



Городской округ город Липецк Липецкой области Российской Федерации

**Схема теплоснабжения
городского округа город Липецк Липецкой области
Российской Федерации
на период до 2042 года (Актуализация на 2026 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

г. Липецк 2025 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ.....	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	9
СПИСОК РИСУНКОВ.....	14
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	17
СОКРАЩЕНИЯ.....	19
1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города	20
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	20
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	35
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	70
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	70
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	72
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	72
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	154
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	155
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения	176
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения	176
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	179
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	179
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь	

теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	195
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города.....	202
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.....	202
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения	204
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	205
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях.....	205
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	206
5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	206
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	208
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы	208
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	208
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	209
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	209
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	221
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	223
6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	224
6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	225
6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка	226
6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при	

наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .	237
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	238
6.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	240
6.6 Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	240
6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	242
6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	246
6.9 Мероприятия без источника финансирования	248
7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	251
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	251
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	253
8 Перспективные топливные балансы	254
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	254
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	268
8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива	268
8.4 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	271
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса	271
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	272
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	272
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	282
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями	

температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	282
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	282
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	283
9.6 Оценка эффективности инвестиций МУП «Липецктеплосеть»	285
9.7 Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт» и ООО «ЭнергоПлюс»	287
10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	288
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	288
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	296
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	301
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	309
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г.о. Липецк	309
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	311
12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям	311
13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	357
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	357
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	359
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	359
13.4 Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	360
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного	

развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	360
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	361
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения городского округа Липецк для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	362
14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	362
14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	362
14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	395
14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных	396
14.4 Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей	407
14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития	442
15 Ценовые (тарифные) последствия	444
16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения	451

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1-1 – Существующие тепловые нагрузки потребителей (на конец 2024 г.)	20
Таблица 1-2 – Существующее потребление потребителями тепловой энергии (за 2024 г.).....	21
Таблица 1-3 – Сведения о движении строительных фондов	22
Таблица 1-4 – Население города и обеспеченность жильем.....	23
Таблица 1-5 – Целевые показатели численности населения.....	26
Таблица 1-6 – Целевые показатели площадей строительных фондов.....	26
Таблица 1-7 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2	28
Таблица 1-8 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2	29
Таблица 1-9 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения.....	30
Таблица 1-10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии	31
Таблица 1-11 – Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий.....	36
Таблица 1-12 – Окончание таблицы 1-11.....	36
Таблица 1-13 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	37
Таблица 1-14 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	39
Таблица 1-15 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	41
Таблица 1-16 – Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	42
Таблица 1-17 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	43
Таблица 1-18 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение (ср часовая) в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	44
Таблица 1-19 – Абсолютные приросты тепловой мощности в зоне действия источников (ср часовая нагрузка ГВС).....	45
Таблица 1-20 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	52
Таблица 1-21 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	54
Таблица 1-22 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	57
Таблица 1-23 – Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	58
Таблица 1-24 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	59

Таблица 1-25 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	60
Таблица 1-26 – Абсолютные приросты потребления тепловой энергии в зоне действия источников	61
Таблица 1-27 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения.....	69
Таблица 1-28 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения	69
Таблица 1-29 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	71
Таблица 2-1– Адресная привязка источников тепловой энергии	72
Таблица 2-2 – Адресная привязка источников тепловой энергии по состоянию на период развития (2042 год).....	111
Таблица 2-3 – Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии, Гкал/ч	156
Таблица 2-4 – Перспективные тепловые балансы котельных. Гкал/ч.....	157
Таблица 3-1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5)	180
Таблица 3-2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО	196
Таблица 4-1 – Результаты сравнения вариантов по критериям.....	204
Таблица 5-1 – Перечень мероприятий по строительству котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть»	205
Таблица 5-2 – Стоимость строительства новых котельных для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения	205
Таблица 5-3 – Мероприятия по котельным ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго».....	206
Таблица 5-4 – Мероприятия по источникам тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	206
Таблица 5-5 – Мероприятия по котельным МУП "Липецктеплосеть"	207
Таблица 5-6 – Мероприятия выводу котельных из эксплуатации	208
Таблица 5-7 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график ТЭЦ-2, котельной «Привокзальная», котельной «Северо-Западная», котельной «Юго-Западная»).....	209
Таблица 5-8 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10»)	210
Таблица 5-9 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная Улица Октябрьская, д.53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2))	211
Таблица 5-10 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная «Свободный Сокол», «, Котельная	

Центролит»)	211
Таблица 5-11 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)	212
Таблица 5-12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)	213
Таблица 5-13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная Дажный ЖКП-7», «Котельная БМК №1 Саунина»)	214
Таблица 5-14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график котельной «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная ул. Механизаторов д. 21», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни»	215
Таблица 5-15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная школы №26»)	216
Таблица 5-16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«БМК Ковалева 109А, «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия»)	217
Таблица 5-17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», «Котельная №1А ООО «ЭнергоКонсалт»)	218
Таблица 5-18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная ООО «ЭнергоПлюс», «Котельная ООО «Комус»)	218
Таблица 5-19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная ЗемРемСтрой Липецк»)	219
Таблица 5-20 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	222
Таблица 6-1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	227
Таблица 6-2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	239
Таблица 6-3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой	

теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (МУ П43.2)	241
Таблица 6-4 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	243
Таблица 6-5 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	247
Таблица 6.6 - Мероприятия, которые могут реализовываться при привлечении бюджетных средств.	248
Таблица 6.7 - Мероприятия, которые могут быть включены в реестр мероприятий схемы теплоснабжения при отнесении г. Липецк к ценовой зоне теплоснабжения.	249
Таблица 7-1 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме.....	251
Таблица 7-2 – Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему.....	253
Таблица 8-1 – Топливо-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2	255
Таблица 8-2 – Топливо-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО.....	255
Таблица 8-3 – Состав и теплота сгорания природного газа	268
Таблица 8-4 – Физико-химические свойства мазута.....	268
Таблица 8-5 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии	269
Таблица 9-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС).....	272
Таблица 9-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по видам затрат, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, тыс. руб. без НДС.....	273
Таблица 9.3 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».....	283
Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «Липецктеплосеть».....	286
Таблица 10-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк (в 2024-м году).....	291
Таблица 10-2 – Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка	293
Таблица 10-3 – Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк	296
Таблица 10-4 – Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк	298
Таблица 10-5 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк	302
Таблица 10-6 – Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения	309
Таблица 12-1 – Сводная информация о выявленных бесхозных квартальных тепловых сетях теплоснабжающих организаций г.о. Липецк.....	312
Таблица 13-1 – Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период	

до 2042г. на территории г.о. Липецк.....	359
Таблица 13-2 – Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области»	360
Таблица 13-3 – Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк.....	361
Таблица 14-1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по г.о. Липецк	363
Таблица 14-2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г.о. Липецк	395
Таблица 14-3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных по г.о. Липецк в целом.....	396
Таблица 14-4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по г.о. Липецк в целом.....	407
Таблица 14-5 – Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г.о. Липецк в целом.....	442

СПИСОК РИСУНКОВ

1.1.2.1.1.1.1.1	Рисунок 1-1 – Ретроспективная динамика численности населения города Липецка	23
1.1.2.2.1.1.1.1	Рисунок 1-2 – Прогноз численности населения в генплане г. Липецк	24
1.1.2.2.1.1.1.2	Рисунок 1-3 – Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Липецк	25
	Рисунок 2-1 – Зона действия ТЭЦ-2	73
	Рисунок 2-2 – Зона действия котельной «Привокзальная»	74
	Рисунок 2-3 – Зона действия котельной «Северо-Западная»	75
	Рисунок 2-4 – Зона действия котельной «Юго-Западная»	76
	Рисунок 2-5 – Зона действия котельной «Угловая»	77
	Рисунок 2-6 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»	78
	Рисунок 2-7 – Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	79
	Рисунок 2-8 – Зона действия котельной «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал»	80
	Рисунок 2-9 – Зона действия котельной «13 Квартал»	81
	Рисунок 2-10 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»	82
	Рисунок 2-11 – Зона действия котельной «Центролит»	83
	Рисунок 2-12 – Зона действия котельной «Электроаппарат»	84
	Рисунок 2-13 – Зона действия котельной «108 квартал»	85
	Рисунок 2-14 – Зона действия котельной «Баумана»	86
	Рисунок 2-15 – Зона действия котельной «с. Подгорное»	87
	Рисунок 2-16 – Зона действия котельной «Школа № 16»	88
	Рисунок 2-17 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»	89
	Рисунок 2-18 – Зона действия котельной «Школа № 26»	90
	Рисунок 2-19 – Зона действия котельной «Школа № 34»	91
	Рисунок 2-20 – Зона действия котельной «Школа № 35»	92
	Рисунок 2-21 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»	93
	Рисунок 2-22 – Зона действия «Ковалева, 109»	94
	Рисунок 2-23 – Зона действия котельной «Дачный ЖКП-7»	95
	Рисунок 2-24 – Зона действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	96
	Рисунок 2-25 – Зона действия котельной «Акушерский корпус»	97
	Рисунок 2-26 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»	98
	Рисунок 2-27 – Зона действия котельной «Упрснабсбыт»	99
	Рисунок 2-28 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»	100
	Рисунок 2-29 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д»	101
	Рисунок 2-30 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»	102
	Рисунок 2-31 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»	103
	Рисунок 2-32 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт»	104
	Рисунок 2-33 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт»	105
	Рисунок 2-34 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»	106
	Рисунок 2-35 – Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк»	107
	Рисунок 2-36 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»	108
	Рисунок 2-37 – Зона действия котельной ООО «Комус»	109
	Рисунок 2-38 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»	110
	Рисунок 2-39 – Зона действия ТЭЦ-2	112

Рисунок 2-40 – Зона действия котельной «Привокзальная».....	113
Рисунок 2-41 – Зона действия котельной «Северо-Западная».....	114
Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Юго-Западная»	115
Рисунок 2-43 – Зона действия котельной «Угловая»	116
Рисунок 2-44 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10».....	117
Рисунок 2-45 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол».....	118
Рисунок 2-46 – Зона действия котельной «Центролит»	119
Рисунок 2-47 – Зона действия котельной «Электроаппарат»	120
Рисунок 2-48 – Зона действия котельной «108 квартал».....	121
Рисунок 2-49 – Зона действия котельной «Баумана».....	122
Рисунок 2-50 – Зона действия котельной «с. Подгорное».....	123
Рисунок 2-51 – Зона действия котельной «Школа № 16»	124
Рисунок 2-52 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»	125
Рисунок 2-53 – Зона действия котельной «Школа № 26»	126
Рисунок 2-54 – Зона действия котельной «Школа № 34»	127
Рисунок 2-55 – Зона действия котельной «Школа № 35»	128
Рисунок 2-56 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник».....	129
Рисунок 2-57 – Зона действия «БМК Ковалева, д. 109 А»	130
Рисунок 2-58 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»	131
Рисунок 2-59 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая».....	132
Рисунок 2-60 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д».....	133
Рисунок 2-61 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия».....	134
Рисунок 2-62 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»	135
Рисунок 2-63 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт»	136
Рисунок 2-64 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».....	137
Рисунок 2-65 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс».....	138
Рисунок 2-66 – Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк».....	139
Рисунок 2-67 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»	140
Рисунок 2-68 – Зона действия котельной ООО «Комус»	141
Рисунок 2-69 – Зона действия котельной «Воронежской таможни».....	142
Рисунок 2-70 – Зона действия котельной «Новая котельная делового кластера».....	143
Рисунок 2-71 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Студёновская»	144
Рисунок 2-72 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Железнякова».....	145
Рисунок 2-73 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Шахтерская»	146
Рисунок 2-74 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское»	147
Рисунок 2-75 – Зона действия котельной «Новая котельная 48:20:0028408:1».....	148
Рисунок 2-76 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11».....	149
Рисунок 2-77 – Зона действия котельной «ул. Сафонова»	150
Рисунок 2-78 – Зона действия котельной «Новая котельная Свободный Сокол».....	151
Рисунок 2-79 – Зона действия котельной «Новая котельная п. Дачный».....	152
Рисунок 2-80 – Зона действия котельной «Новая котельная БМК ул. Одоевского»	153
Рисунок 2-81 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения	154
Рисунок 4-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1	204
Рисунок 9.1 – Эффективность инвестиционных проектов МУП «Липецктеплосеть».....	285
Рисунок 10-1 – Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории г.о. Липецк.....	300
Рисунок 15-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» -	

«Липецкая генерация»)	444
Рисунок 15-2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП «Липецктеплосеть») ..	445
Рисунок 15-3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)	446
Рисунок 15-4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)	447
Рисунок 15-5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»).....	448
Рисунок 15-6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Комус»)	449
Рисунок 15-7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Воронежская таможня»)	450

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года

Термины	Определения
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение

"Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

1.1.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 1-1 – Существующие тепловые нагрузки потребителей (на конец 2024 г.)

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Пар	Всего
1	ТЭЦ-2	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	459,8	60,1	25,3	545,2
2	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	122,9	19,2	0,0	142,1
3	Котельная "СевероЗападная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	232,4	32,7	0,0	265,1
4	Котельная "ЮгоЗападная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	434,1	68,6	0,0	502,7
5	Котельная "Угловая"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	55,1	3,8	0,0	58,9
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	20,8	0,1	0,0	20,9
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	13,2	0,0	0,0	13,2
	Итого		1 338,3	184,5	25,3	1 548,1
8	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	27,2	3,4	0,0	30,6
9	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	0,0	3,3	0,0	3,3
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	МУП "Липецктеплосеть"	0,0	0,4	0,5	0,9
11	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	28,2	3,1	0,0	31,3
12	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	5,3	0,1	0,0	5,4
13	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	1,5	0,0	0,0	1,5
14	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	4,6	0,5	0,0	5,1
15	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	1,3	0,2	0,0	1,5
16	Котельная школы № 16	МУП "Липецктеплосеть"	0,2	0,0	0,0	0,2
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	0,1	0,0	0,0	0,1
18	Котельная школы № 26	МУП "Липецктеплосеть"	0,1	0,0	0,0	0,1
19	Котельная школы № 34	МУП "Липецктеплосеть"	0,1	0,0	0,0	0,1
20	Котельная школы № 35	МУП "Липецктеплосеть"	0,4	0,0	0,0	0,4
21	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	0,7	0,0	0,0	0,7
22	БМК Ковалева, 109А	МУП "Липецктеплосеть"	0,2	0,0	0,0	0,2
23	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	1,8	0,2	0,0	1,9
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	МУП "Липецктеплосеть"	0,4	0,0	0,0	0,5
25	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	0,0	0,3	0,0	0,3
26	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	1,2	0,1	0,0	1,3
27	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	2,7	0,0	0,0	2,7
28	БМК Известковая	МУП "Липецктеплосеть"	2,2	0,2	0,0	2,4
29	БМК Ковалева 107Д	МУП "Липецктеплосеть"	1,4	0,1	0,0	1,5
30	БМК "Стратегия"	МУП "Липецктеплосеть"	0,6	0,4	0,0	1,0
31	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6	МУП "Липецктеплосеть"	1,7	0,1	0,0	1,8

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Пар	Всего
	Итого		81,9	12,4	0,5	94,7
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО "ЭнергоКонсалт"	2,64	1,04	0	3,68
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО "ЭнергоКонсалт"	10,08	5,6	0	15,68
	Итого		12,72	6,64	0	19,36
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	ООО "ЭнергоПлюс"	3,4	2,62	0	6,02
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	ООО "ЭнергоПлюс"	0,5	0,34	0	0,84
	Итого		3,9	2,96	0	6,86
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	1,1	0	0	1,1
37	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	5,43	0	0	5,43
38	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	0,4	0	0	0,4
Сумма по городу			1 443,8	206,4	25,8	1 676,0

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 1-2 – Существующее потребление потребителями тепловой энергии (за 2024 г.)

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
1	ТЭЦ-2	805,33	114,66	919,99	62,29	982,29
2	Котельная "Привокзальная"	125,92	17,93	143,85	9,74	153,59
3	Котельная "СевероЗападная"	290,27	41,33	331,59	22,45	354,05
4	Котельная "ЮгоЗападная"	731,95	104,22	836,17	56,62	892,79
5	Котельная "Угловая"	86,08	5,72	91,80	3,11	94,91
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	26,50	0,00	26,50	0,00	26,50
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	20,73	0,00	20,73	0,00	20,73
8	Котельная Свободный Сокол	48,87	4,76	53,63	0,00	53,63
9	Котельная 13 квартал	0,00	0,00	0,00	2,17	2,17
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0,00	0,56	0,56	0,37	0,93
11	Котельная Центролит	41,71	5,68	47,39	3,75	51,14
12	Котельная Электроаппарат	10,05	0,35	10,40	0,18	10,58
13	Котельная 108 квартал	2,87	0,00	2,87	0,00	2,87
14	Котельная Баумана	7,78	1,03	8,82	0,69	9,50
15	Котельная с. Подгорное	2,04	0,37	2,41	0,15	2,57
16	Котельная школы № 16	0,24	0,06	0,30	0,04	0,34
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0,19	0,00	0,20	0,02	0,22
18	Котельная школы № 26	0,16	0,00	0,16	0,00	0,16
19	Котельная школы № 34	0,16	0,00	0,16	0,00	0,16
20	Котельная школы № 35	0,85	0,01	0,85	0,01	0,86
21	Котельная у поселка Северный Рудник	1,62	0,00	1,62	0,00	1,62
22	БМК Ковалева, 109А	0,30	0,05	0,35	0,03	0,38
23	Котельная Дачный ЖКП-7	3,77	0,33	4,10	0,22	4,32
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0,97	0,00	0,97	0,02	0,99
25	Котельная Акушерский корпус	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09
26	Котельная Липецкие узоры	0,99	0,14	1,13	0,02	1,15
27	Котельная Упрснабсбыт	2,08	0,00	2,08	0,00	2,08
28	БМК Известковая	3,71	0,48	4,19	0,31	4,49
29	БМК Ковалева 107Д	2,62	0,12	2,74	0,08	2,81
30	БМК "Стратегия"	0,49	0,65	1,13	0,16	1,29

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
31	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6					1,33
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	4,31	0,00	4,31	0,71	5,02
33	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	17,52	0,00	17,52	2,88	20,40
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	7,57	2,28	9,85	1,67	11,52
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	0,30	0,00	0,30	0,12	0,42
36	Котельная ООО "Мегаполис- Недвижимость"	1,51	0,00	1,51	0,33	1,84
37	Котельная ООО "Комус"	6,43	0,00	6,43	0,00	6,43
38	Котельная Воронежской таможни	1,12	0,00	1,12	0,00	1,12

**1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов,
сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по
зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов
строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома,
общественные здания, производственные здания промышленных предприятий
на каждом этапе**

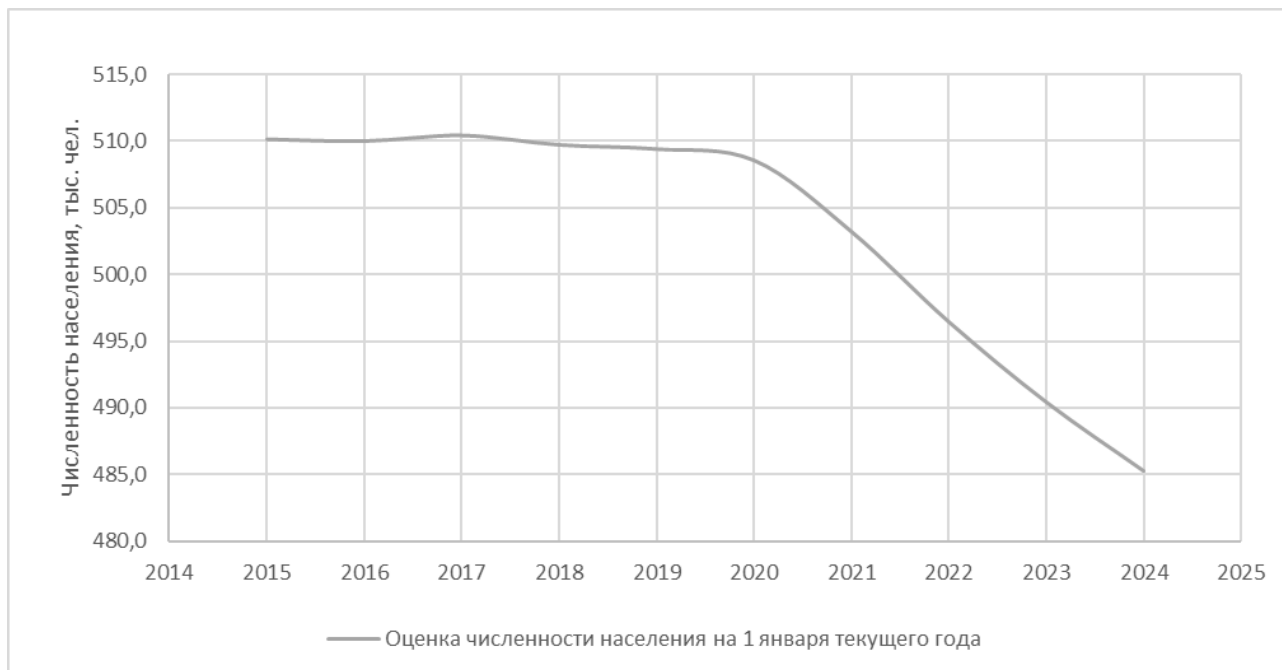
**1.1.2.1 Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового
назначения, производственной застройки, общая характеристика и техническое
состояние жилого фонда**

Сведения о движении строительных фондов в г.о. Липецке представлены в таблице ниже.

Таблица 1-3 – Сведения о движении строительных фондов

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м2	26344,8	26948,2	27363,9	27789,61	28187,63
2	Прибыло общей отопливаемой площади, тыс. м2, в том числе:	603,4	415,7	425,71	398,02	290,30
2.1.	Новое строительство, тыс. м2, в том числе:	613,6	423,2	428,19	403,99	304,80
2.1.1.	многоквартирные жилые здания, тыс. м2	449,1	328,9	252,49	248,76	194,76
2.1.2.	общественно-деловая застройка, тыс. м2	71,7	53,1	95,7	75,24	0,00
2.1.3.	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м2	92,8	41,2	80	79,99	110,04
2.2.	Выбыло отопливаемой площади, тыс. м2	10,2	7,5	2,48	5,97	14,50
3	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м2	26948,2	27363,9	27789,61	28187,63	28477,93

Ретроспективная динамика численности населения города Липецка (по годам, величина на
конец года) представлена рисунке ниже.



1.1.2.1.1.1.1.1 **Рисунок 1-1** – Ретроспективная динамика численности населения города Липецка

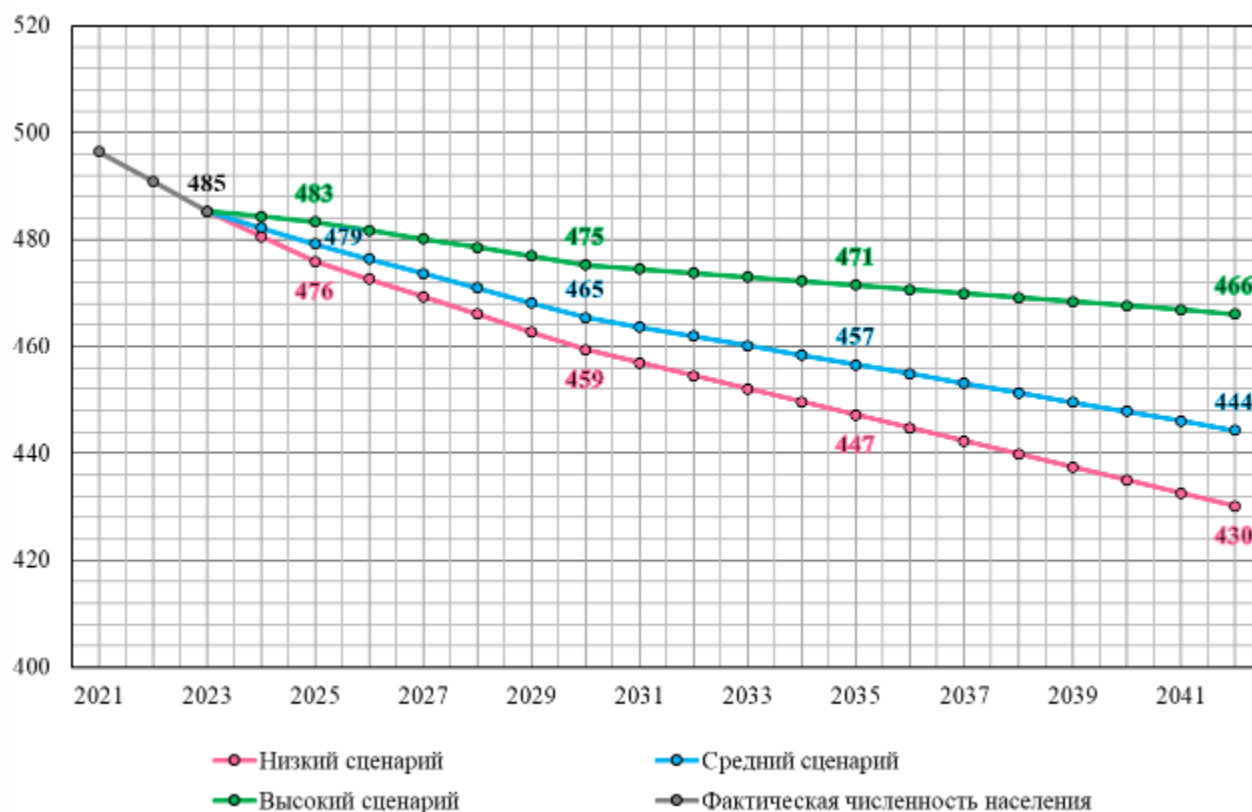
Сведения о населении города и обеспеченности жилой площадью (по годам, величина на конец года) представлены в таблице (Таблица 1-4).

Таблица 1-4 – Население города и обеспеченность жильем

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Население города, тыс. чел.	503,22	496,45	490,91	485,26	481,74
2	Площадь жилого фонда, тыс. м ²	15762	16124,6	16454,61	16226,7	16517,0
3	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	31,3	32,5	33,5	34,5	34,3

1.1.2.2 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

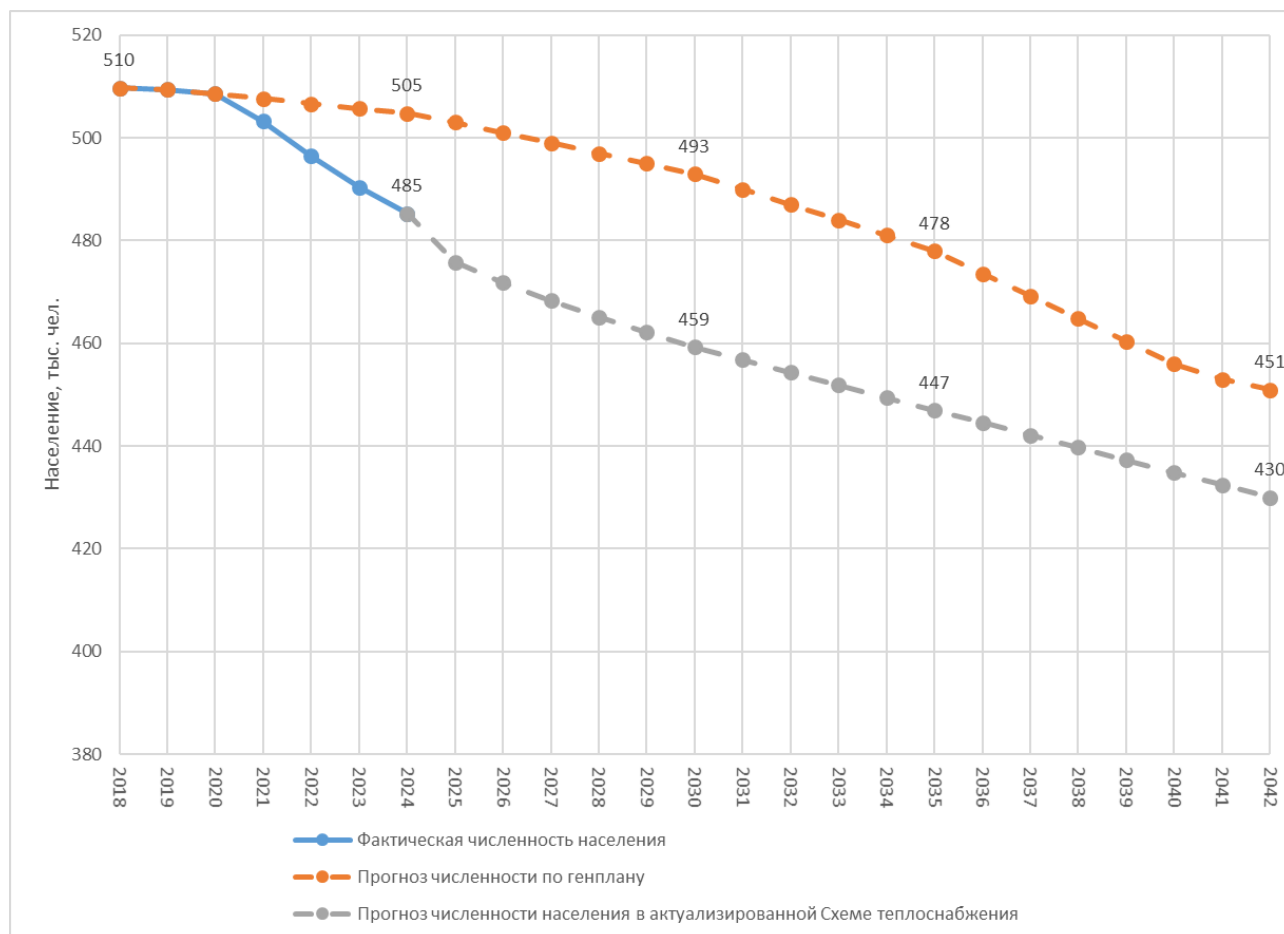
Стратегия социально-экономического развития города Липецка предполагает три сценария прогноза численности населения, которые представлены на рисунке.



1.1.2.2.1.1.1.1 Рисунок 1-2 – Прогноз численности населения в генплане г. Липецк

Как видно из графика, фактическая динамика численности населения в г.о. Липецке развивается по «Низкому сценарию», на конец 2024 года фактическая численность населения составила 482 тыс. чел. и продолжает снижаться. Таким образом, при актуализации схемы теплоснабжения на ближнюю перспективу прогноз численности населения принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития города Липецка до 2035 года по «Низкому сценарию».

Прогноз динамики численности населения города Липецка при актуализации схемы теплоснабжения в сравнении с прогнозом утвержденной (прежней) схемы теплоснабжения и с прогнозом генплана представлен на рисунке ниже.



1.1.2.2.1.1.1.2 **Рисунок 1-3** – Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Липецк

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками, с учетом как площади, так и внутреннего объема проектируемых зданий;
- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;
- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблицах ниже.

Таблица 1-5 – Целевые показатели численности населения

№ п/п	Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Население города, тыс. чел.	481,74	480,4	477,9	475,5	473	470,6	468,1	465,7	463,2	460,8	458,4	455,9	453,5	451	448,6	446,1	443,7	441,2	438,8
2	Обеспеченность населения города жильём, м2/чел.	35,1	36,5	37,5	39,0	40,0	40,4	40,7	41,1	41,5	41,8	42,2	42,6	43,0	43,7	44,4	45,2	45,8	46,4	46,9
3	Площадь жилого фонда, тыс. м2	16913,4	17520,3	17900,9	18554,8	18924,0	19013,2	19067,8	19125,3	19210,0	19283,3	19349,4	19418,3	19496,8	19708,5	19939,4	20163,0	20307,6	20475,5	20598,2

Таблица 1-6 – Целевые показатели площадей строительных фондов

№ п/п	Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м2	28187,6	28385,8	29424,6	29916,5	30593,4	31132,7	31199,9	31299,5	31455,4	31592,9	31748,1	31962,5	32082,1	32214,3	32507,8	32871,9	33176,2	33404,5	33653,1
2	Прибыло общей отопливаемой площади, тыс. м2, в том числе:	198,1	1038,8	491,9	676,9	539,3	67,2	99,6	155,9	137,5	155,2	214,4	119,6	132,2	293,6	364,1	304,3	228,3	248,6	153,4
2.1.	Новое строительство, тыс. м2, в том числе:	204,8	1040,5	491,9	694,9	539,3	92,2	99,6	157,5	137,5	155,2	214,4	119,6	132,2	293,6	364,1	304,3	228,3	248,6	153,4
2.1.1.	многоквартирные жилые здания, тыс. м2	194,8	613,5	382,2	654,0	387,2	89,2	79,6	57,5	86,3	73,3	66,2	68,9	78,4	211,7	230,9	223,6	144,6	167,9	122,7
2.1.2.	общественно-деловая застройка, тыс. м2	10,0	427,0	109,7	40,9	152,1	3,0	20,0	100,0	51,3	82,0	148,2	50,7	53,7	81,8	133,2	80,7	83,7	80,7	30,7
2.1.3.	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м2	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Выбыло отопливаемой площади, тыс. м2	6,6	1,7	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м2	28385,8	29425	29917	30593	31133	31200	31299	31455	31593	31748	31962	32082	32214	32508	32872	33176	33405	33653	33807

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице Таблица 1-7 ниже.

Таблица 1-7 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	613,5	382,2	654,0	387,2	89,2	79,6	57,5	86,3	73,3	66,2	68,9	78,4	211,7	230,9	223,6	144,6	167,9	122,7
накопительным итогом:	613,5	995,7	1 649,7	2 036,8	2 126,0	2 205,6	2 263,1	2 349,4	2 422,6	2 488,8	2 557,7	2 636,1	2 847,8	3 078,7	3 302,4	3 446,9	3 614,9	3 737,6
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	613,5	382,2	654,0	387,2	89,2	79,6	57,5	86,3	73,3	66,2	68,9	78,4	211,7	230,9	223,6	144,6	167,9	122,7
48:20:0000000	32,0	31,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52872	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52873	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	23,6	0,0	0,0	106,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013305	44,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014405	0,0	0,0	41,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	17,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:4	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	0,0	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029810	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	23,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	0,0	19,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601	22,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,0	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	75,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,0	38,8	19,2	19,2	19,2	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:11901	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13305	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14407	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	1,4	3,4	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20106	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20108	0,0	0,0	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20501	0,0	0,0	3,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	15,0	15,0	0,0	0,0	15,0	0,8
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,3
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	51,3	51,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117,0	80,0	80,0	4,5	13,5	0,7
48:20:28301	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0	70,0	70,0	70,0
48:20:28409	35,4	15,0	0,0	0,0	70,0	70,0	52,5	20,0	20,0	10,4	0,0	0,0	8,3	52,5	20,0	14,1	15,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	12,0	15,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	18,6	0,0	0,0	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29702	3,4	3,8	0,0	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,5	3,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	2,5	10,2	5,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	4,5	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,0	141,4	0,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45902	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	25,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	0,0	137,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	54,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	84,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,0	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
-	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	0,0	102,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012304	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	0,0	72,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	0,0	60,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице ниже.

Таблица 1-8 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	427,0	109,7	40,9	152,1	3,0	20,0	100,0	51,3	82,0	148,2	50,7	53,7	81,8	133,2	80,7	83,7	80,7	30,7
накопительным итогом:	427,0	536,7	577,6	729,7	732,7	752,7	852,7	904,0	985,9	1 134,1	1 184,8	1 238,6	1 320,4	1 453,6	1 534,3	1 618,0	1 698,7	1 729,4
Всего по поселению, в том числе:	427,0	109,7	40,9	152,1	3,0	20,0	100,0	51,3	82,0	148,2	50,7	53,7	81,8	133,2	80,7	83,7	80,7	30,7
48:13:1550901:26	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	7,9	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010501:2324	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	66,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9830	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011002:1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:10	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:622	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021626:170	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027407:231	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:10	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:23	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027503:902	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:449	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405:359	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029309:55; 48:20:0029309:429	0,0	18,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:24562	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:56341	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	0,0	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
48:20:10601	54,4	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	38,2	0,0	7,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20211	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	12,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	51,3	102,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:27310	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	52,5	0,0	3,0	0,0	0,0
48:20:28504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	15,0	2,0	15,0	50,0	50,0	50,0	50,0	0,0
48:20:29702	3,4	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	109,6	10,0	0,0	0,0	3,0	20,0	47,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	55,2	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	6,0	43,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	16,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,0	61,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице ниже.

Таблица 1-9 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	1,7	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	1,7	1,7	19,7	19,7	44,6	44,6	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
Всего по поселению, в том числе:	1,7	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,0	1,7	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,8	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	1,1	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	6,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,6	0,0	3,4	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,8	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.1.2.3 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов,
сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии, приведен в таблице ниже.

Таблица 1-10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																		
1	ТЭЦ-2	120 972	44 220	280 145	61 352	-13 765	492 924	24 924	79 070	7 495	120 972	165 192	445 337	506 689	492 924	517 848	596 918	604 413
	1-жилищный фонд, в т.ч.	84 972	0	246 713	152	-13 765	318 072	24 924	36 889	7 495	84 972	84 972	331 685	331 837	318 072	342 996	379 885	387 379
	2-общественные здания	36 000	44 220	33 432	61 200	0	174 852	0	42 181	0	36 000	80 220	113 652	174 852	174 852	174 852	217 034	217 034
	ИТОГО по ТЭЦ	120 972	44 220	280 145	61 352	-13 765	492 924	24 924	79 070	7 495	120 972	165 192	445 337	506 689	492 924	517 848	596 918	604 413
	1-жилищный фонд, в т.ч.	84 972	0	246 713	152	-13 765	318 072	24 924	36 889	7 495	84 972	84 972	331 685	331 837	318 072	342 996	379 885	387 379
	2-общественные здания	36 000	44 220	33 432	61 200	0	174 852	0	42 181	0	36 000	80 220	113 652	174 852	174 852	174 852	217 034	217 034
Котельные																		
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																		
2	Котельная «Привокзальная»	120 192	62 682	23 723	104 717	-372	310 943	0	0	0	120 192	182 874	206 597	311 314	310 943	310 943	310 943	310 943
	1-жилищный фонд, в т.ч.	86 639	39 973	23 723	88 317	-372	238 281	0	0	0	86 639	126 613	150 336	238 653	238 281	238 281	238 281	238 281
	2-общественные здания	33 553	22 708	0	16 400	0	72 661	0	0	0	33 553	56 261	56 261	72 661	72 661	72 661	72 661	72 661
3	Котельная «Северо-Западная»	36 331	31 092	80 132	4 026	0	151 582	0	0	0	36 331	67 424	147 556	151 582	151 582	151 582	151 582	151 582
	1-жилищный фонд, в т.ч.	5 400	12 406	73 101	0	0	90 906	0	0	0	5 400	17 805	90 906	90 906	90 906	90 906	90 906	90 906
	2-общественные здания	30 932	18 687	7 031	4 026	0	60 675	0	0	0	30 932	49 618	56 649	60 675	60 675	60 675	60 675	60 675
4	Котельная «Юго-Западная»	291 032	307 864	189 615	209 093	22 178	1 019 782	77 066	0	0	291 032	598 896	788 511	997 604	1 019 782	1 096 847	1 096 847	1 096 847
	1-жилищный фонд, в т.ч.	62 470	287 112	189 174	142 693	19 178	700 626	9 589	0	0	62 470	349 581	538 755	681 448	700 626	710 215	710 215	710 215
	2-общественные здания	228 563	20 752	441	66 400	3 000	319 156	67 477	0	0	228 563	249 315	249 756	316 156	319 156	386 633	386 633	386 633
5	Котельная «Угловая»	0	3 516	2 506	0	-397	5 626	0	0	0	0	3 516	6 022	6 022	5 626	5 626	5 626	5 626
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	3 516	2 506	0	-397	5 626	0	0	0	0	3 516	6 022	6 022	5 626	5 626	5 626	5 626
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0	4 111	0	4 111	0	0	0	0	0	0	4 111	4 111	4 111	4 111	4 111
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	4 111	0	4 111	0	0	0	0	0	0	4 111	4 111	4 111	4 111	4 111
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО №1	447 556	405 153	295 977	321 946	21 410	1 492 042	77 066	0	0	447 556	852 709	1 148 686	1 470 632	1 492 042	1 569 108	1 569 108	1 569 108
	1-жилищный фонд, в т.ч.	154 509	343 006	288 505	231 010	18 410	1 035 439	9 589	0	0	154 509	497 515	786 020	1 017 030	1 035 439	1 045 028	1 045 028	1 045 028
	2-общественные здания	293 047	62 147	7 472	90 937	3 000	456 603	67 477	0	0	293 047	355 194	362 666	453 603	456 603	524 080	524 080	524 080
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																		
8	Котельная Свободный Сокол	22 420	0	60 389	0	-946	81 863	0	0	0	22 420	22 420	82 809	82 809	81 863	81 863	81 863	81 863
	1-жилищный фонд, в т.ч.	17 920	0	60 389	0	-946	77 363	0	0	0	17 920	17 920	78 309	78 309	77 363	77 363	77 363	77 363
	2-общественные здания	4 500	0	0	0	0	4 500	0	0	0	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500	4 500
9	Котельная 13 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Центролит	89 339	1 498	0	0	0	90 837	0	0	0	89 339	90 837	90 837	90 837	90 837	90 837	90 837	90 837
	1-жилищный фонд, в т.ч.	84 000	0	0	0	0	84 000	0	0	0	84 000	84 000	84 000	84 000	84 000	84 000	84 000	84 000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	5 339	1 498	0	0	0	6 837	0	0	0	5 339	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837
12	Котельная Электроаппарат	116 898	0	0	0	-2 391	114 508	0	0	0	116 898	116 898	116 898	116 898	114 508	114 508	114 508	114 508
	1-жилищный фонд, в т.ч.	104 118	0	0	0	-2 391	101 727	0	0	0	104 118	104 118	104 118	104 118	101 727	101 727	101 727	101 727
	2-общественные здания	12 780	0	0	0	0	12 780	0	0	0	12 780	12 780	12 780	12 780	12 780	12 780	12 780	12 780
13	Котельная 108 квартал	0	8 231	-637	56 000	0	63 594	0	0	0	0	8 231	7 594	63 594	63 594	63 594	63 594	63 594
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	8 231	-637	56 000	0	63 594	0	0	0	0	8 231	7 594	63 594	63 594	63 594	63 594	63 594
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная Баумана	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная с. Подгорное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0	0	-237	0	0	-237	0	0	0	0	0	-237	-237	-237	-237	-237	-237
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	-237	0	0	-237	0	0	0	0	0	-237	-237	-237	-237	-237	-237
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная школы № 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	БМК Ковалева, 109А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	24 500	0	0	0	0	24 500	0	0	0	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500
	1-жилищный фонд, в т.ч.	24 500	0	0	0	0	24 500	0	0	0	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500	24 500
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Акушерский корпус	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Липецкие узоры	1 815	0	0	0	0	1 815	0	0	0	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	1 815	0	0	0	0	1 815	0	0	0	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815
27	Котельная Упрснабсбыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	БМК Известковая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	БМК Ковалева 107Д	1 400	0	0	0	0	1 400	0	0	0	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	1 400	0	0	0	0	1 400	0	0	0	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
30	"БМК ""Стратегия""""	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6	7 379	20 966	0	0	70 000	98 344	225 423	210 259	32 150	7 379	28 344	28 344	28 344	98 344	323 767	534 026	566 176
	1-жилищный фонд, в т.ч.	7 379	20 966	0	0	70 000	98 344	172 923	137 759	29 150	7 379	28 344	28 344	28 344	98 344	271 267	409 026	438 176
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	52 500	72 500	3 000	0	0	0	0	0	52 500	125 000	128 000
	ИТОГО по ЕТО №2	263 751	30 695	59 515	56 000	66 664	476 623	225 423	210 259	32 150	263 751	294 445	353 960	409 960	476 623	702 047	912 306	944 455
	1-жилищный фонд, в т.ч.	237 917	29 197	59 515	56 000	66 664	449 292	172 923	137 759	29 150	237 917	267 113	326 628	382 628	449 292	622 215	759 974	789 124
	2-общественные здания	25 834	1 498	0	0	0	27 332	52 500	72 500	3 000	25 834	27 332	27 332	27 332	27 332	79 832	152 332	155 332
ЕТО №3: ООО «Энергоконсалт»																		
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	60 000	9 621	0	0	0	69 621	0	0	0	60 000	69 621	69 621	69 621	69 621	69 621	69 621	69 621
	1-жилищный фонд, в т.ч.	60 000	9 621	0	0	0	69 621	0	0	0	60 000	69 621	69 621	69 621	69 621	69 621	69 621	69 621
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4: ООО «Энергоконсалт»																		
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																		
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																		
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																		
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	20 000	0	0	0	0	20 000	0	0	0	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	20 000	0	0	0	0	20 000	0	0	0	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
ЕТО №8: ООО «Комус»																		
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9: Воронежская таможня																		
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																		
39	Новая котельная делового кластера	0	0	0	0	0	0	61 400	153 500	92 100	0	0	0	0	0	61 400	214 900	307 000
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	61 400	153 500	92 100	0	0	0	0	0	61 400	214 900	307 000
40	Новая котельная ул. Студёновская	0	0	0	0	0	0	0	34 800	15 838	0	0	0	0	0	0	34 800	50 638
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	34 800	15 838	0	0	0	0	0	0	34 800	50 638
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Новая котельная ул. Железнякова	0	0	0	0	0	0	0	257 143	154 107	0	0	0	0	0	0	257 143	411 250
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	257 143	154 107	0	0	0	0	0	0	257 143	411 250
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0	0	0	0	0	0	358 750	0	0	0	0	0	0	0	358 750	358 750	358 750
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	153 750	0	0	0	0	0	0	0	153 750	153 750	153 750
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	205 000	0	0	0	0	0	0	0	205 000	205 000	205 000
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0	0	0	0	0	0	0	277 000	18 650	0	0	0	0	0	0	277 000	295 650
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	277 000	18 650	0	0	0	0	0	0	277 000	295 650
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0	0	0	0	0	0	0	70 000	210 000	0	0	0	0	0	0	70 000	280 000
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	70 000	210 000	0	0	0	0	0	0	70 000	280 000
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0	0	0	0	0	0	15 000	132 000	100 000	0	0	0	0	0	15 000	147 000	247 000
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	15 000	132 000	100 000	0	0	0	0	0	15 000	147 000	247 000
46	Новая котельная "ул.Сафонова"	0	0	0	100 000	0	100 000	0	0	0	0	0	0	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	100 000	0	100 000	0	0	0	0	0	0	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО ХХ	80 000	9 621	0	100 000	0	189 621	435 150	924 443	590 695	80 000	89 621	89 621	189 621	189 621	624 771	1 549 213	2 139 909
	1-жилищный фонд, в т.ч.	60 000	9 621	0	100 000	0	169 621	153 750	638 943	398 595	60 000	69 621	69 621	169 621	169 621	323 371	962 313	1 360 909
	2-общественные здания	20 000	0	0	0	0	20 000	281 400	285 500	192 100	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	301 400	586 900	779 000
	ИТОГО по котельным	791 306	445 469	355 491	477 946	88 073	2 158 286	737 639	1 134 702	622 845	791 306	1 236 775	1 592 266	2 070 213	2 158 286	2 895 925	4 030 627	4 653 472
	1-жилищный фонд, в т.ч.	452 425	381 824	348 020	387 010	85 073	1 654 351	336 262	776 702	427 745	452 425	834 249	1 182 268	1 569 278	1 654 351	1 990 614	2 767 315	3 195 060
	2-общественные здания	338 881	63 645	7 472	90 937	3 000	503 935	401 377	358 000	195 100	338 881	402 526	409 998	500 935	503 935	905 312	1 263 312	1 458 412
48	Индивидуальное теплоснабжение	126 564	2 198	0	0	-7 059	121 704	0	0	0	126 564	128 762	128 762	128 762	121 704	121 704	121 704	121 704
	1-жилищный фонд, в т.ч.	74 402	409	0	0	-7 059	67 753	0	0	0	74 402	74 811	74 811	74 811	67 753	67 753	67 753	67 753
	2-общественные здания	52 162	1 789	0	0	0	53 951	0	0	0	52 162	53 951	53 951	53 951	53 951	53 951	53 951	53 951
	ИТОГО по муниципальному образованию	1 038 843	491 886	635 637	539 298	67 250	2 772 914	762 564	1 213 772	630 340	1 038 843	1 530 729	2 166 366	2 705 664	2 772 914	3 535 477	4 749 249	5 379 589
	1-жилищный фонд, в т.ч.	611 800	382 233	594 732	387 162	64 250	2 040 176	361 187	813 590	435 240	611 800	994 032	1 588 765	1 975 926	2 040 176	2 401 362	3 214 953	3 650 193
	2-общественные здания	427 043	109 654	40 904	152 137	3 000	732 738	401 377	400 181	195 100	427 043	536 697	577 601	729 738	732 738	1 134 115	1 534 296	1 729 396

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

1.1.1.1. Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплоснабжения на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение для различных типов перспективной застройки

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. Липецке за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые в СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплоснабжения в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2025–2027 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2042 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м² площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий и приведены в таблице ниже.

Таблица 1-11 – Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий

Год ввода в эксплуата цию	Тип застройки	Удельное теплоснабжение, Гкал/м ² /год			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2025-2027	Жилая многоэтажная	0,0673	0	0,0927	0,1600
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0807	0	0,0927	0,1734
	Жилая индивидуальная	0,0976	0	0,0927	0,1903
	Общественно-деловая и промышленная	0,0428	0,0524	0,0337	0,1289
2028-2042	Жилая многоэтажная	0,0561	0	0,0927	0,1488
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0673	0	0,0927	0,1600
	Жилая индивидуальная	0,0813	0	0,0927	0,1740
	Общественно-деловая и промышленная	0,0357	0,0437	0,0337	0,1131

Таблица 1-12 – Окончание таблицы 1-11

Год ввода в эксплуата цию	Тип застройки	Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2025-2027	Жилая многоэтажная	27,3	0	11,0	38,3
	Жилая средне- и малоэтажная	32,8	0	11,0	43,8
	Жилая индивидуальная	39,6	0	11,0	50,6
	Общественно-деловая и промышленная	17,0	21,6	4,0	42,6
2028-2042	Жилая многоэтажная	22,8	0	11,0	33,8
	Жилая средне- и малоэтажная	27,3	0	11,0	38,3
	Жилая индивидуальная	33,0	0	11,0	44
	Общественно-деловая и промышленная	14,0	18,2	4,0	36,2

1.2.2 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

1.1.1.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе

Прогнозы изменения потребления тепловой мощности представлены:

- приросты в каждом расчетном элементе территориального деления;
- убыль в каждом расчетном элементе территориального деления;
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в каждом расчетном элементе территориального деления.
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в зоне действия каждого источника.

Таблица 1-13 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	20,2	17,6	76,4	13,3	0,8	0,6	0,5	2,9	2,3	2,6	2,3	3,3	5,0	5,0	3,9	3,9	4,8	4,5
накопительным итогом:	20,2	37,7	114,1	127,4	128,2	128,9	129,4	132,3	134,5	137,2	139,5	142,8	147,8	152,8	156,7	160,6	165,4	169,9
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	20,2	17,6	76,4	13,3	0,8	0,6	0,5	2,9	2,3	2,6	2,3	3,3	5,0	5,0	3,9	3,9	4,8	4,5
48:20:0000000	0,1	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52872	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52873	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,8	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013305	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014405	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	14,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:4	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029810	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0045807:327	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,0	1,1	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:11901	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13305	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14407	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,9	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20106	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20108	0,0	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	1,0	1,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
48:20:28301	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1
48:20:28409	1,1	0,6	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,7	0,0	0,0	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,8	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29702	0,5	0,7	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	0,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,0	6,6	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45902	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0044802:1	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012304	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-14 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	5,3	5,2	31,8	2,9	0,4	0,3	0,2	1,5	1,2	1,3	1,2	1,8	2,7	2,6	2,0	2,0	2,6	2,4
накопительным итогом:	5,3	10,5	42,3	45,2	45,6	45,9	46,1	47,6	48,8	50,1	51,4	53,2	55,8	58,5	60,5	62,5	65,1	67,5
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	4,0	4,7	30,5	1,9	0,4	0,3	0,2	1,5	1,2	1,3	1,2	1,8	2,7	2,6	2,0	2,0	2,6	2,4
48:20:0000000	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52872	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52873	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013305	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014405	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:4	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,0	0,4	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:11901	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13305	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14407	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:14701	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20106	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20108	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,5	0,5
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
48:20:28301	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6
48:20:28409	0,3	0,2	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,3	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29702	0,2	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,0	2,1	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45902	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-15 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,2	0,0	1,8	0,0	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,2	0,2	2,0	2,0	3,6	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Всего по поселению, в том числе:	0,2	0,0	1,8	0,0	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,1	0,0	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-16 – Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего по поселению, в том числе:	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-17 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	7,9	4,2	1,4	4,3	0,5	0,1	1,4	0,2	1,4	1,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,2	1,3	1,2	1,0
накопительным итогом:	7,9	12,2	13,5	17,8	18,3	18,5	19,8	20,0	21,4	23,1	24,5	26,0	27,5	29,0	30,2	31,5	32,6	33,7
Всего по поселению, в том числе:	7,9	4,2	1,4	4,3	0,5	0,1	1,4	0,2	1,4	1,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,2	1,3	1,2	1,0
48:13:1550901:26	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010501:2324	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9830	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011002:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:10	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:622	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021626:170	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027407:231	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:10	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:23	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027503:902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:449	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405:359	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029309:55; 48:20:0029309:429	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:24562	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:56341	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
48:20:10601	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,8	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20211	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,1	0,0	0,0
48:20:28504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0
48:20:29702	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:29703	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	2,5	0,2	0,0	0,0	0,5	0,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	0,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-18 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение (ср часовая) в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	1,4	0,4	0,1	0,5	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0
накопительным итогом:	1,4	1,7	1,8	2,4	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,9	2,9	3,1	3,3	3,5	3,6	3,8	3,8	3,8
Всего по поселению, в том числе:	1,4	0,4	0,1	0,5	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010501:2324	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9830	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011002:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:622	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021626:170	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027407:231	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027503:902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:449	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405:359	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029309:55; 48:20:0029309:429	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:24562	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:56341	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:10601	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
48:20:29702	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-19 – Абсолютные приросты тепловой мощности в зоне действия источников (ср часовая нагрузка ГВС)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																			
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																			
1	ТЭЦ-2	3,86	0,65	82,62	2,36	- 1,54	0,00	87,96	1,10	2,40	0,30	3,86	4,52	87,14	89,49	87,96	89,06	91,46	91,76
1-жилищный фонд, в т.ч.		2,96	0,00	81,73	1,21	- 1,54	0,00	84,37	1,10	1,71	0,30	2,96	2,96	84,69	85,91	84,37	85,47	87,18	87,48
2-общественные здания		0,90	0,65	0,89	1,14	0,00	0,00	3,59	0,00	0,69	0,00	0,90	1,55	2,44	3,59	3,59	3,59	4,28	4,28
ИТОГО по ТЭЦ		3,86	0,65	82,62	2,36	- 1,54	0,00	87,96	1,10	2,40	0,30	3,86	4,52	87,14	89,49	87,96	89,06	91,46	91,76
1-жилищный фонд, в т.ч.		2,96	0,00	81,73	1,21	- 1,54	0,00	84,37	1,10	1,71	0,30	2,96	2,96	84,69	85,91	84,37	85,47	87,18	87,48
2-общественные здания		0,90	0,65	0,89	1,14	0,00	0,00	3,59	0,00	0,69	0,00	0,90	1,55	2,44	3,59	3,59	3,59	4,28	4,28
Котельные																			
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																			

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2	Котельная «Привокзальная»	5,48	6,31	0,98	3,82	- 0,05	0,00	16,54	0,00	0,00	0,00	5,48	11,78	12,76	16,58	16,54	16,54	16,54	16,54
	1-жилищный фонд, в т.ч.	5,01	5,05	0,98	3,57	- 0,05	0,00	14,55	0,00	0,00	0,00	5,01	10,05	11,03	14,60	14,55	14,55	14,55	14,55
	2-общественные здания	0,47	1,26	0,00	0,25	0,00	0,00	1,98	0,00	0,00	0,00	0,47	1,73	1,73	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
3	Котельная «Северо- Западная»	2,40	2,08	3,38	0,19	0,00	0,00	8,04	0,00	0,00	0,00	2,40	4,47	7,85	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2,04	1,28	2,85	0,00	0,00	0,00	6,16	0,00	0,00	0,00	2,04	3,32	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
	2-общественные здания	0,36	0,80	0,53	0,19	0,00	0,00	1,88	0,00	0,00	0,00	0,36	1,16	1,69	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
4	Котельная «Юго- Западная»	8,26	16,22	8,74	8,54	1,22	0,54	42,98	1,44	0,00	0,00	8,26	24,49	33,22	41,76	42,98	44,42	44,42	44,42
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2,36	14,43	8,72	5,87	0,64	0,32	32,01	0,32	0,00	0,00	2,36	16,79	25,51	31,38	32,01	32,33	32,33	32,33
	2-общественные здания	5,90	1,79	0,02	2,67	0,58	0,23	10,97	1,12	0,00	0,00	5,90	7,69	7,71	10,39	10,97	12,09	12,09	12,09
5	Котельная «Угловая»	0,00	0,15	-0,01	0,00	- 0,06	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,14	0,14	0,08	0,08	0,08	0,08
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,15	-0,01	0,00	- 0,06	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,14	0,14	0,08	0,08	0,08	0,08
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ- 2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по ЕТО №1	16,14	24,76	13,08	13,09	1,11	0,54	68,17	1,44	0,00	0,00	16,14	40,90	53,97	67,06	68,17	69,61	69,61	69,61
	1-жилищный фонд, в т.ч.	9,40	20,91	12,53	9,44	0,53	0,32	52,81	0,32	0,00	0,00	9,40	30,31	42,85	52,28	52,81	53,13	53,13	53,13
	2-общественные здания	6,74	3,85	0,55	3,65	0,58	0,23	15,36	1,12	0,00	0,00	6,74	10,58	11,13	14,78	15,36	16,48	16,48	16,48
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																			

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
8	Котельная Свободный Сокол	0,70	0,00	2,08	0,00	- 0,10	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	2,79	2,79	2,68	2,68	2,68	2,68
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,67	0,00	2,08	0,00	- 0,10	0,00	2,65	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	2,75	2,75	2,65	2,65	2,65	2,65
	2-общественные здания	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9	Котельная 13 квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная Центролит	2,91	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	0,00	0,00	0,00	2,91	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
	2-общественные здания	0,23	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
12	Котельная Электроаппарат	3,26	0,00	0,00	0,00	- 0,16	0,00	3,10	0,00	0,00	0,00	3,26	3,26	3,26	3,26	3,10	3,10	3,10	3,10
	1-жилищный фонд, в т.ч.	3,25	0,00	0,00	0,00	- 0,16	0,00	3,09	0,00	0,00	0,00	3,25	3,25	3,25	3,25	3,09	3,09	3,09	3,09
	2-общественные здания	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13	Котельная 108 квартал	0,00	0,36	-0,08	1,79	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,29	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,36	-0,08	1,79	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,29	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная Баумана	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная с. Подгорное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная школы № 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная школы № 26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы № 34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная школы № 35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	БМК Ковалева, 109А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
25	Котельная Акушерский корпус	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная Липецкие узоры	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
27	Котельная Упрснабсбыт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	БМК Известковая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	БМК Ковалева 107Д	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
30	"БМК ""Стратегия""	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6	0,77	1,06	0,00	0,00	0,62	0,62	2,45	3,71	8,48	0,96	0,77	1,82	1,82	1,82	2,45	6,16	14,64	15,60
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,77	1,06	0,00	0,00	0,62	0,62	2,45	3,17	7,93	0,88	0,77	1,82	1,82	1,82	2,45	5,61	13,54	14,42
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,55	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,10	1,18
	ИТОГО по ЕТО №2	8,59	1,48	1,95	1,79	0,36	0,62	14,17	3,71	8,48	0,96	8,59	10,07	12,02	13,81	14,17	17,87	26,35	27,31
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8,28	1,42	1,95	1,79	0,36	0,62	13,79	3,17	7,93	0,88	8,28	9,69	11,64	13,43	13,79	16,95	24,88	25,76
	2-общественные здания	0,31	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,54	0,55	0,08	0,31	0,38	0,38	0,38	0,38	0,92	1,47	1,56
ЕТО №3: ООО «Энергоконсалт»																			
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	0,68	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,68	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,68	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,68	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №4: ООО «Энергоконсалт»																			
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																			
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																			
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																			
36	Котельная ООО «Мегаполис- Недвижимость»	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
ЕТО №8: ООО «Комус»																			
37	Котельная ООО «Комус»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №9: Воронежская таможня																			
38	Котельная Воронежской таможни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																			

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
39	Новая котельная делового кластера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	5,40	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	7,56	10,80
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	5,40	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	7,56	10,80
40	Новая котельная ул. Студёновская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	7,54
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	7,54
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Новая котельная ул. Железнякова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	12,02
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	12,02
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,41	9,41	9,41
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,64	8,64	8,64
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77
43	Новая котельная ш. Лебедяньское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	13,10
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	13,10
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	6,55
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	6,55
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Новая котельная ш. Лебедяньское 48:20:0028504:11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	1,23	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	1,82	2,21
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	1,23	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	1,82	2,21
46	Новая котельная "ул.Сафонова"	0,00	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по ЕТО XX	0,95	0,42	0,00	3,74	0,00	0,00	5,11	12,16	26,85	22,61	0,95	1,37	1,37	5,11	5,11	17,27	44,13	66,74
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,68	0,42	0,00	3,74	0,00	0,00	4,84	8,64	20,22	18,99	0,68	1,10	1,10	4,84	4,84	13,48	33,70	52,69

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч										Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	3,52	6,63	3,62	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	3,79	10,42	14,05
	ИТОГО по котельным	25,68	26,66	15,03	18,61	1,47	1,17	87,45	17,31	35,33	23,57	25,68	52,34	67,37	85,98	87,45	104,75	140,09	163,66
	1-жилищный фонд, в т.ч.	18,36	22,75	14,48	14,96	0,89	0,94	71,44	12,12	28,15	19,86	18,36	41,11	55,59	70,55	71,44	83,56	111,71	131,58
	2-общественные здания	7,32	3,91	0,55	3,65	0,58	0,23	16,01	5,19	7,18	3,71	7,32	11,23	11,78	15,43	16,01	21,19	28,38	32,08
48	Индивидуальное теплоснабжение	5,05	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	5,05	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
	1-жилищный фонд, в т.ч.	3,95	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	3,97	0,00	0,00	0,00	3,95	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
	2-общественные здания	1,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,10	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	ИТОГО по муниципальному образованию	34,59	27,38	97,65	20,97	- 0,07	1,17	180,52	18,41	37,73	23,87	34,59	61,98	159,63	180,59	180,52	198,93	236,66	260,53
	1-жилищный фонд, в т.ч.	25,27	22,77	96,21	16,17	- 0,65	0,94	159,77	13,22	29,86	20,17	25,27	48,04	144,25	160,43	159,77	173,00	202,85	223,02
	2-общественные здания	9,32	4,62	1,44	4,79	0,58	0,23	20,75	5,19	7,88	3,71	9,32	13,94	15,37	20,17	20,75	25,93	33,81	37,52

1.2.2.1 Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен:

- приросты в каждом расчетном элементе территориального деления;
- убыль в каждом расчетном элементе территориального деления;
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в каждом расчетном элементе территориального деления.
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в зоне действия каждого источника.

Таблица 1-20 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	49,6	43,2	187,9	32,7	2,1	1,6	1,3	7,1	5,6	6,4	5,7	8,2	12,4	12,2	9,5	9,6	11,9	11,0
накопительным итогом:	49,6	92,9	280,8	313,5	315,6	317,1	318,4	325,6	331,1	337,6	343,3	351,5	363,9	376,1	385,7	395,2	407,2	418,2
Всего по поселению, в том числе по кадастровым	49,6	43,2	187,9	32,7	2,1	1,6	1,3	7,1	5,6	6,4	5,7	8,2	12,4	12,2	9,5	9,6	11,9	11,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
кварталам:																		
48:20:0000000	0,1	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52872	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52873	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	1,9	0,0	0,0	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013305	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014405	0,0	0,0	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:4	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029810	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,0	2,7	1,1	1,1	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:11901	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13305	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14407	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	2,1	1,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20106	0,0	0,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20108	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20501	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	2,4	2,4
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	4,1	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
48:20:28301	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7
48:20:28409	2,6	1,5	0,0	0,0	1,0	1,0	1,1	0,7	0,7	1,7	0,0	0,0	1,0	1,0	0,7	0,7	0,7	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	1,9	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29702	1,1	1,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,2	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:42001	0,0	0,0	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,9	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	0,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,0	16,2	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45902	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	0,0	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	0,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	0,0	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012304	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-21 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	44,9	43,7	267,9	24,5	3,5	2,6	1,7	12,6	9,9	11,4	10,5	15,2	22,4	22,1	17,1	17,2	21,6	19,9
накопительным итогом:	44,9	88,6	356,5	381,0	384,4	387,1	388,8	401,3	411,2	422,6	433,0	448,2	470,6	492,7	509,8	527,0	548,6	568,5
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	44,9	43,7	267,9	24,5	3,5	2,6	1,7	12,6	9,9	11,4	10,5	15,2	22,4	22,1	17,1	17,2	21,6	19,9
48:20:0000000	0,1	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52872	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:52873	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013305	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014405	0,0	0,0	26,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	56,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:4	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0028402:259	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	26,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	55,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,0	3,3	1,7	1,7	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:11901	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13305	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14407	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	8,6	2,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20106	0,0	0,0	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20108	0,0	0,0	23,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20501	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	0,0	0,0	4,5	4,5
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	7,1	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
48:20:28301	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	4,6
48:20:28409	2,7	1,5	0,0	0,0	1,8	1,8	1,3	1,3	1,3	3,1	0,0	0,0	1,8	1,8	1,3	1,3	1,3	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,4	4,4	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	2,2	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29702	1,8	2,7	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,4	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	3,1	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,5	1,7	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	0,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,0	17,6	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45902	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0027423	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012304	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-22 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,5	0,0	4,4	0,0	4,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,5	0,5	4,9	4,9	8,9	8,9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Всего по поселению, в том числе:	0,5	0,0	4,4	0,0	4,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,0	0,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	1,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,2	0,0	1,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-23 – Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,2	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,2	0,2	2,3	2,3	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Всего по поселению, в том числе:	0,2	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,1	0,0	0,7	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-24 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	19,6	10,5	3,3	10,5	1,3	0,3	3,4	0,4	3,5	4,0	3,5	3,6	3,8	3,6	3,0	3,2	2,9	2,6
накопительным итогом:	19,6	30,1	33,4	43,9	45,2	45,6	48,9	49,3	52,9	56,9	60,4	64,0	67,8	71,4	74,4	77,6	80,5	83,0
Всего по поселению, в том числе:	19,6	10,5	3,3	10,5	1,3	0,3	3,4	0,4	3,5	4,0	3,5	3,6	3,8	3,6	3,0	3,2	2,9	2,6
48:13:1550901:26	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,5	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010501:2324	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9830	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011002:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:10	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:622	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021626:170	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027407:231	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:10	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:23	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027503:902	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:449	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405:359	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029309:55; 48:20:0029309:429	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:24562	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:56341	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
48:20:10601	4,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	1,9	0,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20211	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:27310	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,0	0,2	0,0	0,0
48:20:28504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,8	0,3	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0
48:20:29702	0,3	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:29703	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	6,0	0,4	0,0	0,0	1,3	0,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	0,2	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	1,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-25 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	11,6	3,1	0,7	4,5	0,3	0,8	0,6	0,1	0,4	2,1	0,4	1,7	1,2	2,0	1,1	1,1	0,3	0,3
накопительным итогом:	11,6	14,7	15,5	20,0	20,3	21,1	21,7	21,8	22,1	24,2	24,6	26,3	27,5	29,5	30,7	31,8	32,1	32,4
Всего по поселению, в том числе:	11,6	3,1	0,7	4,5	0,3	0,8	0,6	0,1	0,4	2,1	0,4	1,7	1,2	2,0	1,1	1,1	0,3	0,3
48:13:1550901:26	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010501:2324	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9830	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011002:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:10	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:622	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021626:170	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027407:231	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:10	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:23	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027503:902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:449	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405:359	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029309:55; 48:20:0029309:429	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:24562	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:56341	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:10601	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,6	0,0	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,1	0,4	0,8	0,5	0,8	0,8	0,0	0,0
48:20:29702	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	5,5	0,1	0,0	0,0	0,3	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	0,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-26 – Абсолютные приросты потребления тепловой энергии в зоне действия источников

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																		
1	ТЭЦ-2	12 492	2 550	358 214	9 005	-5 297	376 964	5 332	10 320	1 386	12 492	15 042	373 256	382 261	376 964	382 297	392 617	394 003
1-жилищный фонд, в т.ч.		9 745	0	355 579	5 580	-5 297	365 608	5 332	7 848	1 386	9 745	9 745	365 324	370 904	365 608	370 940	378 789	380 174
2-общественные здания		2 748	2 550	2 635	3 424	0	11 357	0	2 472	0	2 748	5 297	7 932	11 357	11 357	11 357	13 828	13 828
ИТОГО по ТЭЦ		12 492	2 550	358 214	9 005	-5 297	376 964	5 332	10 320	1 386	12 492	15 042	373 256	382 261	376 964	382 297	392 617	394 003
1-жилищный фонд, в т.ч.		9 745	0	355 579	5 580	-5 297	365 608	5 332	7 848	1 386	9 745	9 745	365 324	370 904	365 608	370 940	378 789	380 174
2-общественные здания		2 748	2 550	2 635	3 424	0	11 357	0	2 472	0	2 748	5 297	7 932	11 357	11 357	11 357	13 828	13 828
Котельные																		
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																		
2	Котельная «Привокзальная»	21 153	23 241	4 023	13 720	-116	62 021	0	0	0	21 153	44 395	48 418	62 137	62 021	62 021	62 021	62 021
1-жилищный фонд, в т.ч.		19 926	20 134	4 023	12 639	-116	56 606	0	0	0	19 926	40 060	44 083	56 722	56 606	56 606	56 606	56 606
2-общественные здания		1 227	3 108	0	1 080	0	5 415	0	0	0	1 227	4 335	4 335	5 415	5 415	5 415	5 415	5 415

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
3	Котельная «Северо-Западная»	12 519	7 675	10 822	824	0	31 840	0	0	0	12 519	20 194	31 016	31 840	31 840	31 840	31 840	31 840
	1-жилищный фонд, в т.ч.	11 188	5 266	9 463	0	0	25 918	0	0	0	11 188	16 455	25 918	25 918	25 918	25 918	25 918	25 918
	2-общественные здания	1 330	2 409	1 359	824	0	5 922	0	0	0	1 330	3 739	5 098	5 922	5 922	5 922	5 922	5 922
4	Котельная «Юго-Западная»	28 028	58 853	30 616	28 336	4 443	150 277	5 066	0	0	28 028	86 881	117 498	145 834	150 277	155 343	155 343	155 343
	1-жилищный фонд, в т.ч.	7 668	53 719	30 560	21 084	2 772	115 802	1 386	0	0	7 668	61 386	91 946	113 030	115 802	117 188	117 188	117 188
	2-общественные здания	20 360	5 134	57	7 252	1 671	34 475	3 679	0	0	20 360	25 495	25 552	32 804	34 475	38 154	38 154	38 154
5	Котельная «Угловая»	0	610	27	0	-215	422	0	0	0	0	610	636	636	422	422	422	422
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	610	27	0	-215	422	0	0	0	0	610	636	636	422	422	422	422
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0	2 416	0	2 416	0	0	0	0	0	0	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	2 416	0	2 416	0	0	0	0	0	0	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО №1		61 700	90 379	45 489	45 295	4 113	246 975	5 066	0	0	61 700	152 079	197 568	242 863	246 975	252 041	252 041	252 041
1-жилищный фонд, в т.ч.		38 782	79 728	44 072	33 723	2 441	198 748	1 386	0	0	38 782	118 511	162 583	196 306	198 748	200 134	200 134	200 134
2-общественные здания		22 918	10 651	1 416	11 572	1 671	48 228	3 679	0	0	22 918	33 568	34 985	46 557	48 228	51 907	51 907	51 907
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																		
8	Котельная Свободный Сокол	2 217	0	6 751	0	-258	8 710	0	0	0	2 217	2 217	8 968	8 968	8 710	8 710	8 710	8 710
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 138	0	6 751	0	-258	8 631	0	0	0	2 138	2 138	8 889	8 889	8 631	8 631	8 631	8 631
	2-общественные здания	79	0	0	0	0	79	0	0	0	79	79	79	79	79	79	79	79
9	Котельная 13 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Центролит	9 825	193	0	0	0	10 018	0	0	0	9 825	10 018	10 018	10 018	10 018	10 018	10 018	10 018
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8 887	0	0	0	0	8 887	0	0	0	8 887	8 887	8 887	8 887	8 887	8 887	8 887	8 887
	2-общественные здания	938	193	0	0	0	1 131	0	0	0	938	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131
12	Котельная Электроаппарат	10 901	0	0	0	-396	10 504	0	0	0	10 901	10 901	10 901	10 901	10 504	10 504	10 504	10 504
	1-жилищный фонд, в т.ч.	10 858	0	0	0	-396	10 461	0	0	0	10 858	10 858	10 858	10 858	10 461	10 461	10 461	10 461
	2-общественные здания	43	0	0	0	0	43	0	0	0	43	43	43	43	43	43	43	43
13	Котельная 108 квартал	0	1 427	-186	5 932	0	7 174	0	0	0	0	1 427	1 242	7 174	7 174	7 174	7 174	7 174
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	1 427	-186	5 932	0	7 174	0	0	0	0	1 427	1 242	7 174	7 174	7 174	7 174	7 174
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная Баумана	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная с. Подгорное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0	0	-143	0	0	-143	0	0	0	0	0	-143	-143	-143	-143	-143	-143
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	-143	0	0	-143	0	0	0	0	0	-143	-143	-143	-143	-143	-143
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная школы № 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	БМК Ковалева, 109А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	2 923	0	0	0	0	2 923	0	0	0	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 923	0	0	0	0	2 923	0	0	0	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923	2 923
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Акушерский корпус	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Липецкие узоры	62	0	0	0	0	62	0	0	0	62	62	62	62	62	62	62	62
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	62	0	0	0	0	62	0	0	0	62	62	62	62	62	62	62	62
27	Котельная Упрснабсбыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	БМК Известковая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	БМК Ковалева 107Д	20	0	0	0	0	20	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	20	0	0	0	0	20	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20
30	"БМК ""Стратегия""	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6	2 929	4 079	0	0	2 790	9 798	15 449	37 807	4 253	2 929	7 008	7 008	7 008	9 798	25 247	63 054	67 308

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 929	4 079	0	0	2 790	9 798	14 051	35 502	4 037	2 929	7 008	7 008	7 008	9 798	23 849	59 351	63 387
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	1 399	2 305	217	0	0	0	0	0	1 399	3 704	3 920
	ИТОГО по ЕТО №2	28 876	5 699	6 423	5 932	2 136	49 066	15 449	37 807	4 253	28 876	34 575	40 998	46 930	49 066	64 515	102 322	106 575
	1-жилищный фонд, в т.ч.	27 735	5 506	6 423	5 932	2 136	47 731	14 051	35 502	4 037	27 735	33 241	39 664	45 595	47 731	61 782	97 284	101 320
	2-общественные здания	1 141	193	0	0	0	1 334	1 399	2 305	217	1 141	1 334	1 334	1 334	1 334	2 733	5 038	5 255
ЕТО №3: ООО «Энергоконсалт»																		
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	2 606	1 668	0	0	0	4 275	0	0	0	2 606	4 275	4 275	4 275	4 275	4 275	4 275	4 275
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 606	1 668	0	0	0	4 275	0	0	0	2 606	4 275	4 275	4 275	4 275	4 275	4 275	4 275
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4: ООО «Энергоконсалт»																		
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																		
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																		
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																		
36	Котельная ООО «Мегаполис- Недвижимость»	1 074	0	0	0	0	1 074	0	0	0	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	1 074	0	0	0	0	1 074	0	0	0	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074
ЕТО №8: ООО «Комус»																		
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ЕТО №9: Воронежская таможня																		
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																		
39	Новая котельная делового кластера	0	0	0	0	0	0	5 731	14 329	8 597	0	0	0	0	0	5 731	20 060	28 657
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	5 731	14 329	8 597	0	0	0	0	0	5 731	20 060	28 657
40	Новая котельная ул. Студёновская	0	0	0	0	0	0	0	20 786	13 857	0	0	0	0	0	0	20 786	34 643
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	20 786	13 857	0	0	0	0	0	0	20 786	34 643
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Новая котельная ул. Железнякова	0	0	0	0	0	0	0	34 564	20 738	0	0	0	0	0	0	34 564	55 302
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	34 564	20 738	0	0	0	0	0	0	34 564	55 302
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0	0	0	0	0	0	40 772	0	0	0	0	0	0	0	40 772	40 772	40 772
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	38 619	0	0	0	0	0	0	0	38 619	38 619	38 619
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	2 152	0	0	0	0	0	0	0	2 152	2 152	2 152
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0	0	0	0	0	0	0	29 273	29 273	0	0	0	0	0	0	29 273	58 546
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	29 273	29 273	0	0	0	0	0	0	29 273	58 546
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0	0	0	0	0	0	0	7 323	21 969	0	0	0	0	0	0	7 323	29 292
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	7 323	21 969	0	0	0	0	0	0	7 323	29 292
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0	0	0	0	0	0	2 583	4 895	1 519	0	0	0	0	0	2 583	7 477	8 996
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	2 583	4 895	1 519	0	0	0	0	0	2 583	7 477	8 996

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2025- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
46	Новая котельная "ул.Сафонова"	0	0	0	11 948	0	11 948	0	0	0	0	0	0	11 948	11 948	11 948	11 948	11 948
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	11 948	0	11 948	0	0	0	0	0	0	11 948	11 948	11 948	11 948	11 948
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО ХХ	3 680	1 668	0	11 948	0	17 296	49 086	111 169	95 954	3 680	5 348	5 348	17 296	17 296	66 382	177 551	273 505
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 606	1 668	0	11 948	0	16 223	38 619	91 946	85 838	2 606	4 275	4 275	16 223	16 223	54 842	146 788	232 626
	2-общественные здания	1 074	0	0	0	0	1 074	10 466	19 223	10 116	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	11 540	30 763	40 879
	ИТОГО по котельным	94 256	97 747	51 911	63 175	6 248	313 337	69 600	148 977	100 207	94 256	192 003	243 914	307 089	313 337	382 938	531 914	632 122
	1-жилищный фонд, в т.ч.	69 123	86 903	50 495	51 603	4 577	262 702	54 056	127 448	89 875	69 123	156 026	206 521	258 125	262 702	316 758	444 206	534 080
	2-общественные здания	25 133	10 844	1 416	11 572	1 671	50 636	15 544	21 528	10 333	25 133	35 976	37 393	48 965	50 636	66 180	87 709	98 041
48	Индивидуальное теплоснабжение	18 320	276	0	0	0	18 597	0	0	0	18 320	18 597	18 597	18 597	18 597	18 597	18 597	18 597
	1-жилищный фонд, в т.ч.	14 997	71	0	0	0	15 068	0	0	0	14 997	15 068	15 068	15 068	15 068	15 068	15 068	15 068
	2-общественные здания	3 323	206	0	0	0	3 529	0	0	0	3 323	3 529	3 529	3 529	3 529	3 529	3 529	3 529
	ИТОГО по муниципальному образованию	125 069	100 573	410 125	72 180	952	708 898	74 933	159 297	101 593	125 069	225 642	635 767	707 947	708 898	783 831	943 128	1 044 721
	1-жилищный фонд, в т.ч.	93 865	86 974	406 074	57 184	-719	643 378	59 388	135 297	91 260	93 865	180 839	586 913	644 097	643 378	702 766	838 063	929 323
	2-общественные здания	31 203	13 599	4 051	14 996	1 671	65 521	15 544	24 000	10 333	31 203	44 802	48 853	63 850	65 521	81 065	105 065	115 398

1.2.2.2 Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

В соответствии с требованиями ФЗ № 416 (417) «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Таким образом, приростов объемов потребления теплоносителя на перспективу не прогнозируется.

1.2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица 1-27 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал/ч												Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ИТОГО по муниципальному образованию	5,05	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,12	0,00	0,00	0,00	5,05	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
отопление и вентиляция	4,06	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,11	0,00	0,00	0,00	4,06	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
ГВС (средняя)	0,99	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица 1-28 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал												Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042	2025-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ИТОГО по муниципальному образованию	18 314	276	0	0	0	0	0	0	18 591	0	0	0	18 314	18 591	18 591	18 591	18 591	18 591	18 591	18 591
отопление и вентиляция	9 997	127	0	0	0	0	0	0	10 124	0	0	0	9 997	10 124	10 124	10 124	10 124	10 124	10 124	10 124
ГВС (средняя)	8 317	150	0	0	0	0	0	0	8 467	0	0	0	8 317	8 467	8 467	8 467	8 467	8 467	8 467	8 467

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прироста объемов потребления тепловой мощности, энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах, не планируется. Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки источников теплоснабжения г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Таблица 1-29 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

[illegible]

2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1 Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Информация о присвоенных номерах, наименованиях и адресной привязки источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей в своей зоне действия приведена в таблице.

Таблица 2-1– Адресная привязка источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Адрес источника
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 53
8	Котельная Свободный Сокол	г. Липецк, ул. Студеновская, владение 134
9	Котельная 13 квартал	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
11	Котельная Центролит	г. Липецк, Улица Юношеская, д.50
12	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
13	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
14	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 29б
15	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
16	Котельная школы № 16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
18	Котельная школы № 26	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 178
19	Котельная школы № 34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
20	Котельная школы № 35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
21	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
22	БМК Ковалева 109 А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
23	Котельная Дачный ЖКП-7	г. Липецк, п. Дачный ул. Центральная, владение 19б
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	г. Липецк, ул. Механизаторов, 21
25	Котельная Акушерский корпус	г. Липецк, ул. Московская, 6 а
26	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
27	Котельная Упрснабсбыт	г. Липецк, ул. Задорожная, 24а
28	БМК ул. Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
29	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
30	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
31	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
37	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
38	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3

1: Указание зоны действия источника тепловой энергии ТЭЦ-2 эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

ТЭЦ-2 – основной источник тепловой энергии г. Липецк - ТЭЦ-2 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». ТЭЦ-2 обеспечивает теплоснабжение жилых кварталов города, а также теплоснабжение ряда промышленных предприятий в горячей воде.

ТЭЦ-2 располагается по адресу: г. Липецк, ГСП (территория ТЭЦ-2).

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

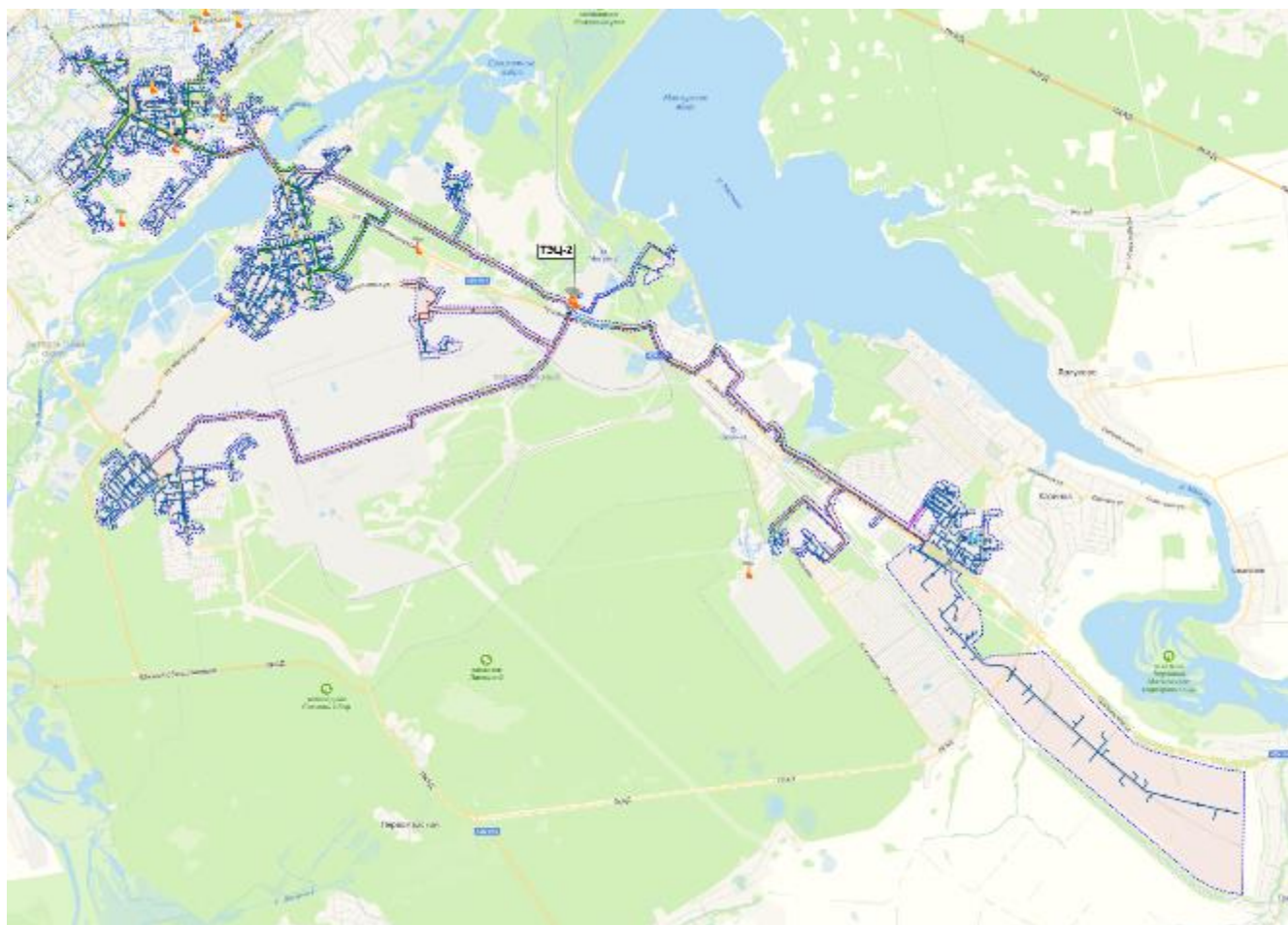


Рисунок 2-1 – – Зона действия ТЭЦ-2

2: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Привокзальная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта в Привокзальном и Завокзальном районах города Липецк.

Котельная «Привокзальная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Гагарина, 110 Б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

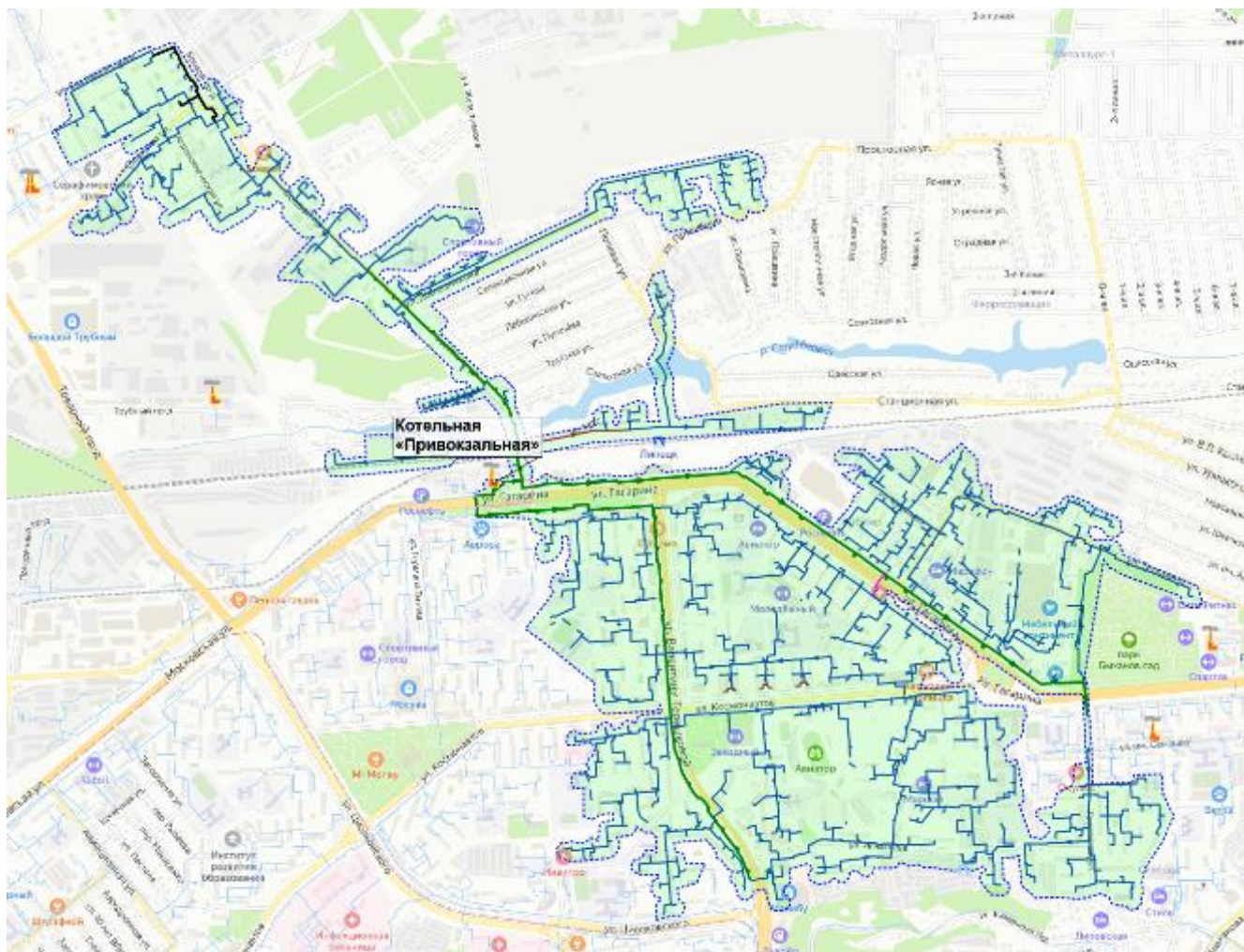


Рисунок 2-2 – Зона действия котельной «Привокзальная»

3: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Северо-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

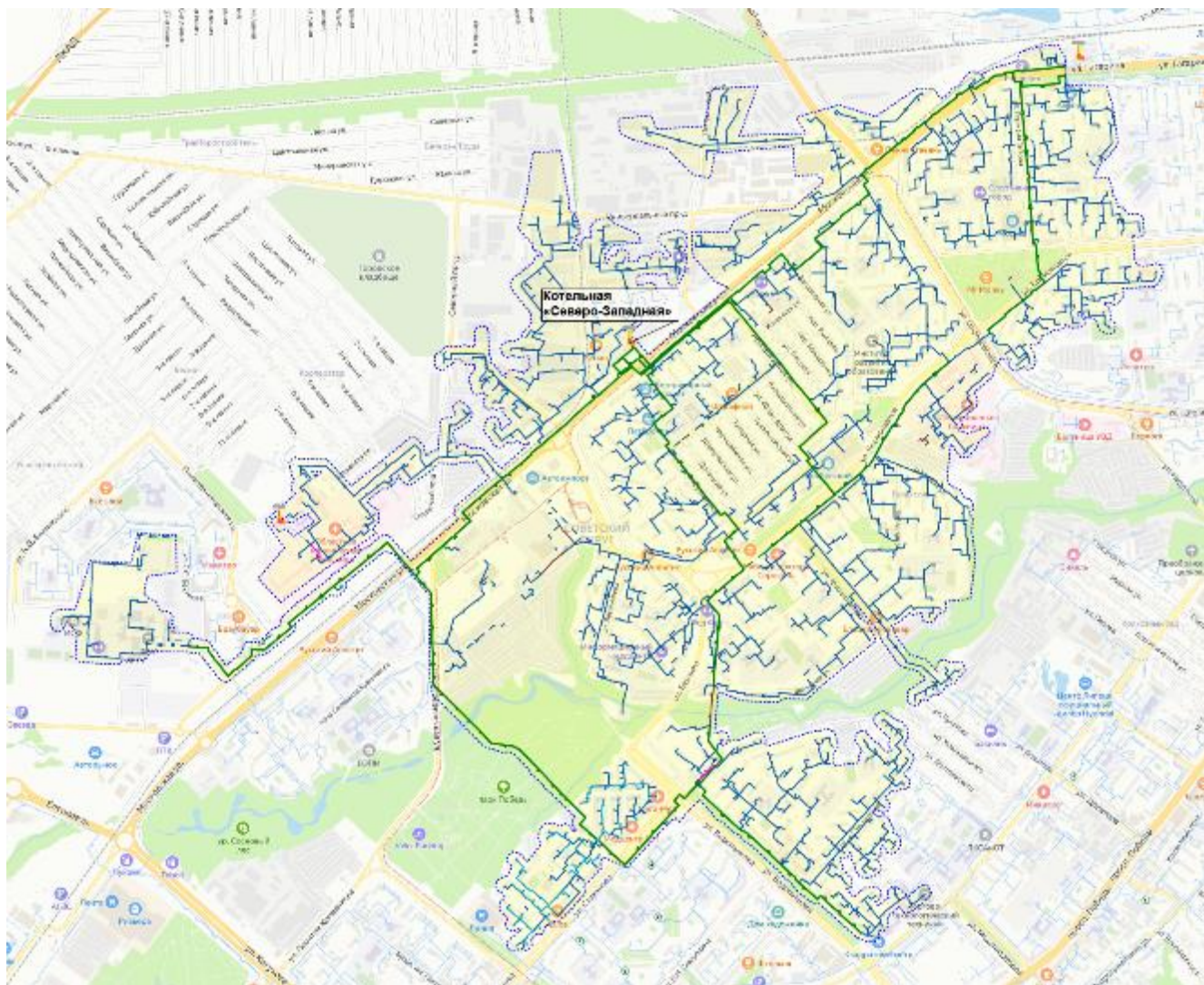


Рисунок 2-3 – Зона действия котельной «Северо-Западная»

4: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Юго-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 38 А.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

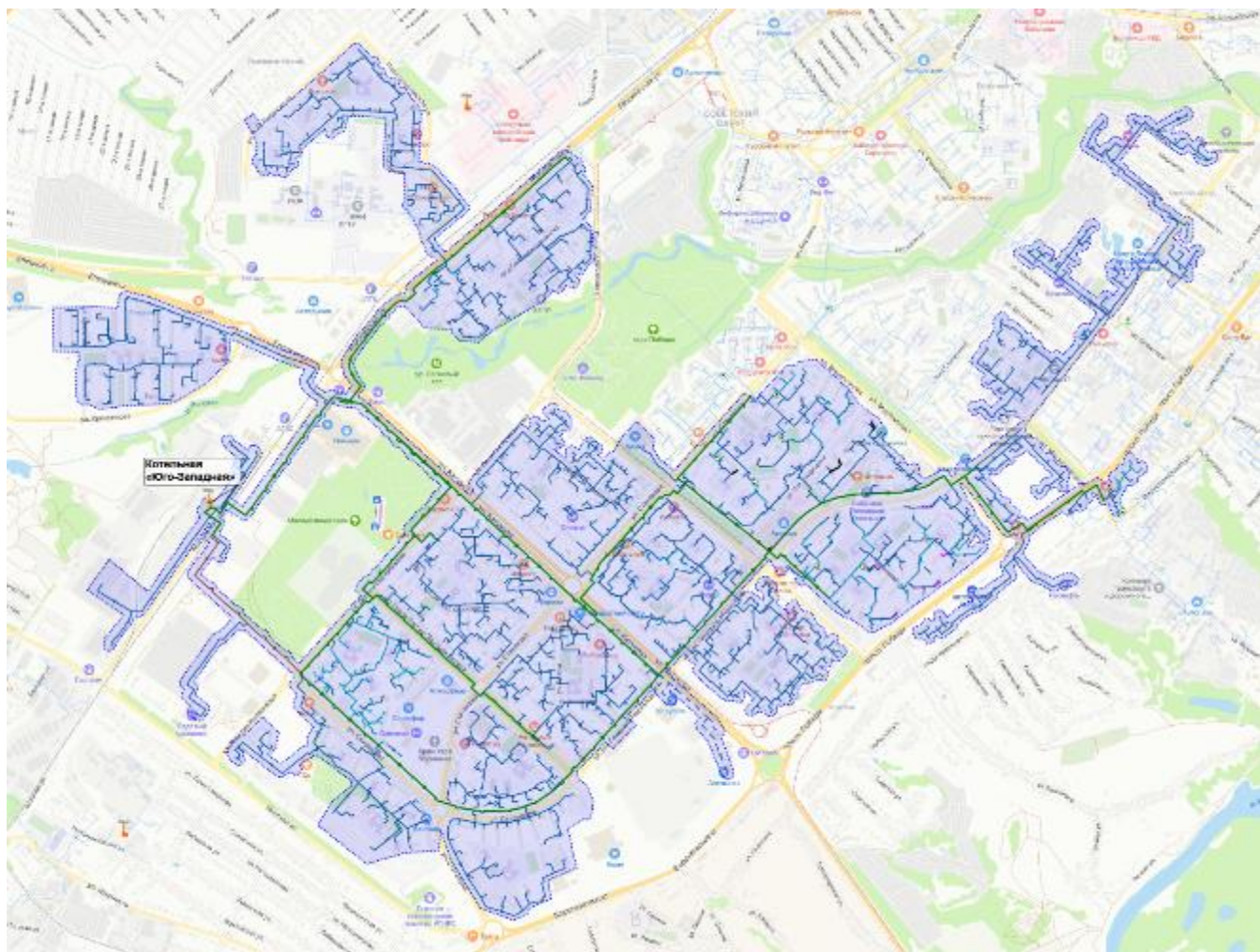


Рисунок 2-4— Зона действия котельной «Юго-Западная»

5: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Угловая» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

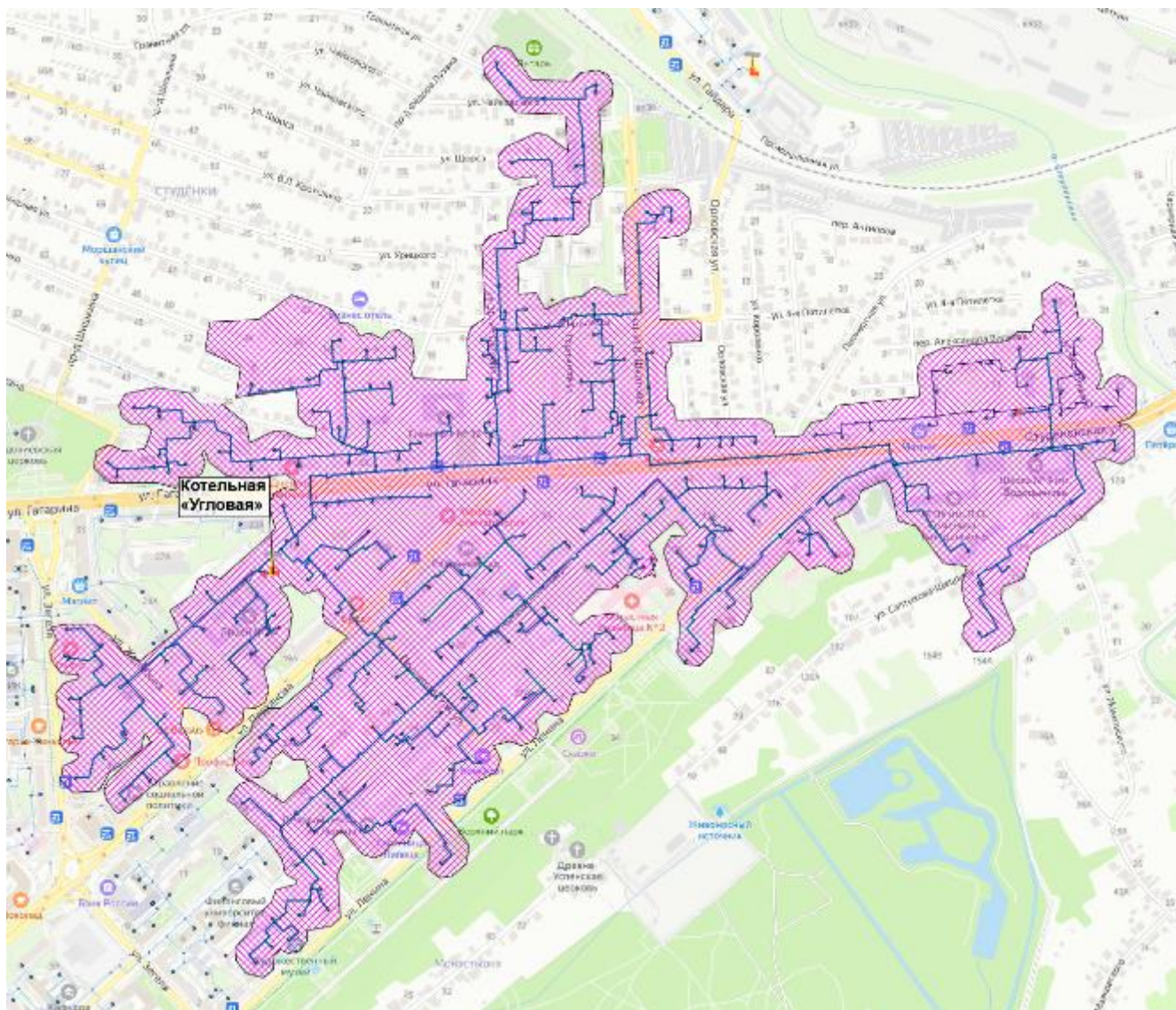


Рисунок 2-5– Зона действия котельной «Угловая»

6: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Семашко, д.10» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

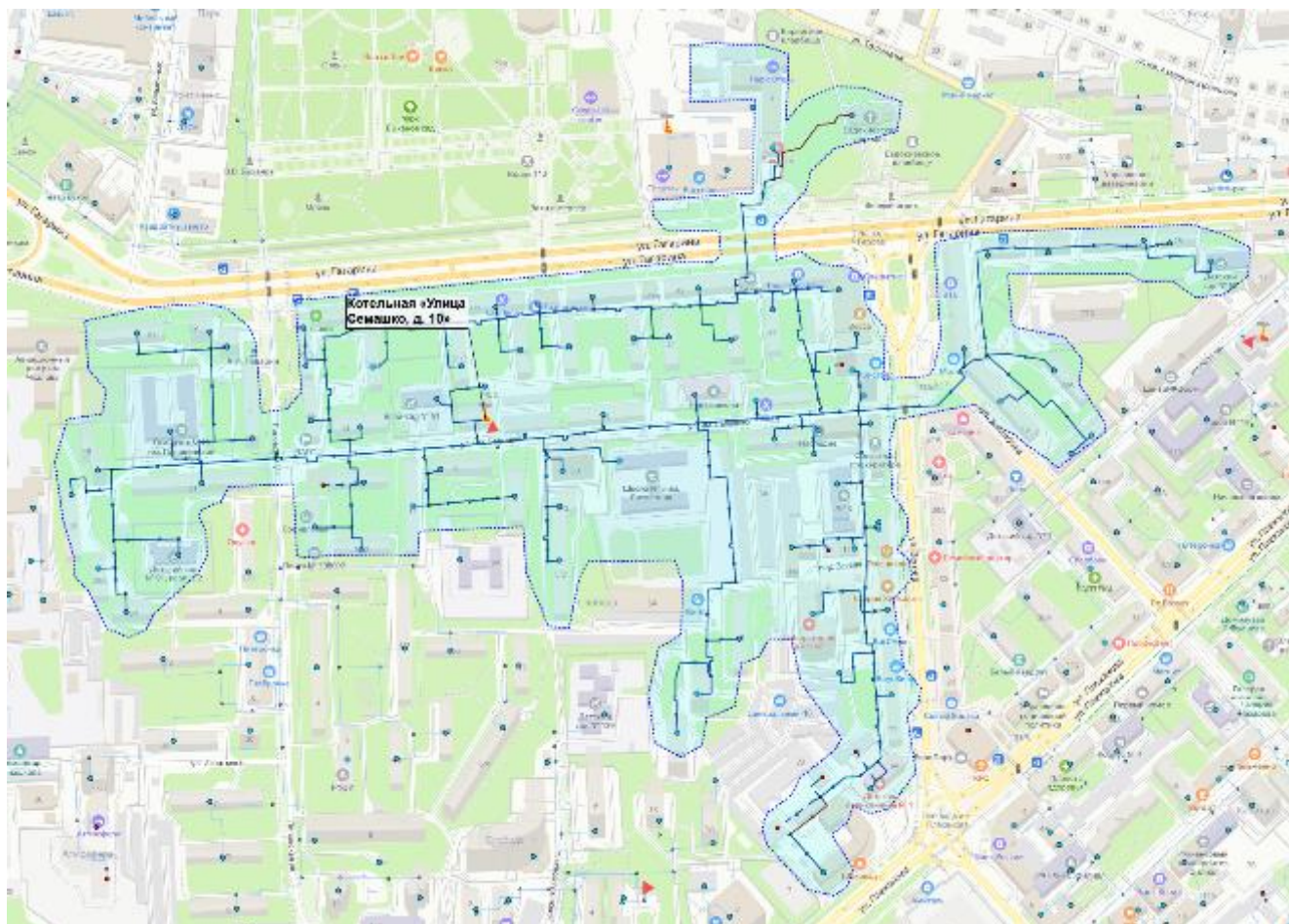


Рисунок 2-6– Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»

7: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Октябрьская, 53.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

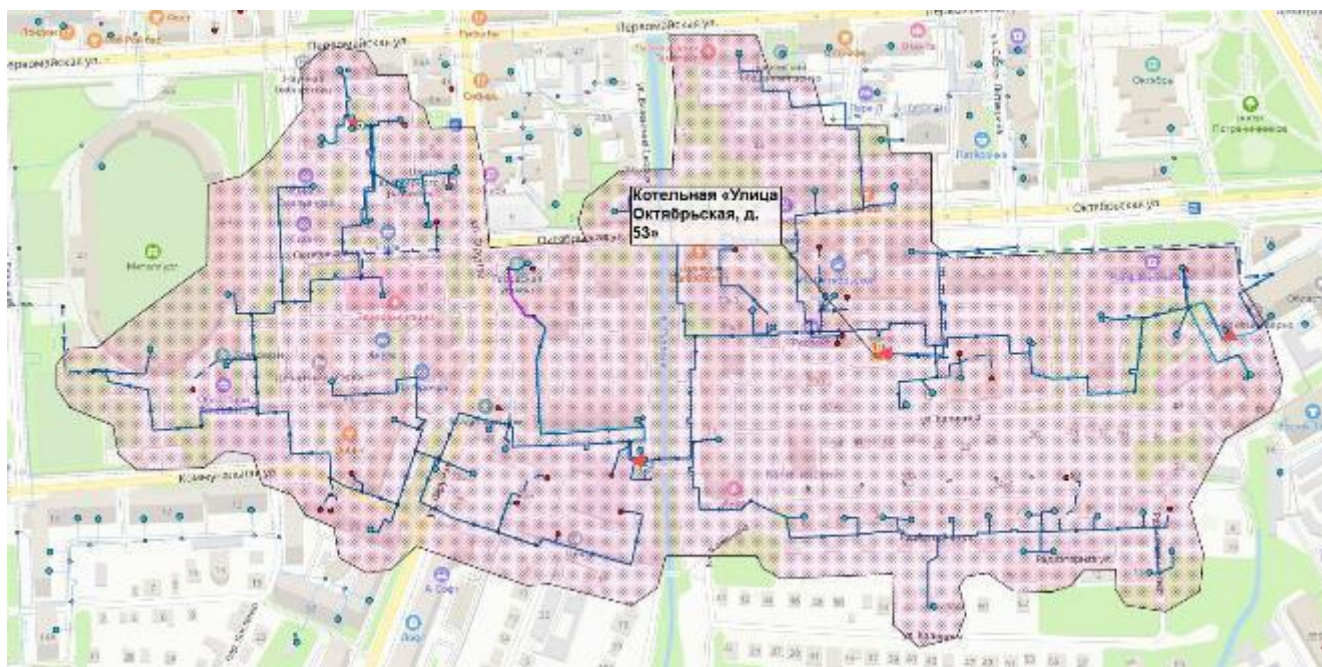


Рисунок 2-7 – Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)

8: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Свободный Сокол» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий, объектов соцкультбыта и производственные помещения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Заводская пл., 1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «13 квартал». Отличие состоит в том, что котельная «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, а котельная «13 квартал» работает только в неотапливаемый период года поставляя тепло в ту же зону действия источника тепловой энергии, что котельная «Свободный Сокол».

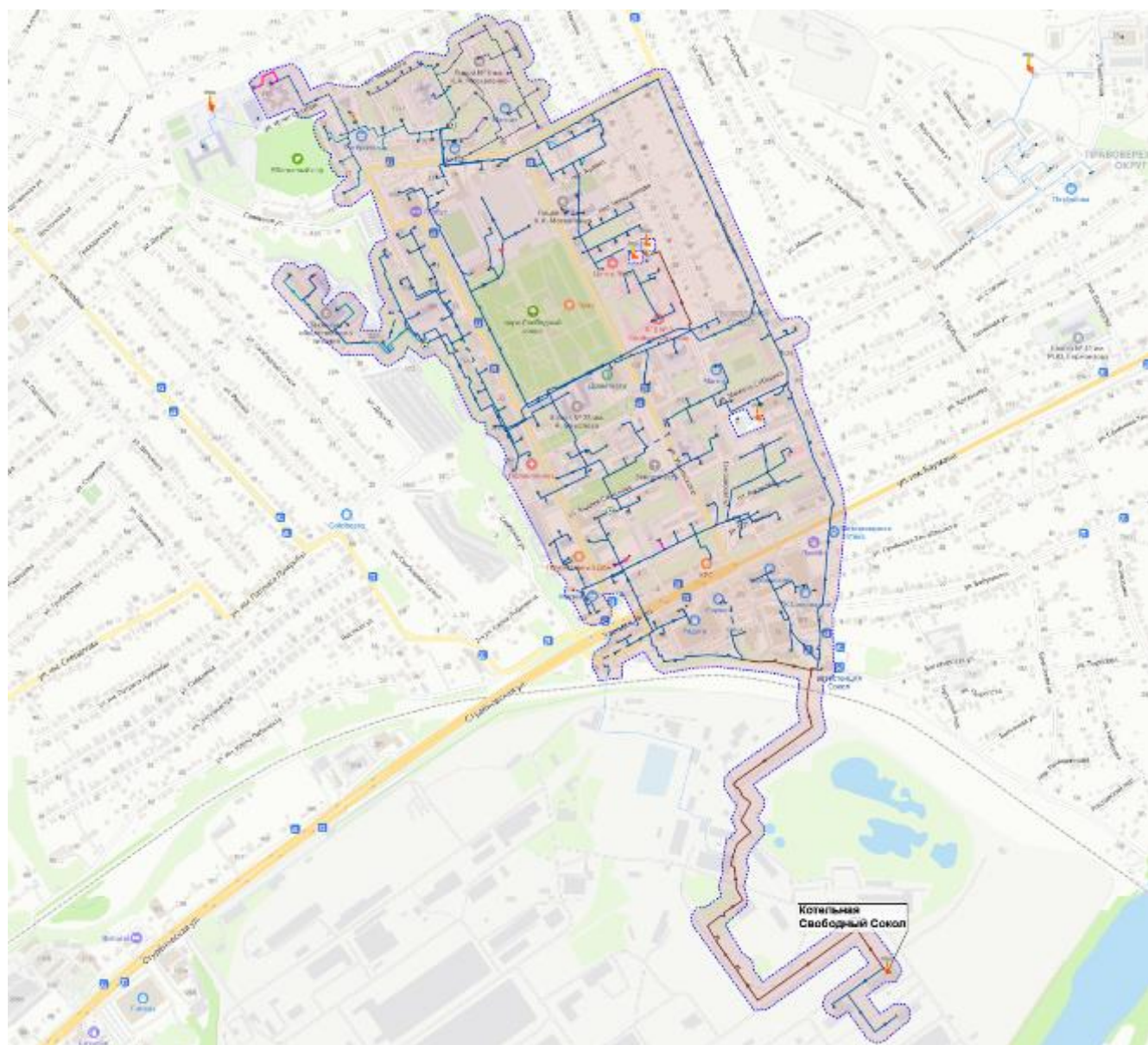


Рисунок 2-8– Зона действия котельной «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал»

9: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «13 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ушинского, 10 «А».

Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «Свободный Сокол». Отличие состоит в том, что котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, а котельная «13 квартал» работает только в неотапливаемый период года поставляя тепло в ту же зону действия источника тепловой энергии, что котельная «Свободный Сокол».

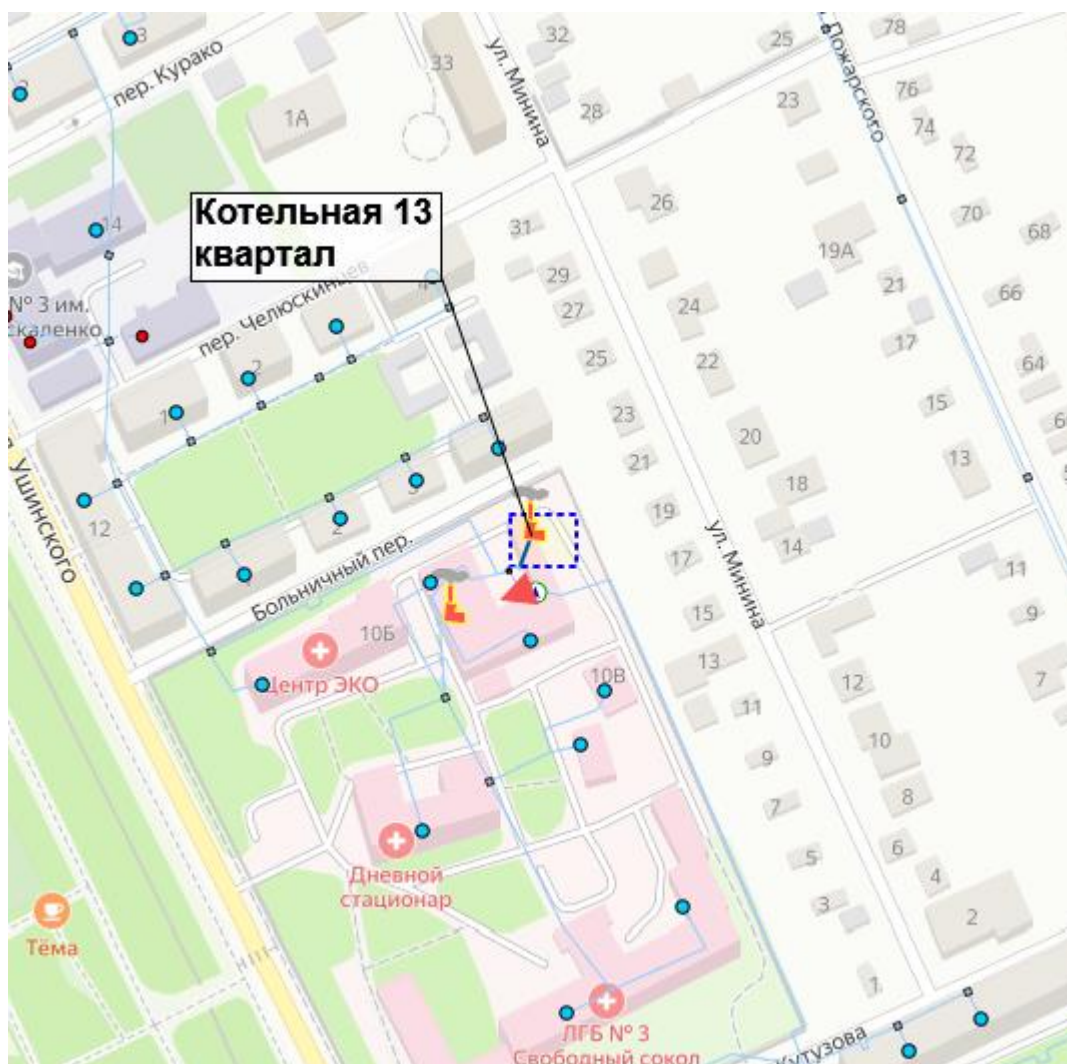


Рисунок 2-9 – Зона действия котельной «13 Квартал»

10: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк ул. Ушинского,10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

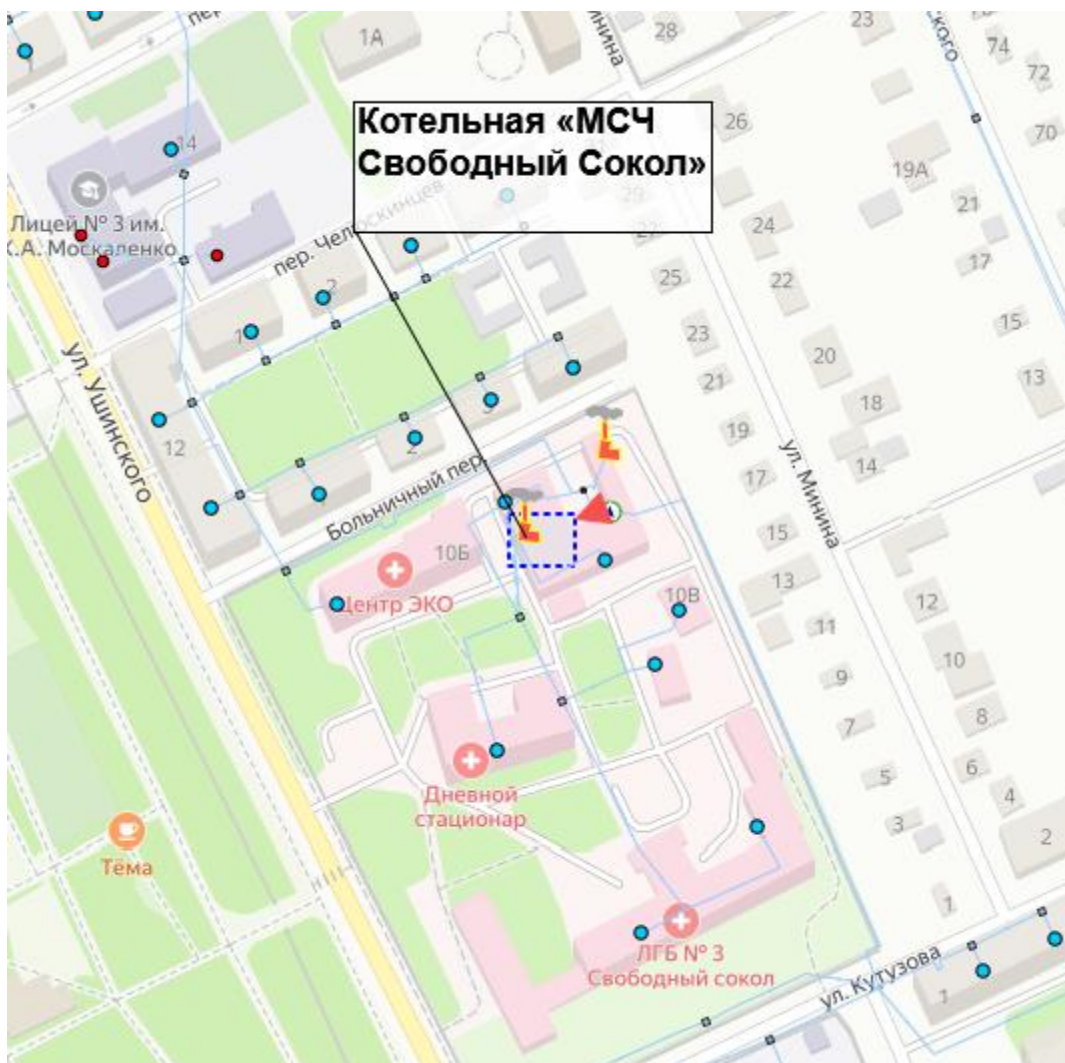


Рисунок 2-10 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»

12: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Электроаппарат» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

Зона действия котельной «Электроаппарат» описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

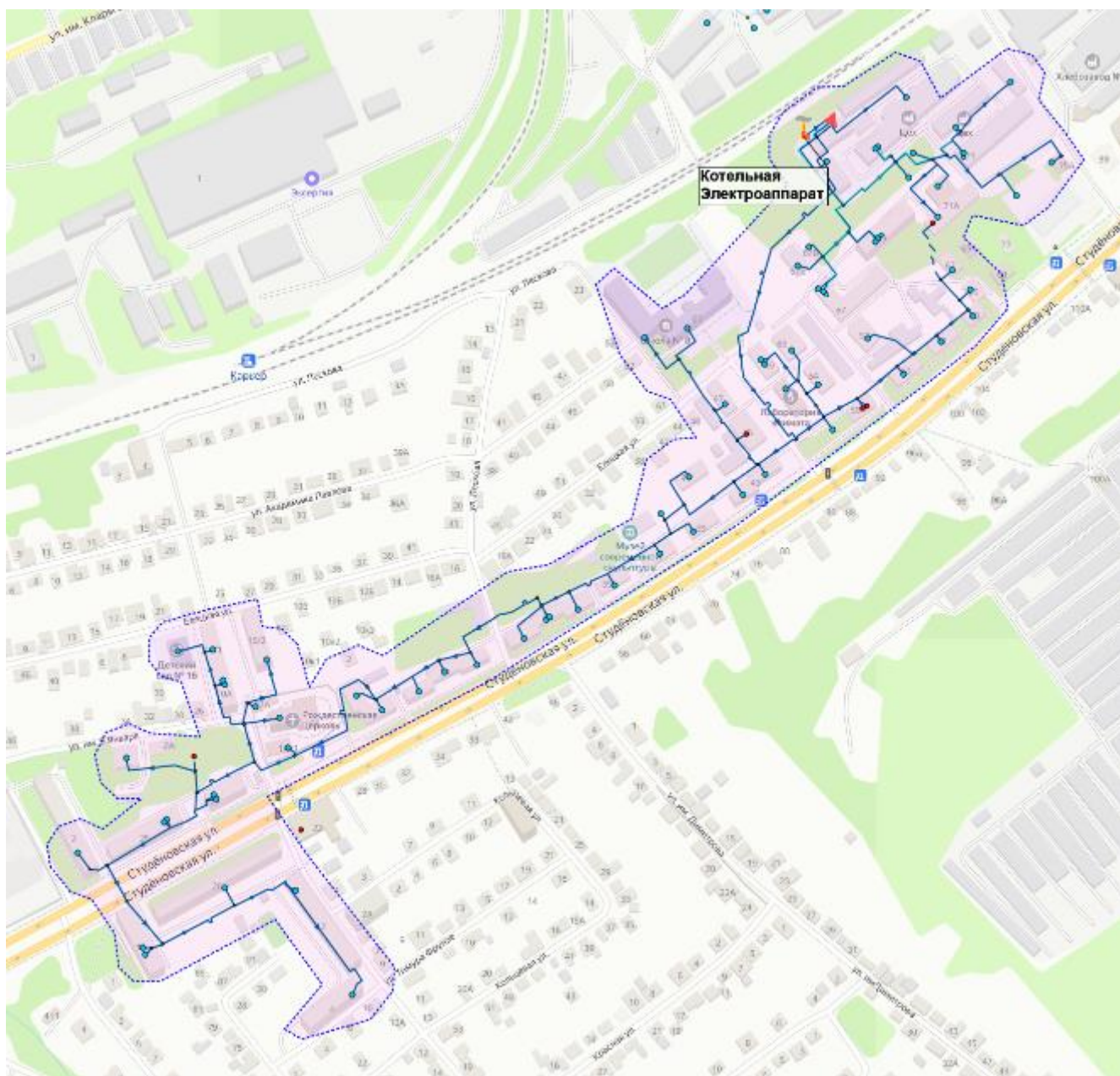


Рисунок 2-12 – Зона действия котельной «Электроаппарат»

13: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «108 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

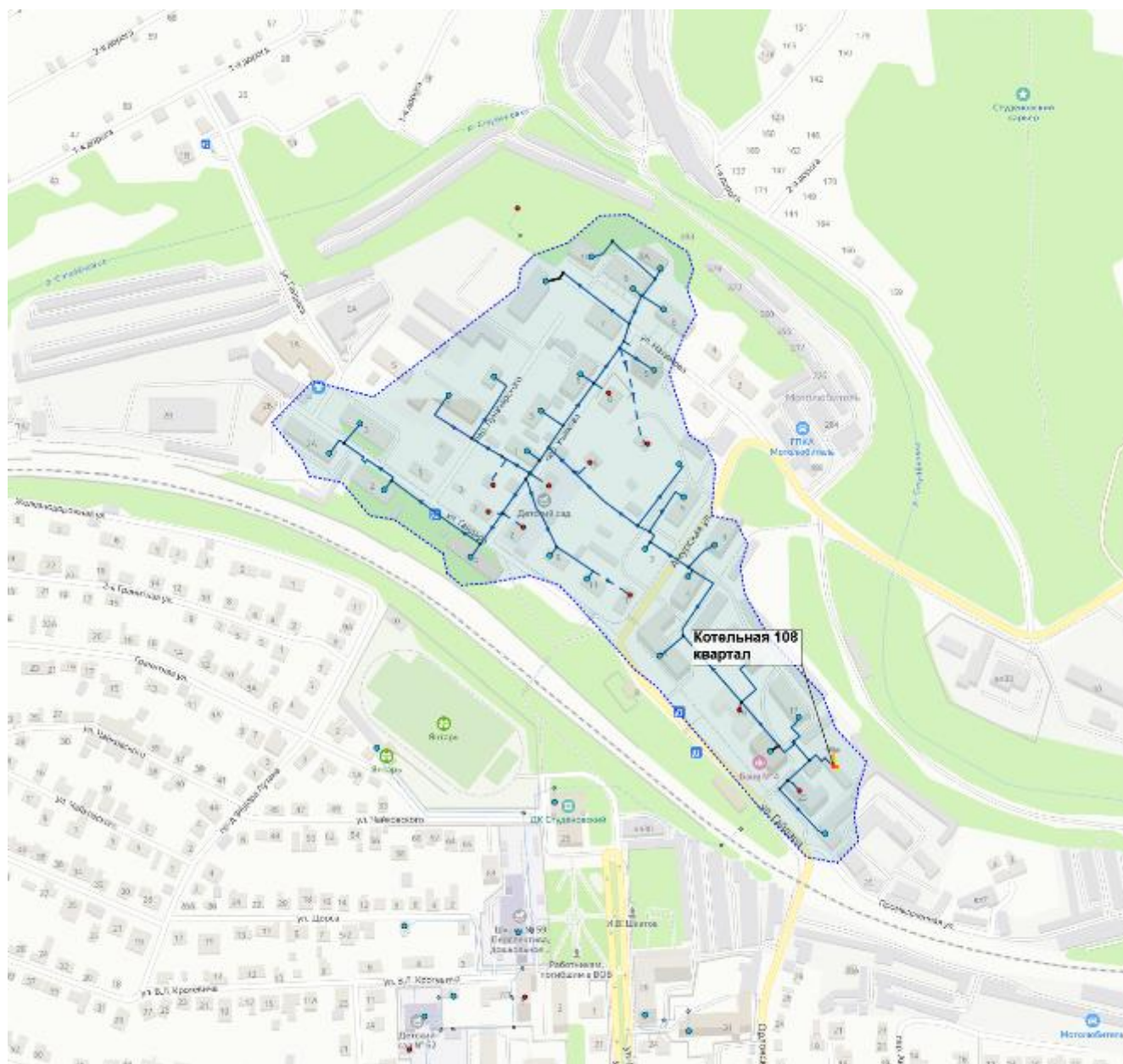


Рисунок 2-13 – Зона действия котельной «108 квартал»

14: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Баумана» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Котельная «Баумана» располагается по адресу г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

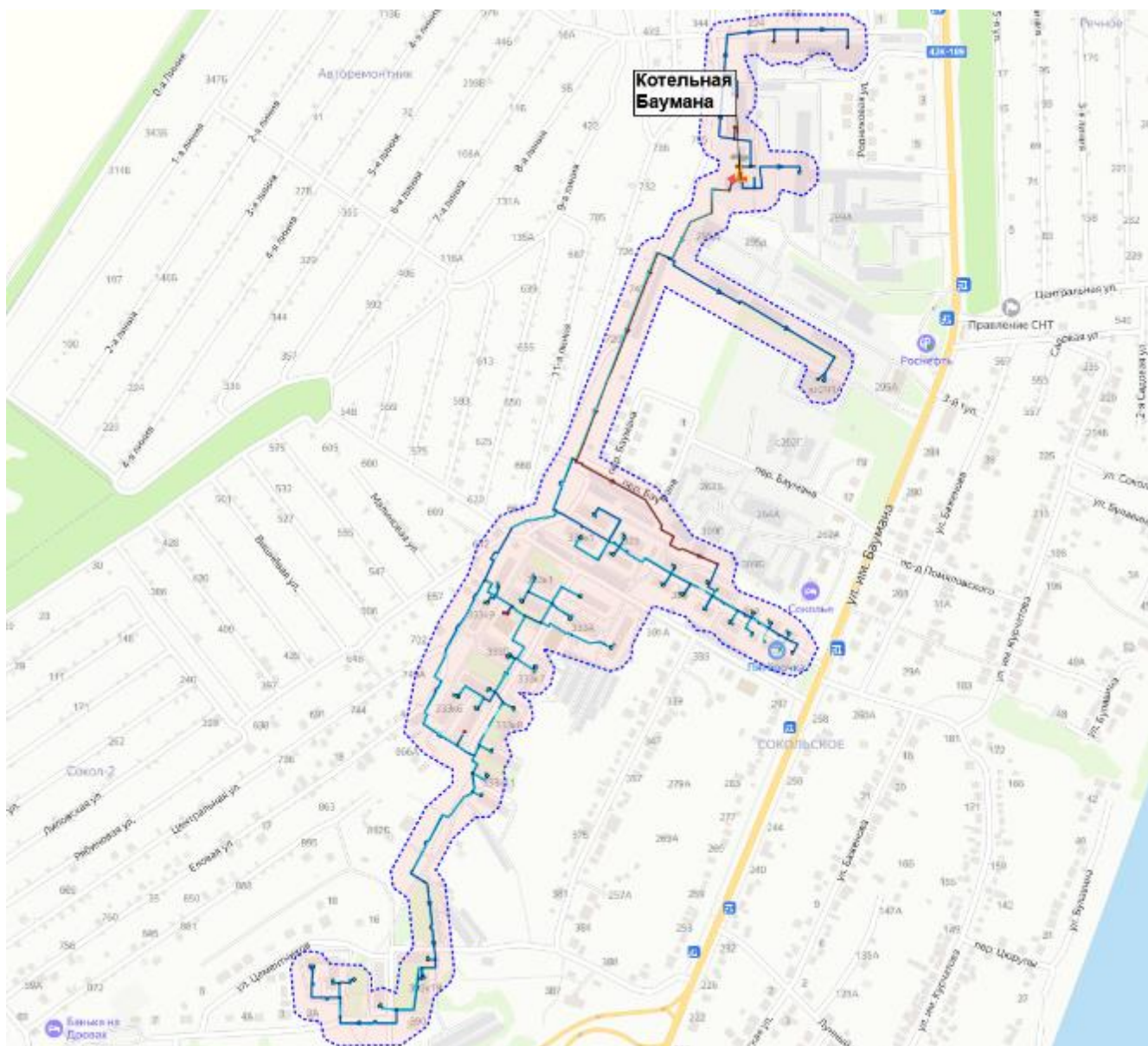


Рисунок 2-14 – Зона действия котельной «Баумана»

15: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «с. Подгорное» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Крайная, 11.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

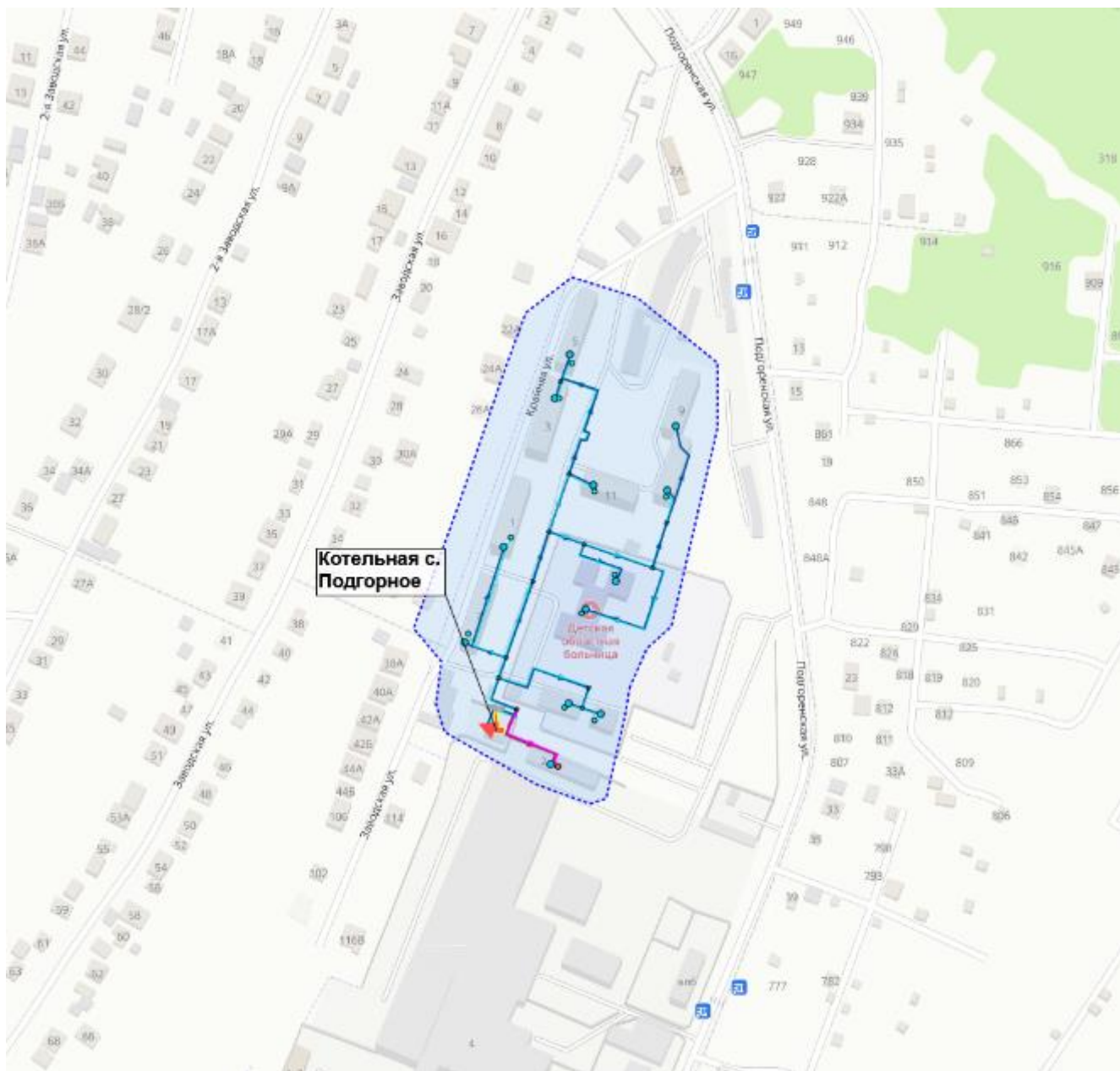


Рисунок 2-15— Зона действия котельной «с. Подгорное»

17: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №22 Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

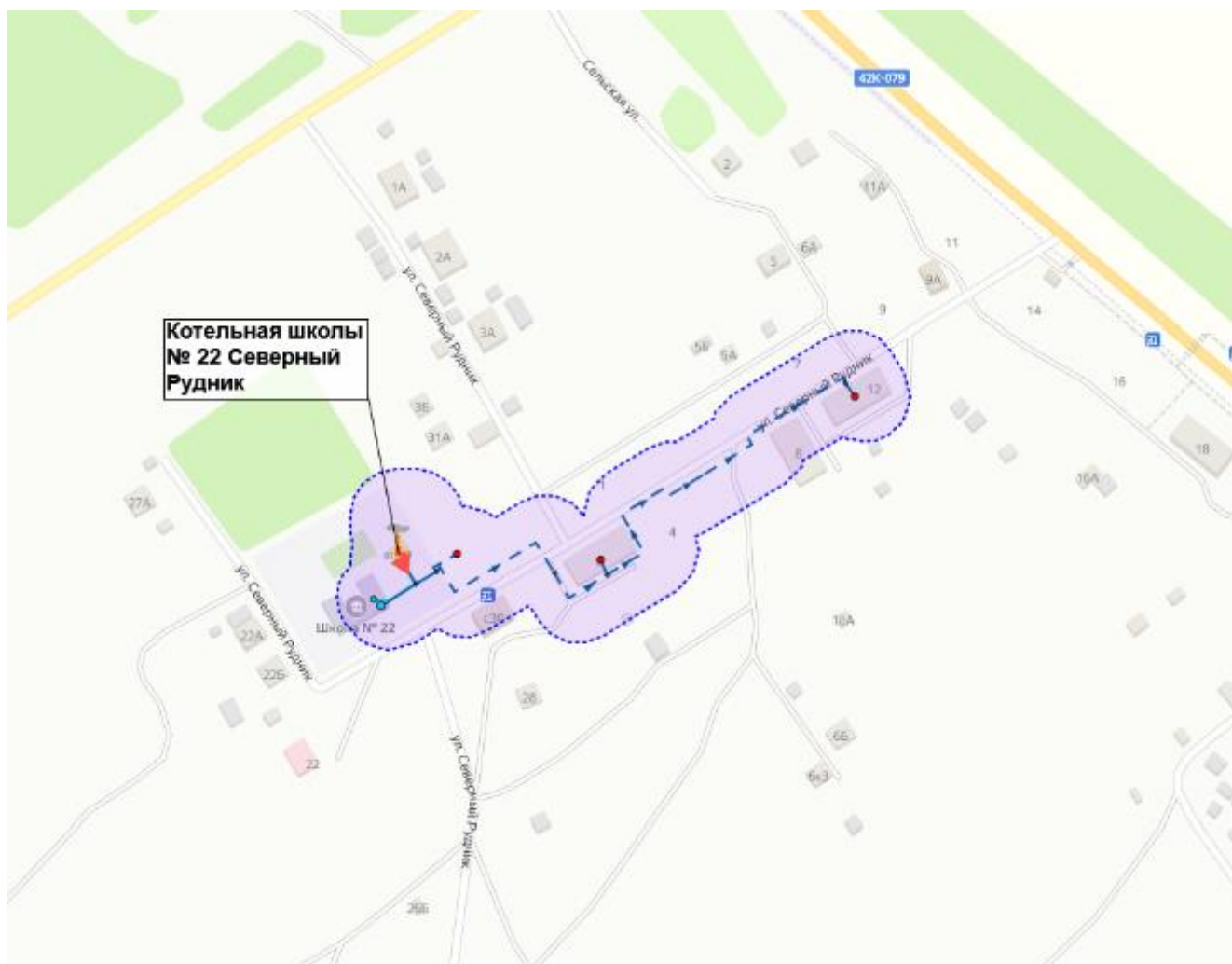


Рисунок 2-17 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»

18: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №26» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

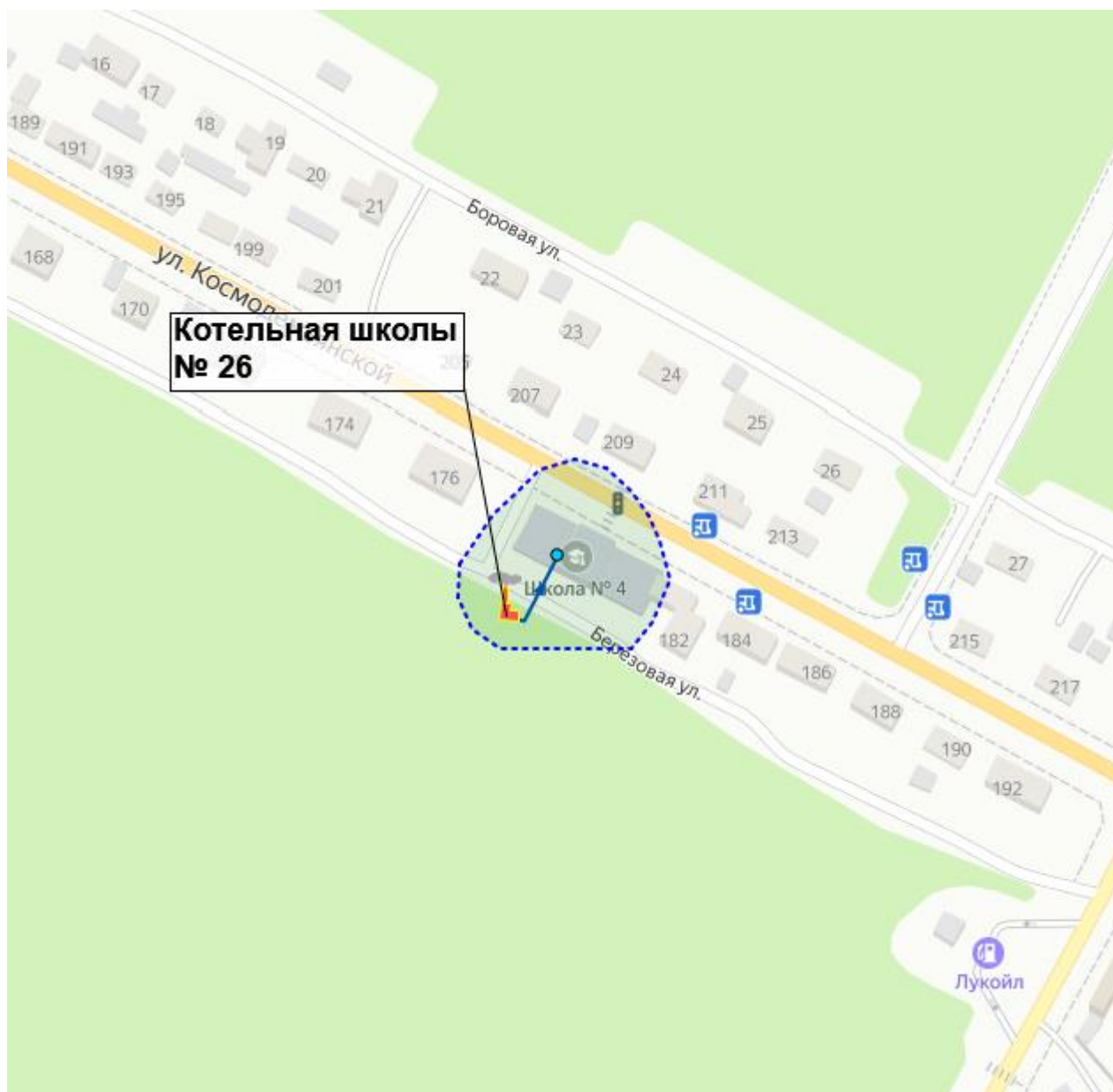


Рисунок 2-18 – Зона действия котельной «Школа № 26»

19: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельная «Школа №34» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 34.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Желтые пески.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-19 – Зона действия котельной «Школа № 34»

20: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №35» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 35.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Сселки.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

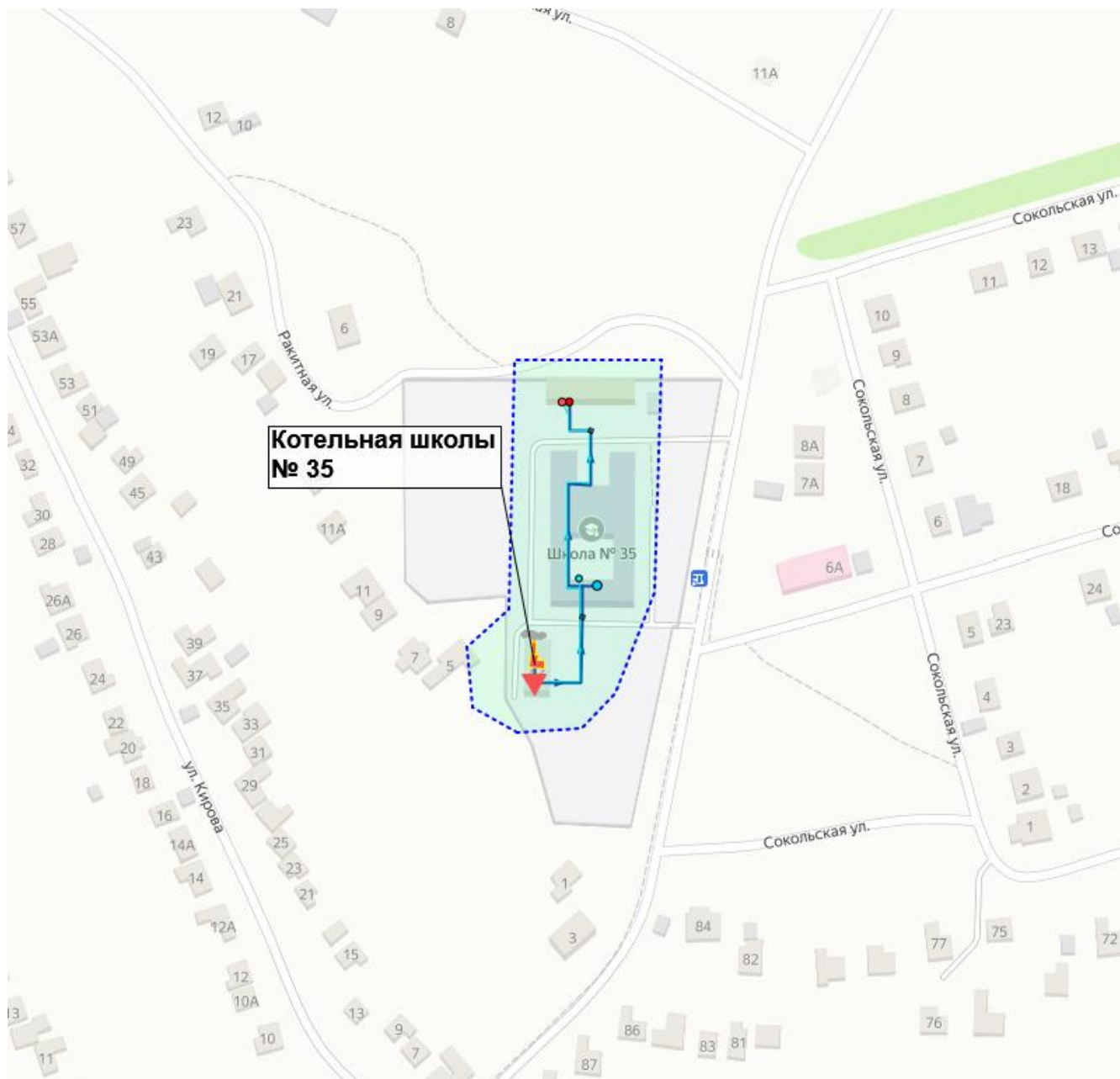


Рисунок 2-20 – Зона действия котельной «Школа № 35»

21: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «У поселка Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» МУП «Липецктеплосеть» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-21 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»

22: Указание зоны действия источника тепловой энергии БМК Ковалева, д. 109 А эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109А по улице Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева. 109а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

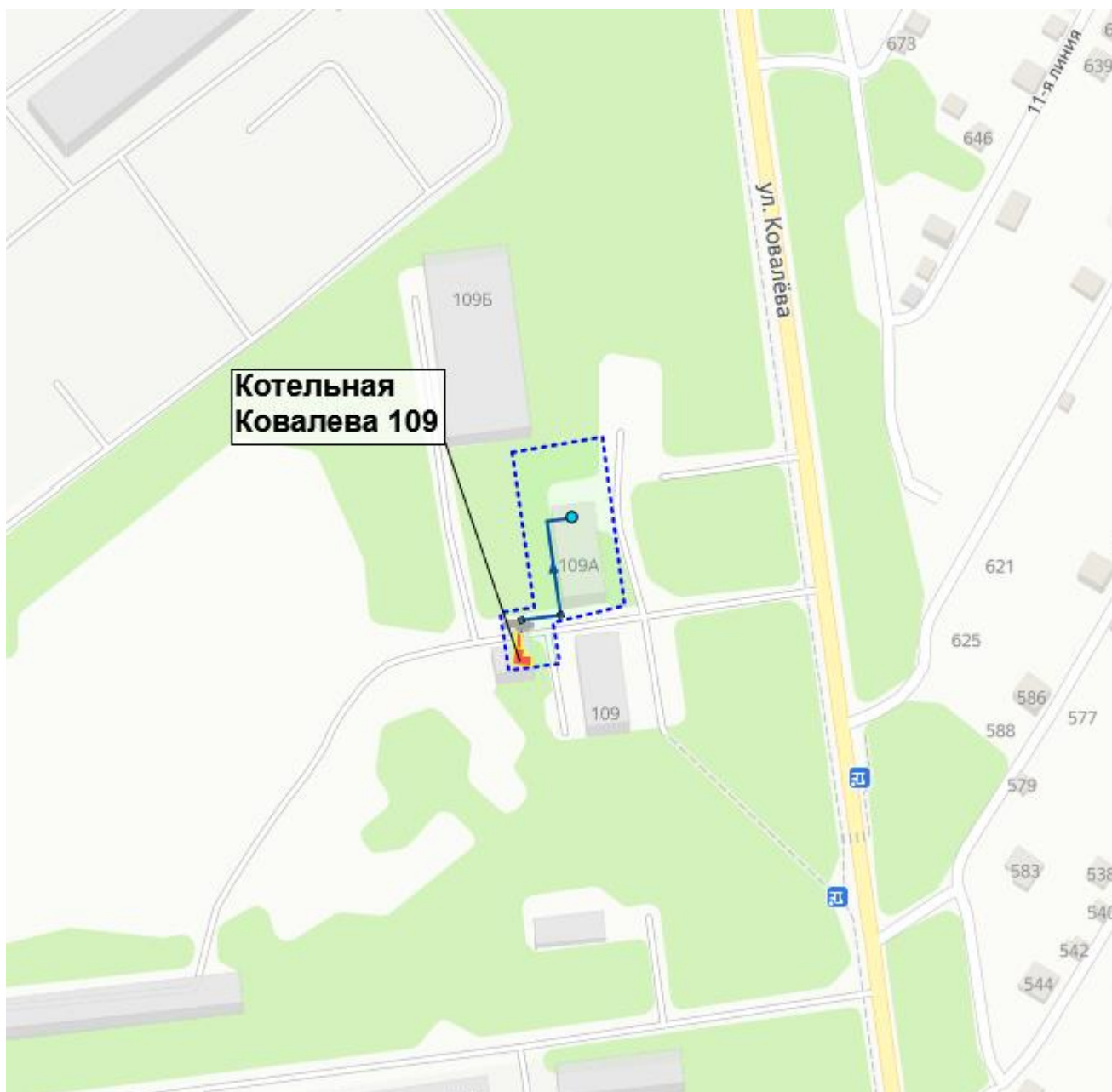


Рисунок 2-22 – Зона действия «Ковалева, 109»

23: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Дачный ЖКП-7» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий пос. Дачный.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Дачный, ул. Центральная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

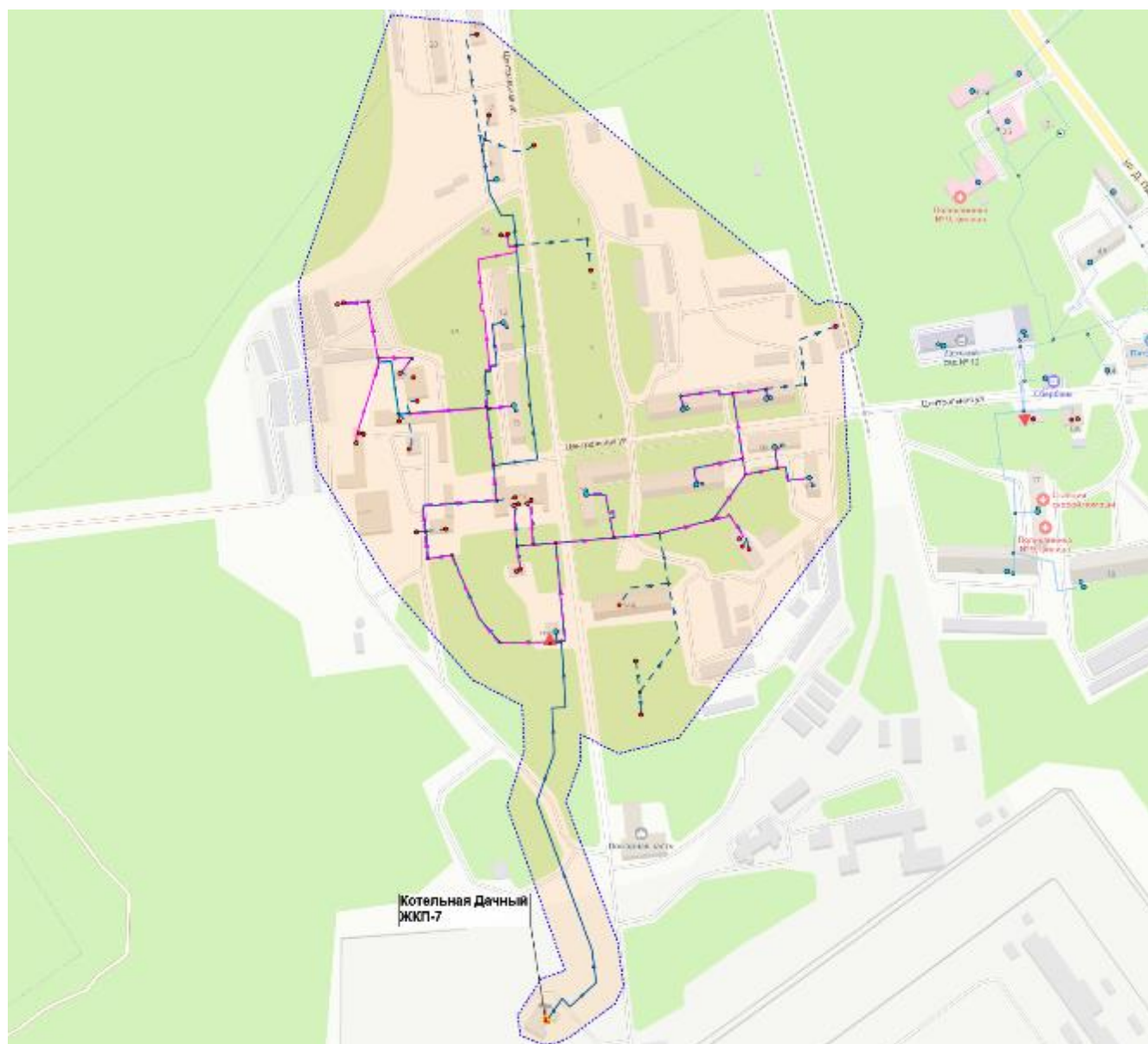


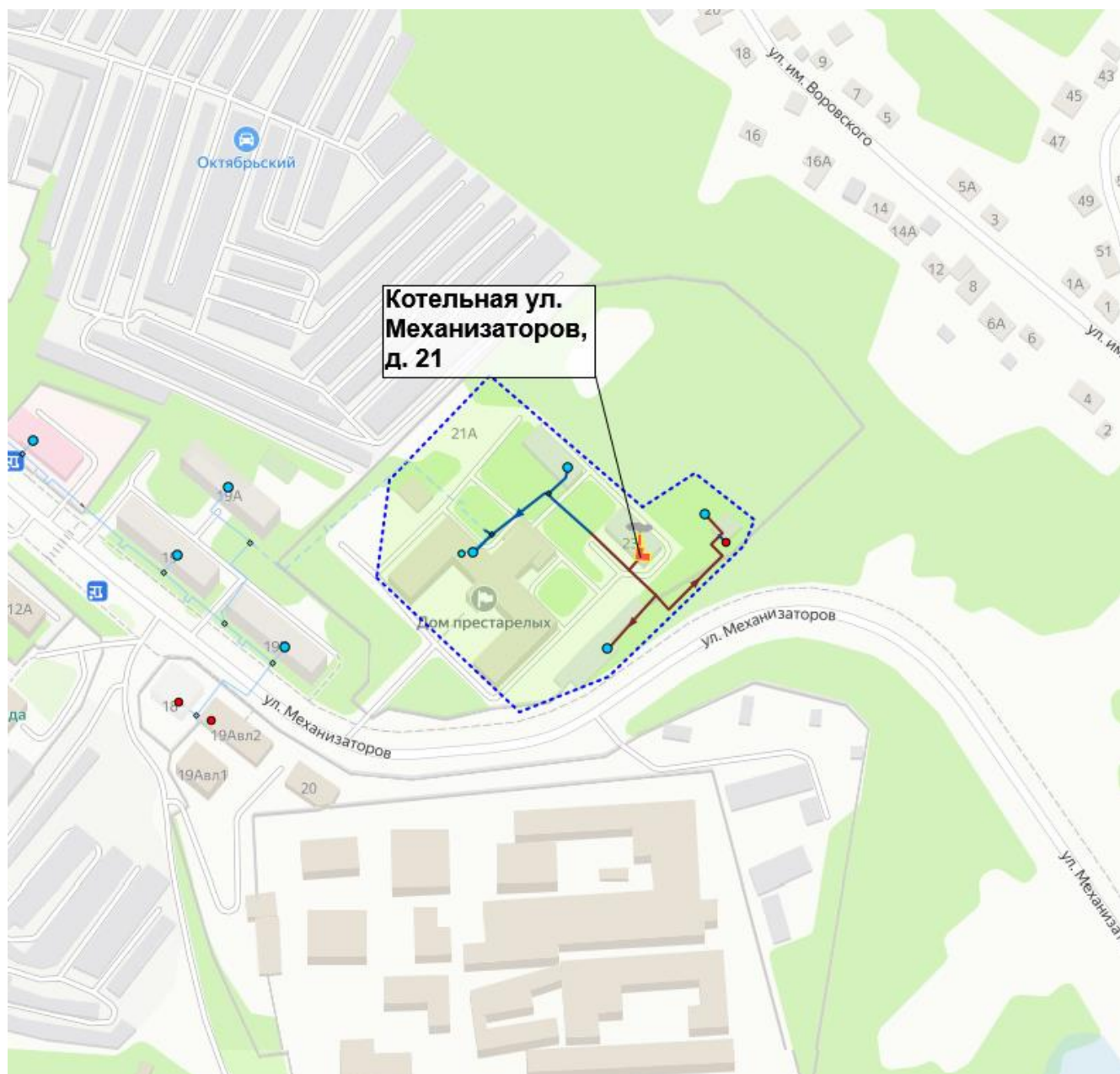
Рисунок 2-23 – Зона действия котельной «Дачный ЖКП-7»

24: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Улица Механизаторов, д. 21» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и интерната «Дом престарелых».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Механизаторов, 21.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



25: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Акушерский корпус» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, ба.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

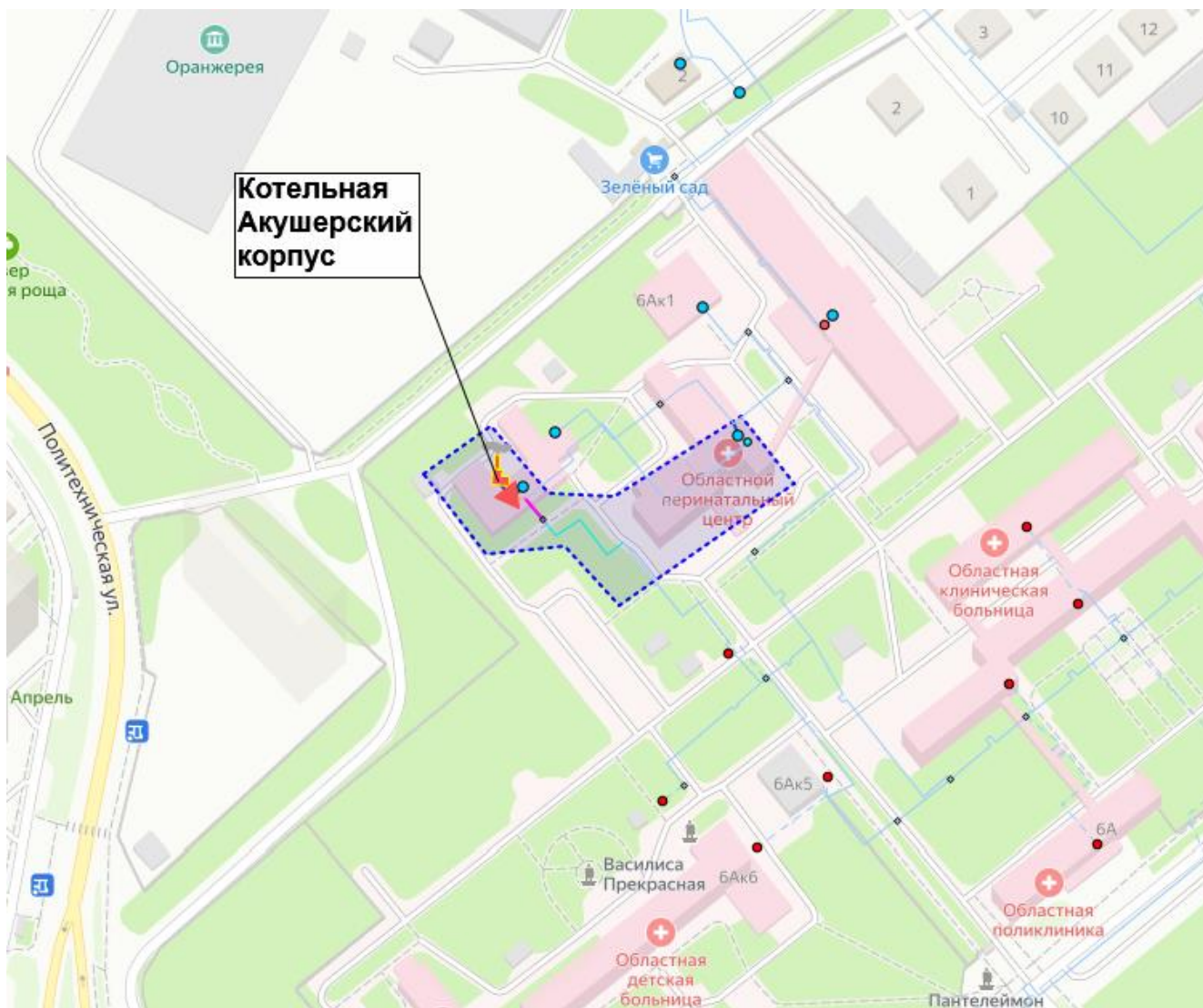


Рисунок 2-25 – Зона действия котельной «Акушерский корпус»

26: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Липецкие узоры» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых и общественных зданий поселка «Сырский Рудник».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Прудная, 1.

Зона действия котельной «Липецкие узоры» описывается границами улицы Прудная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

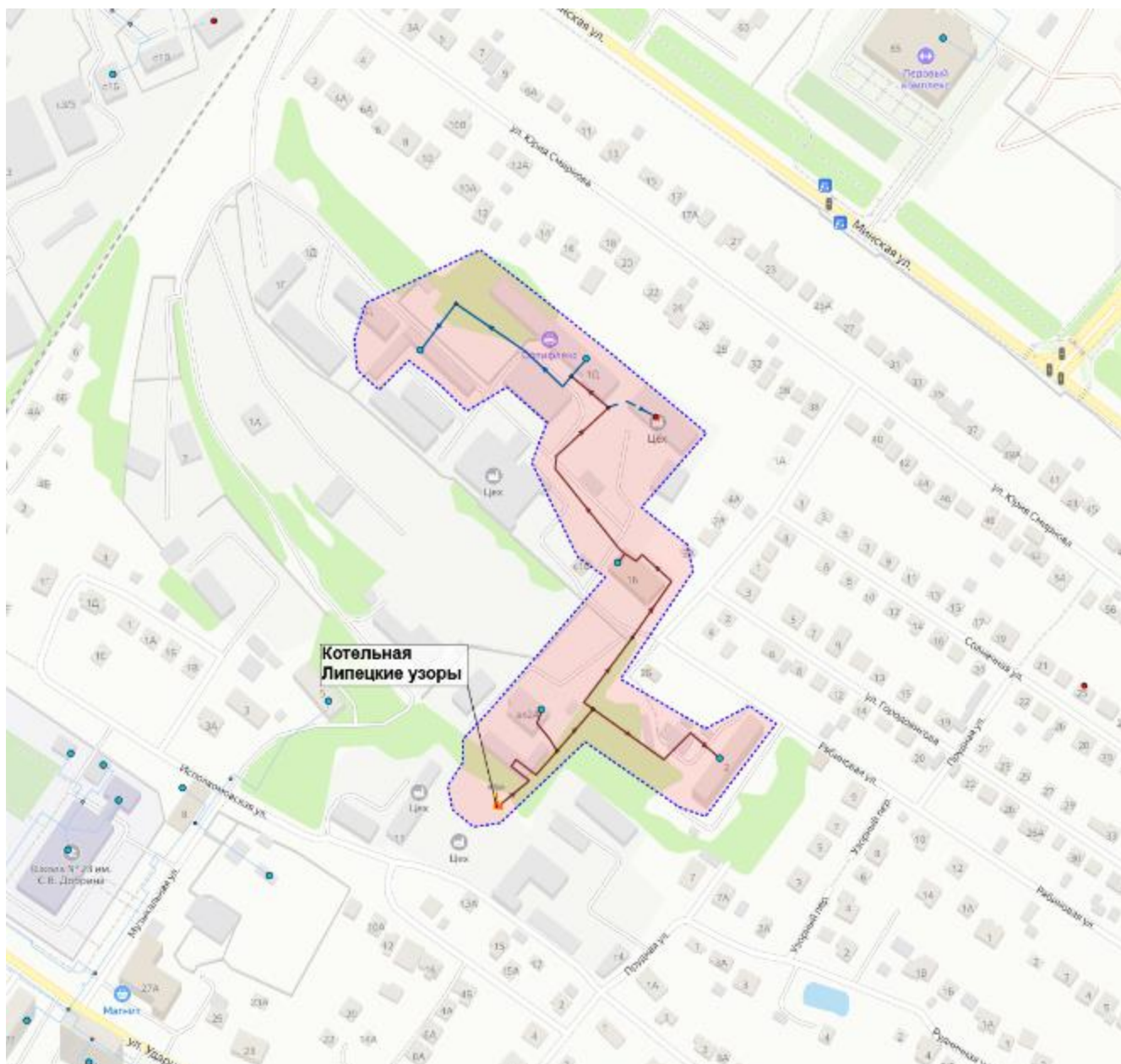


Рисунок 2-26 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»

27: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Упрснаббыт» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий поселка «Шахта №10».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Задорожная, 24.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

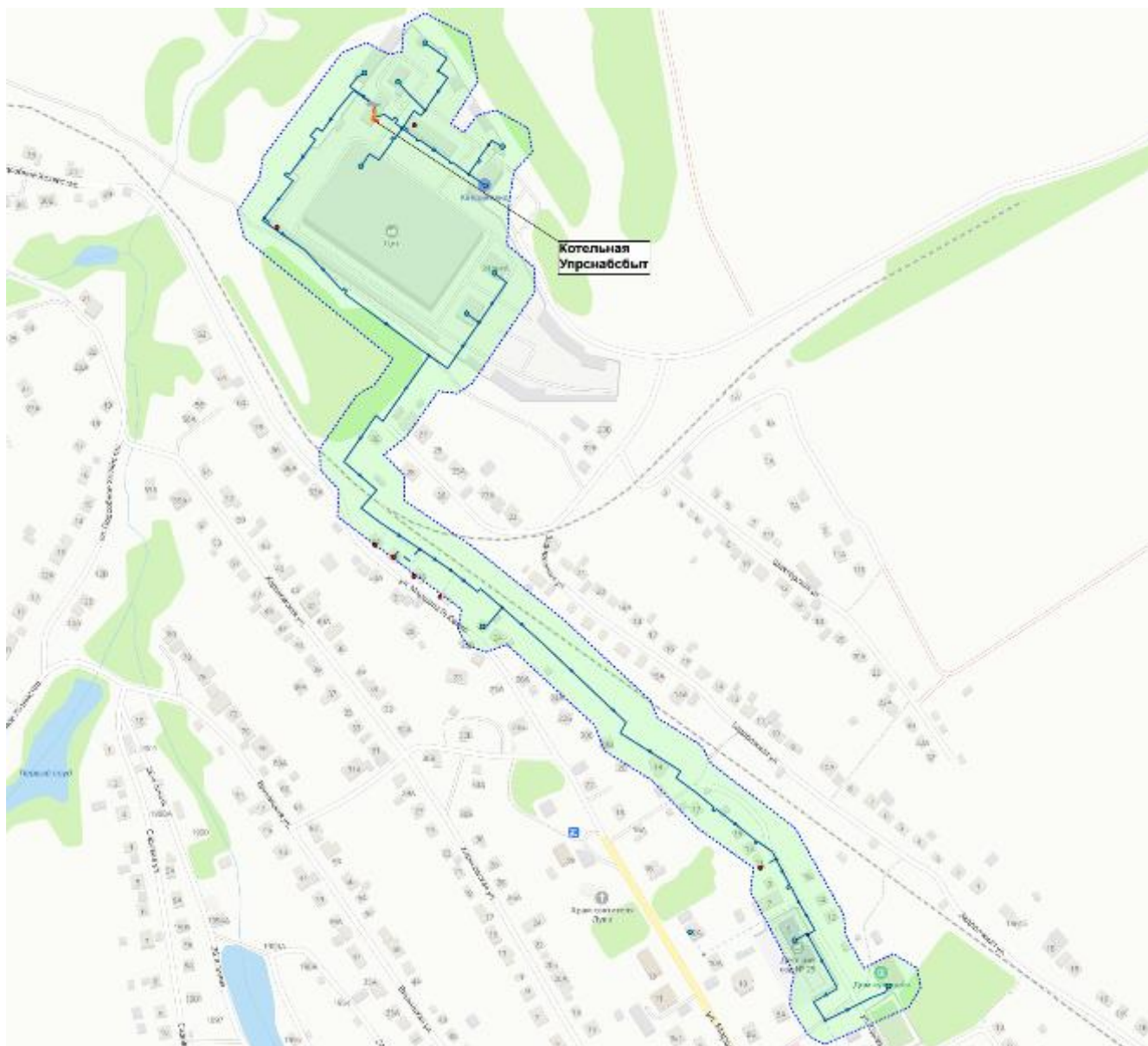


Рисунок 2-27 – Зона действия котельной «Упрснаббыт»

28: Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК ул. Известковая» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

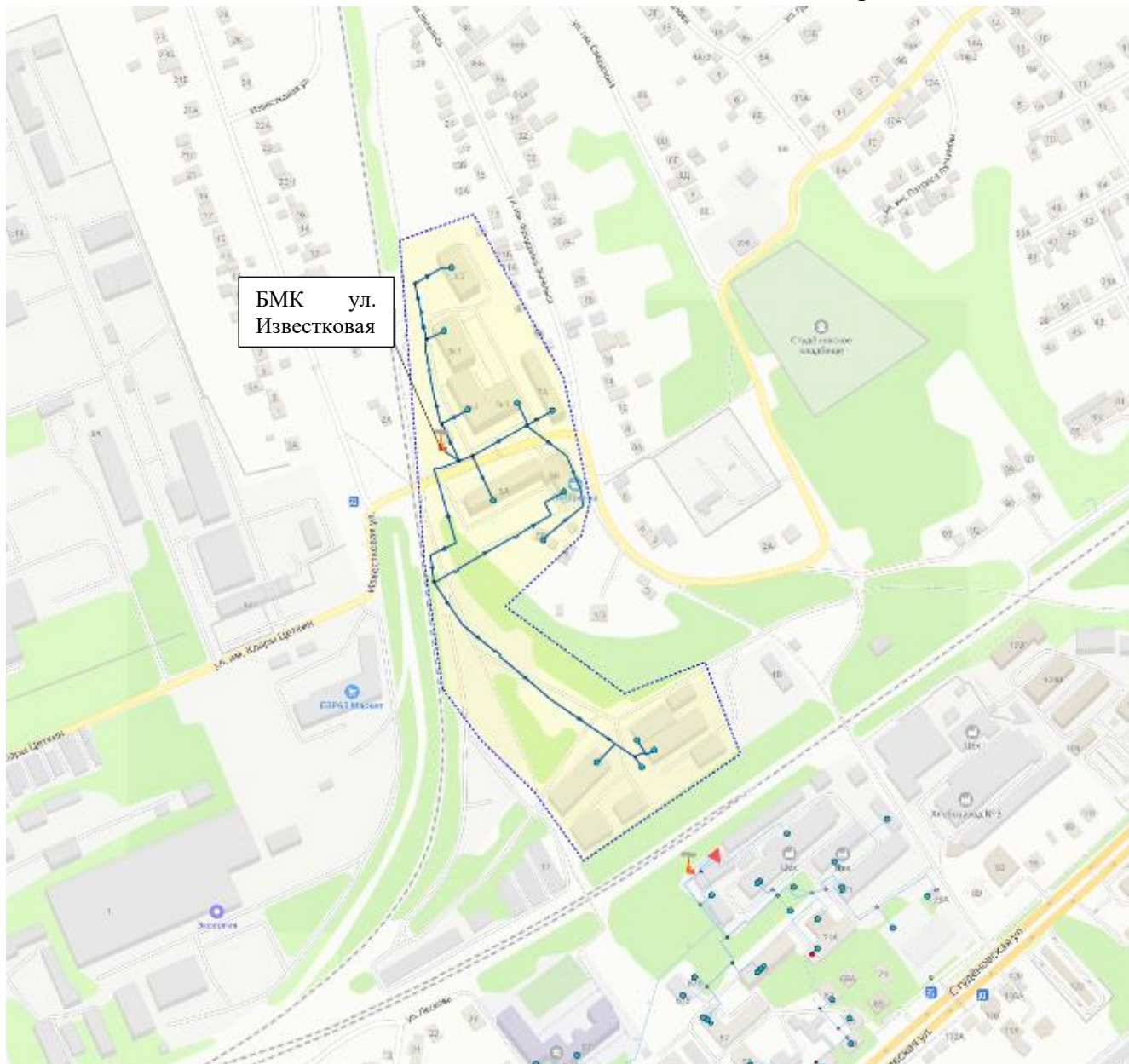


Рисунок 2-28 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»

29: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК Ковалева 107Д» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

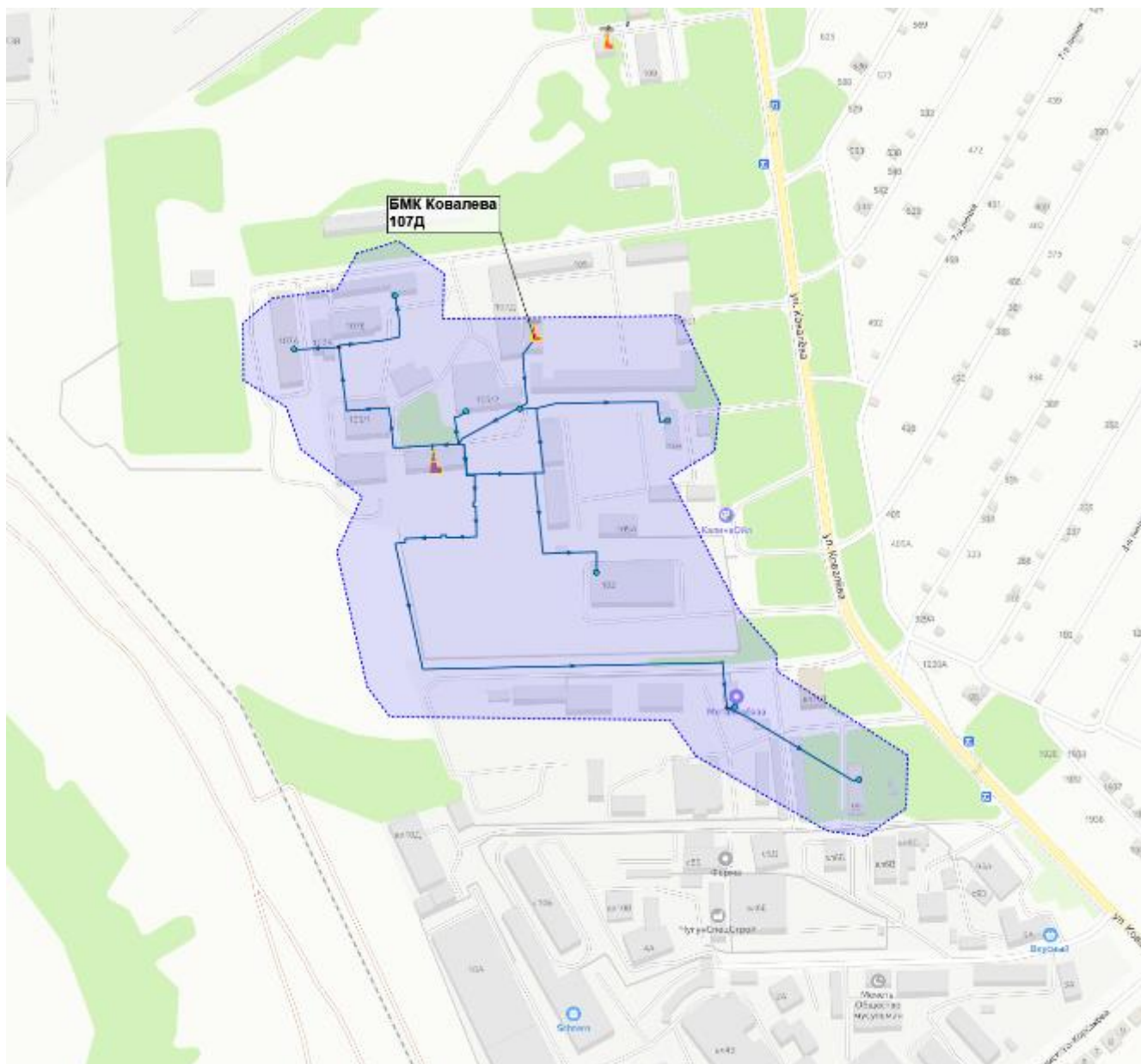


Рисунок 2-29 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107Д»

30: Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК «Стратегия» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. 40 лет Октября.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

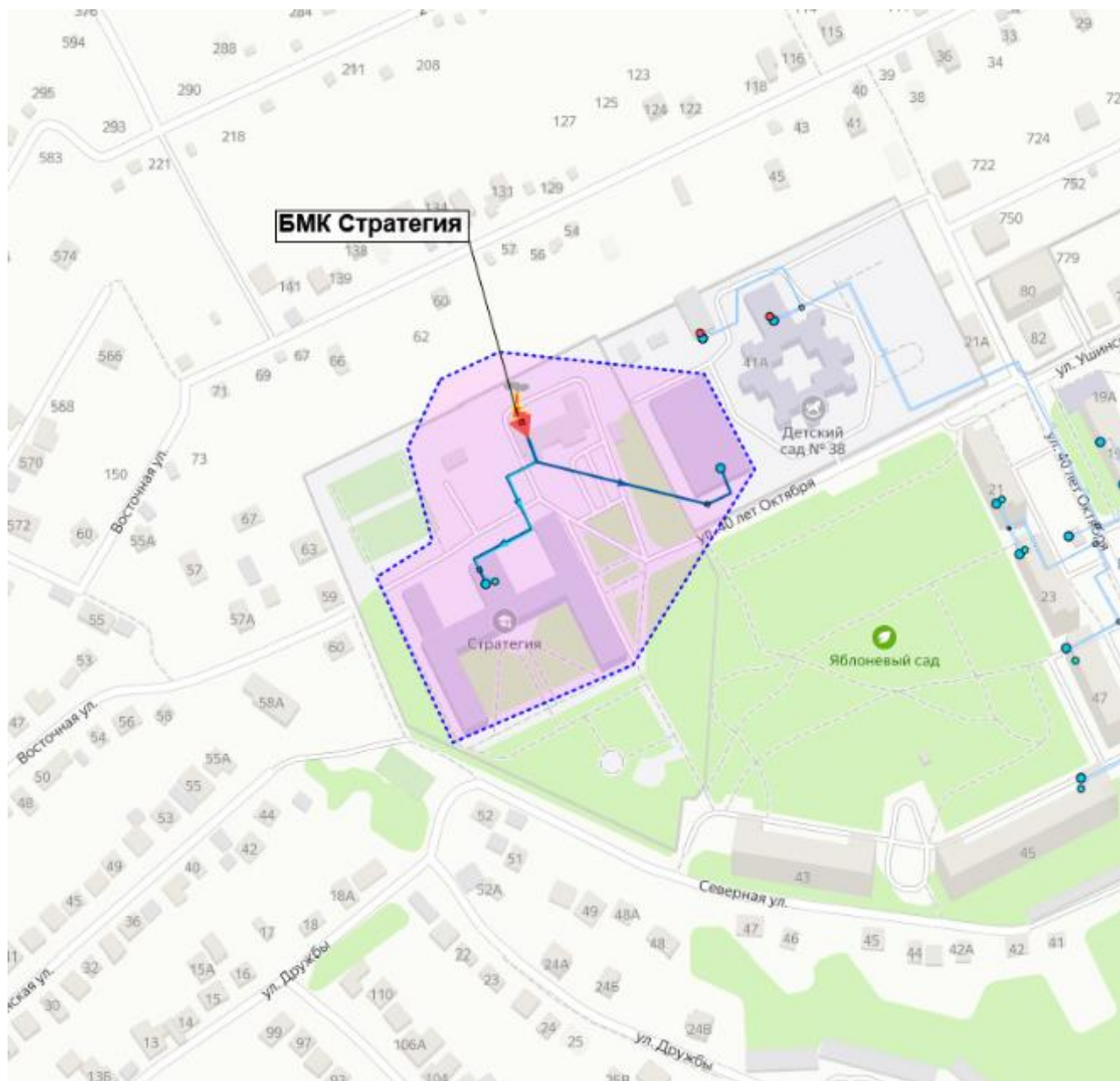


Рисунок 2-30 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»

31: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК №1 Саунина» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Василия Саунина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

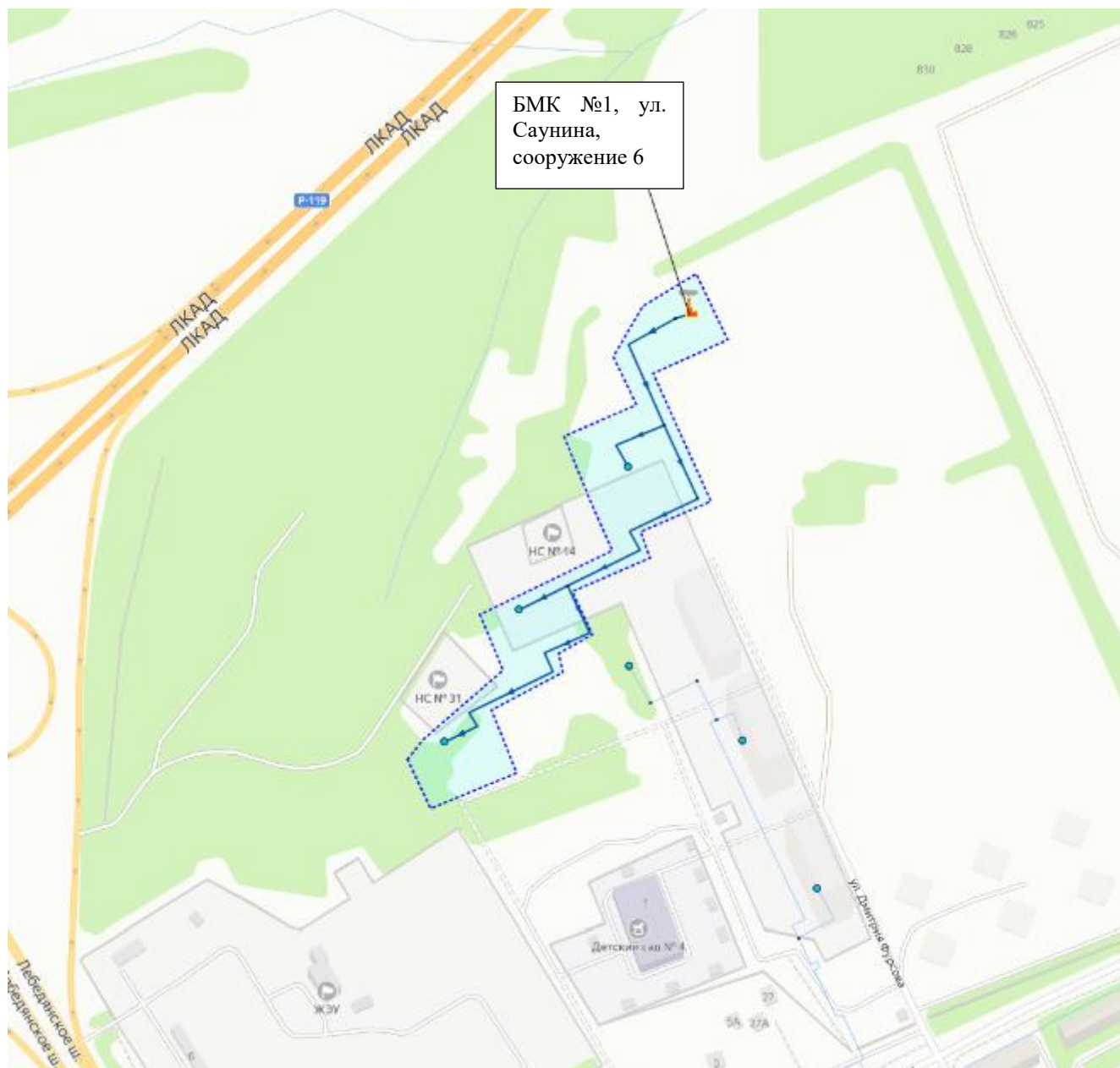


Рисунок 2-31– Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».



Рисунок 2-32 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт»

33: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт».



Рисунок 2-33 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт»

34: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «ЭнергоПлюс» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

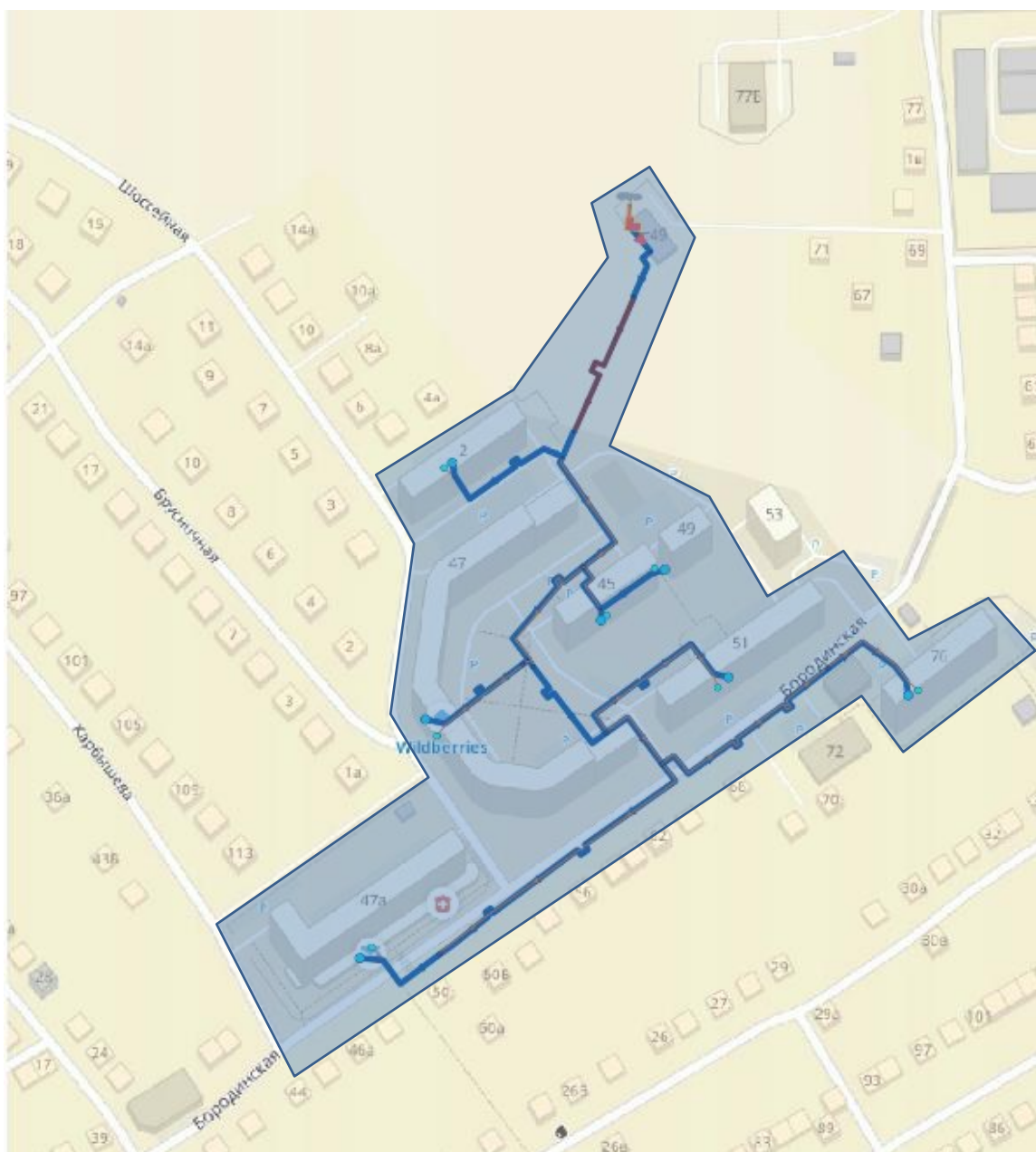


Рисунок 2-34 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

35: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Зем Рем Строй Липецк» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

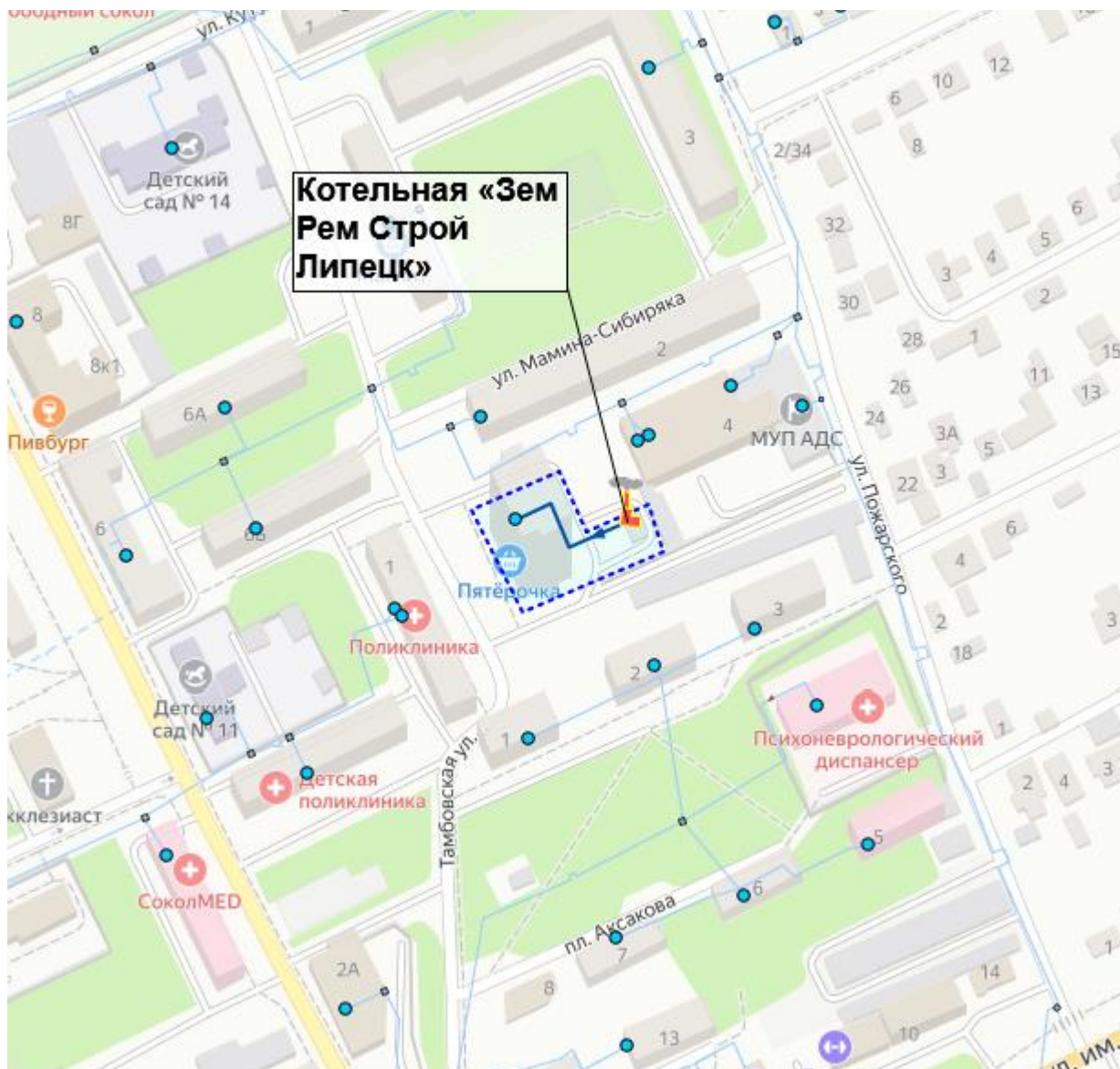


Рисунок 2-35– Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк»

36: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Мегаполис-Недвижимость» эксплуатирующей организации ООО «Мегаполис-Недвижимость», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

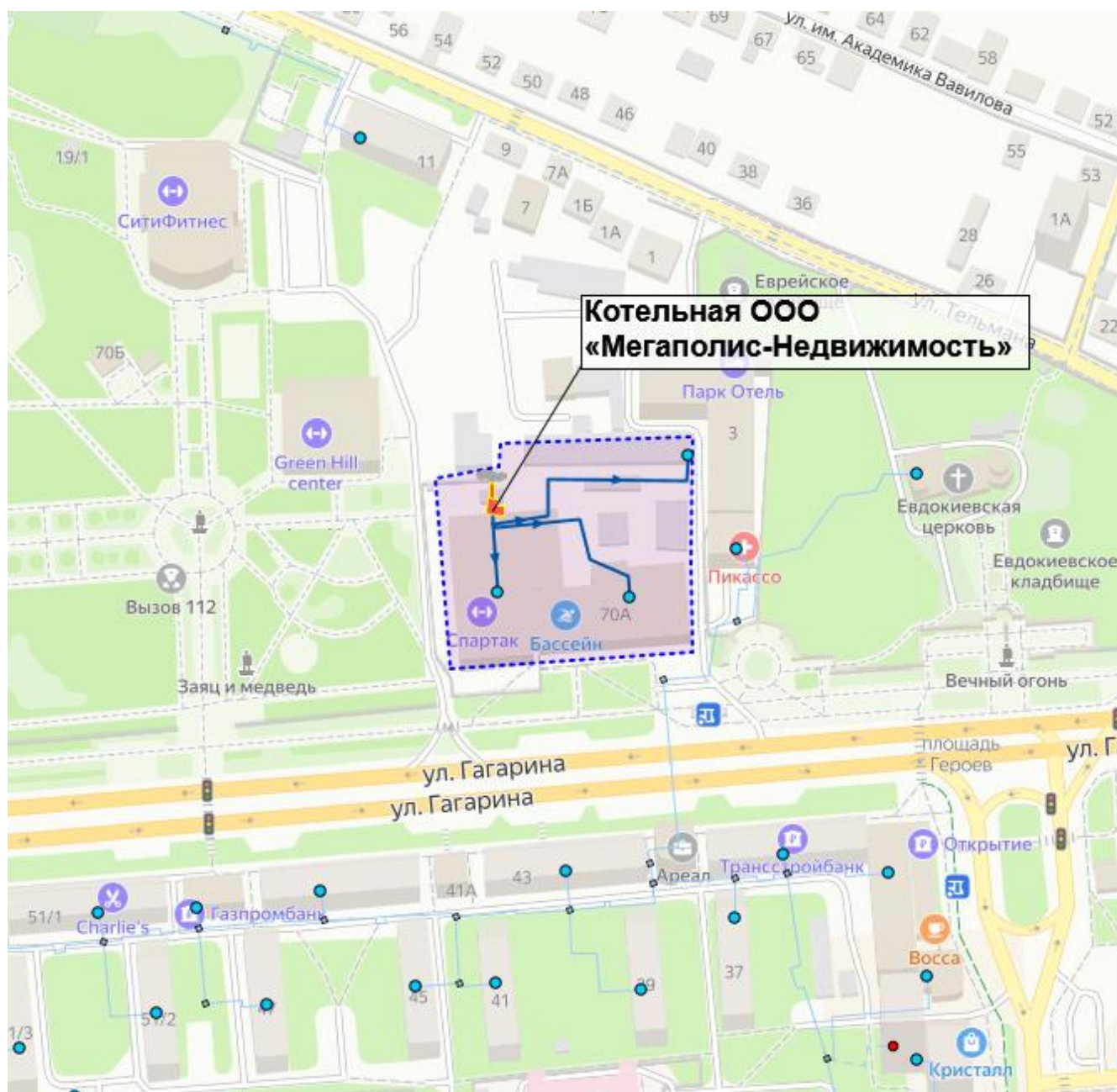


Рисунок 2-36— Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

37: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «Комус» эксплуатирующей организации ООО «Комус, выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение объектов общественно-деловой застройки.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Советская 66.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

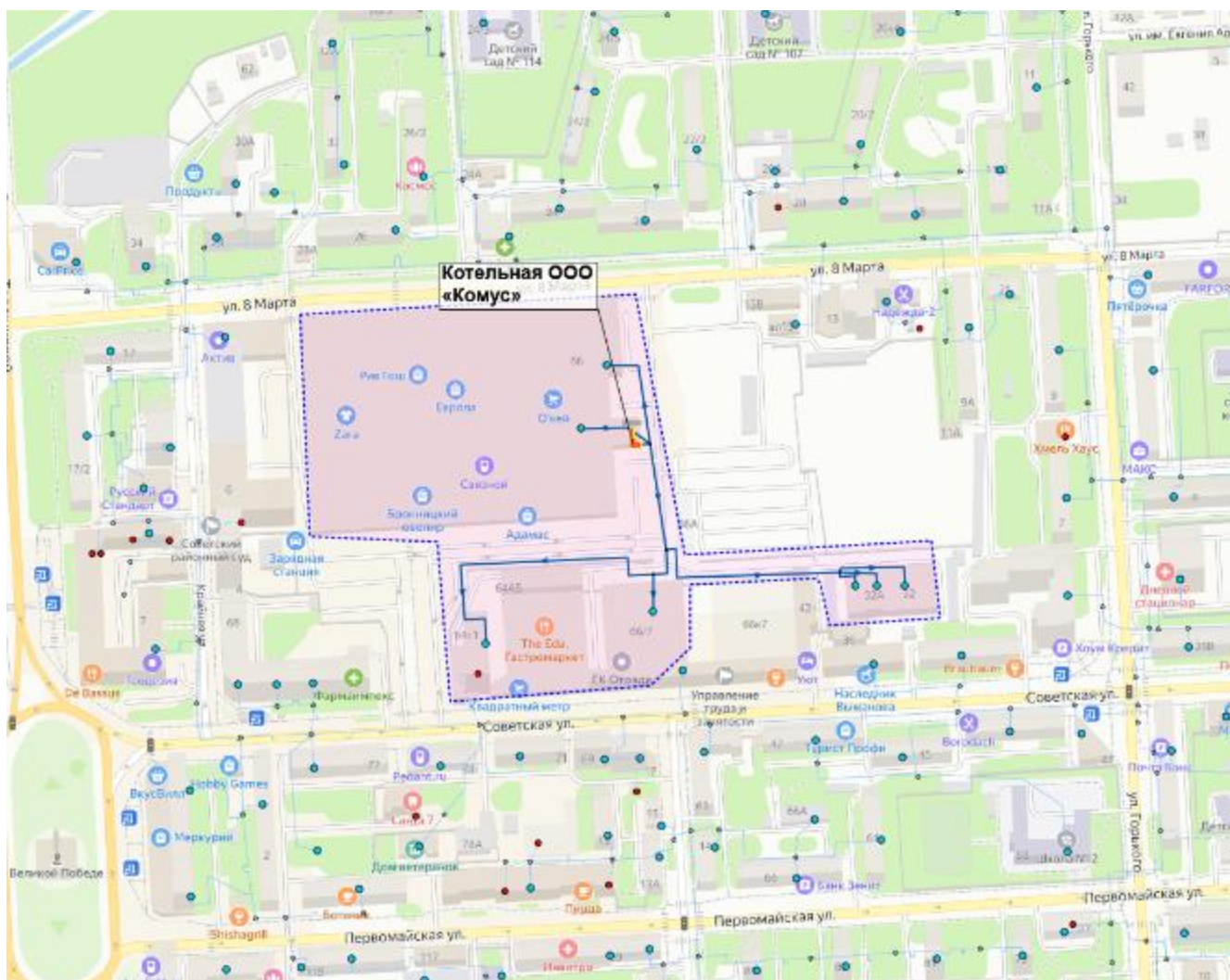


Рисунок 2-37 – Зона действия котельной ООО «Комус»

38: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Воронежской таможни» эксплуатирующей организации «Службы Воронежской таможни», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение административного здания по адресу Трубный проезд, д.3.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-38 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

2.1.2 Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Информация о присвоенных номерах, наименованиях и адресной привязки источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей в своей зоне действия на перспективный период развития (2042 год) приведена в таблице ниже.

Таблица 2-2 – Адресная привязка источников тепловой энергии по состоянию на период развития (2042 год)

№	Наименование источника	Адрес источника
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Угловая, стр. 12
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
8	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
9	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
10	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
11	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
12	Котельная школы № 16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
13	Котельная школы № 22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
14	Котельная школы № 26	г. Липецк, ул. З. Космодемьянской, 178
15	Котельная школы № 34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
16	Котельная школы № 35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
17	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
18	БМК Ковалева, 109А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
20	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
21	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
22	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
23	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 396
24	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
25	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
26	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
27	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
28	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
29	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
30	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
31	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3
32	Новая котельная делового кластера	адрес не определен
33	Новая котельная ул. Студёновская	адрес не определен
34	Новая котельная ул. Железнякова	адрес не определен
35	Новая котельная ул. Шахтерская	адрес не определен
36	Новая котельная ш. Лебедянское	адрес не определен
37	Новая котельная 48:20:0028408:1	адрес не определен
38	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	адрес не определен
39	Новая котельная ул. Сафонова	адрес не определен
40	Новая котельная Свободный Сокол	адрес не определен
41	Новая котельная п. Дачный	адрес не определен
42	Новая котельная БМК ул. Одоевского	адрес не определен

Указание зоны действия источника тепловой энергии ТЭЦ-2 эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

ТЭЦ-2 – основной источник тепловой энергии г. Липецк - ТЭЦ-2 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». ТЭЦ-2 обеспечивает теплоснабжение жилых кварталов города, а также теплоснабжение ряда промышленных предприятий в горячей воде.

ТЭЦ-2 располагается по адресу: г. Липецк, ГСП (территория ТЭЦ-2).

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

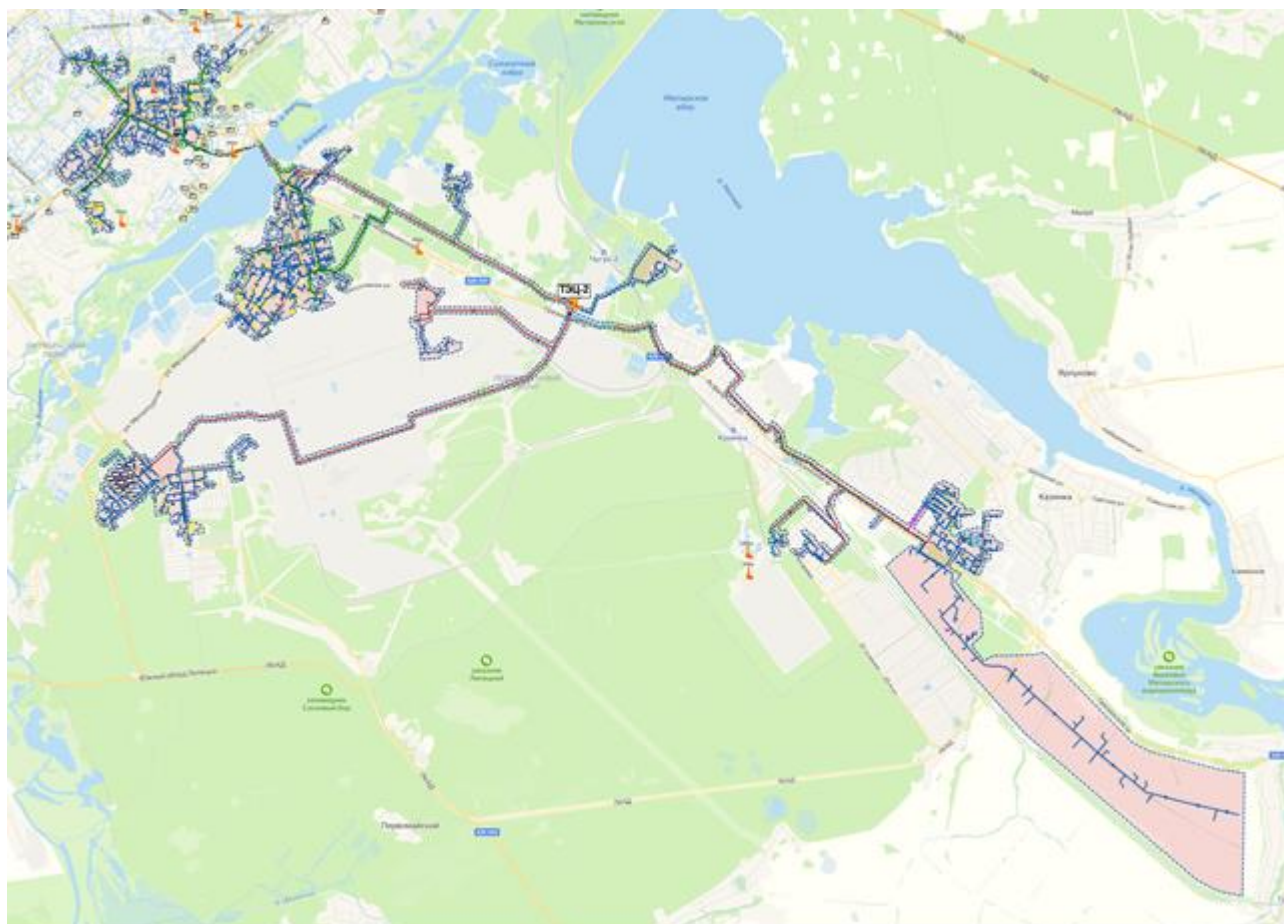


Рисунок 2-39 – Зона действия ТЭЦ-2

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Привокзальная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта в Привокзальном и Завокзальном районах города Липецк.

Котельная «Привокзальная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Гагарина, 110 Б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

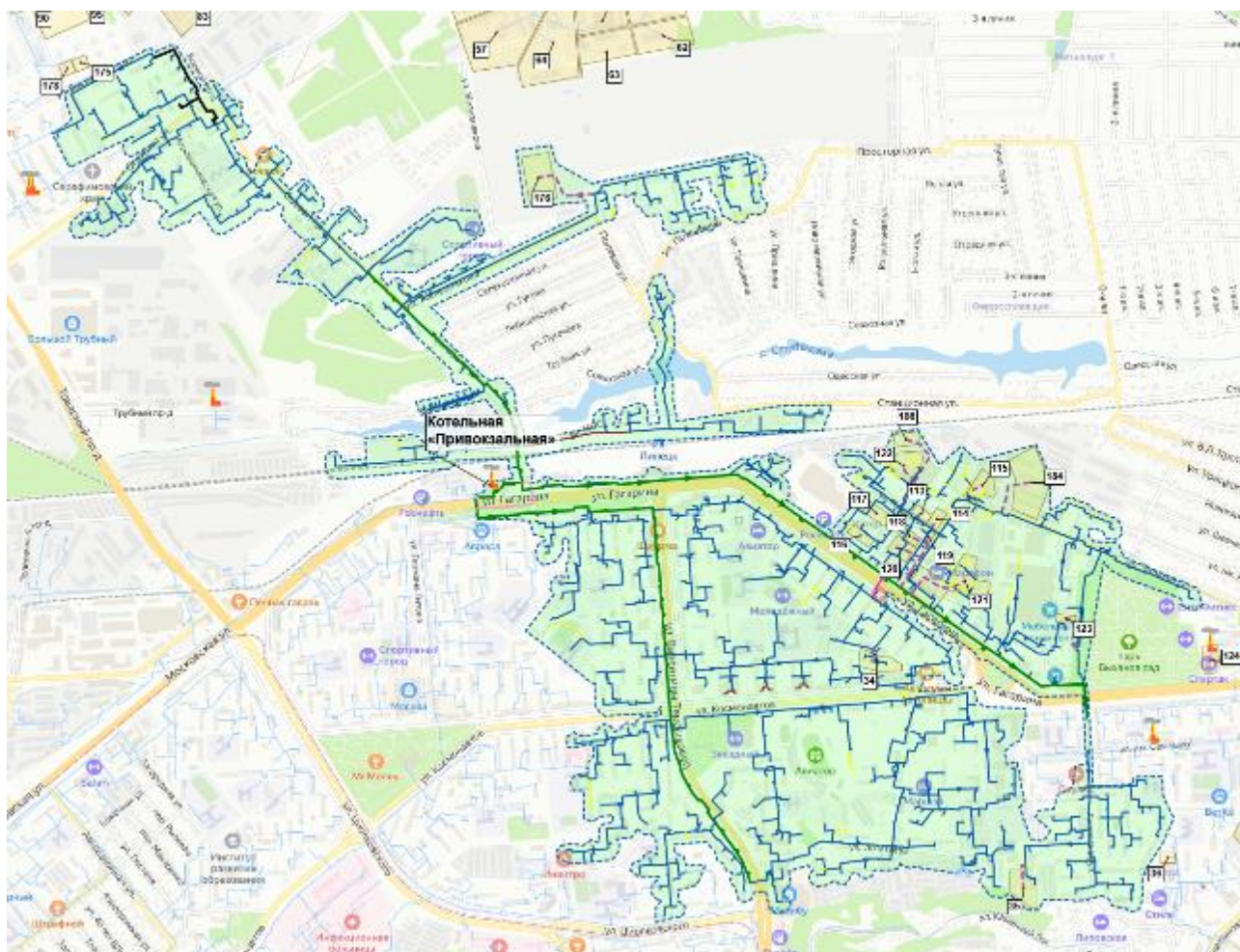


Рисунок 2-40 – Зона действия котельной «Привокзальная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Северо-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

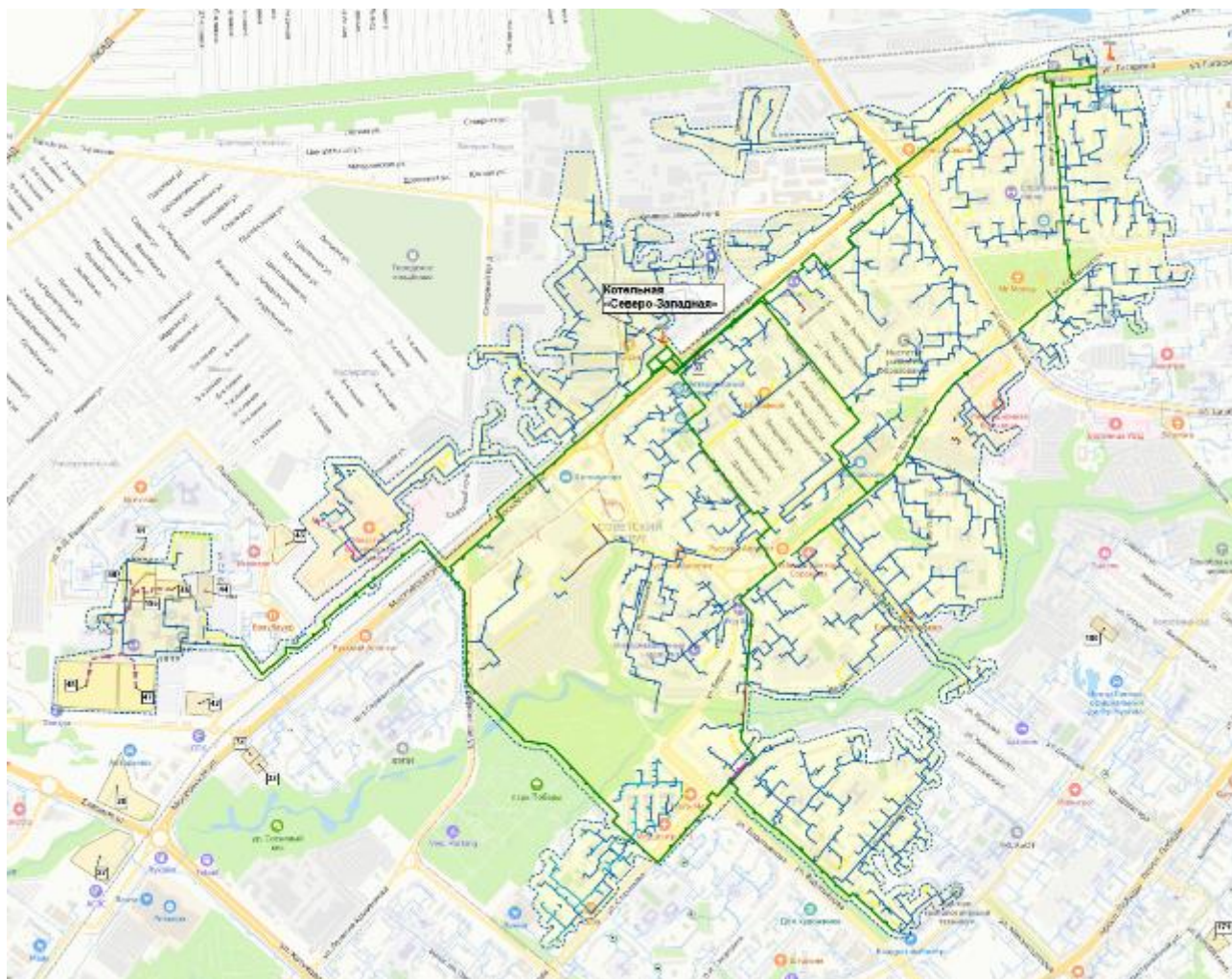


Рисунок 2-41 – Зона действия котельной «Северо-Западная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Юго-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 38 А.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Юго-Западная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Угловая» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

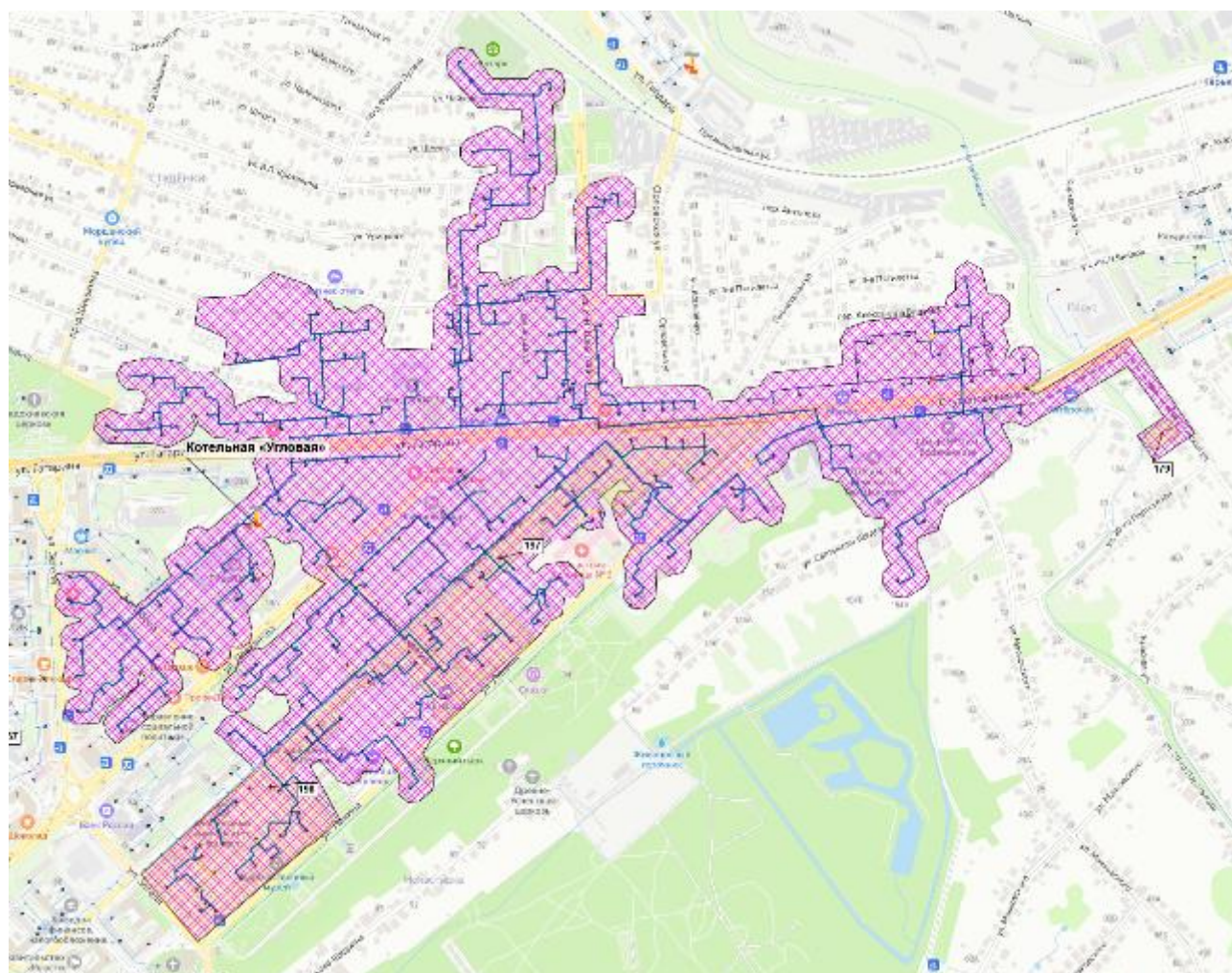


Рисунок 2-43 – Зона действия котельной «Угловая»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Семашко, д.10» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

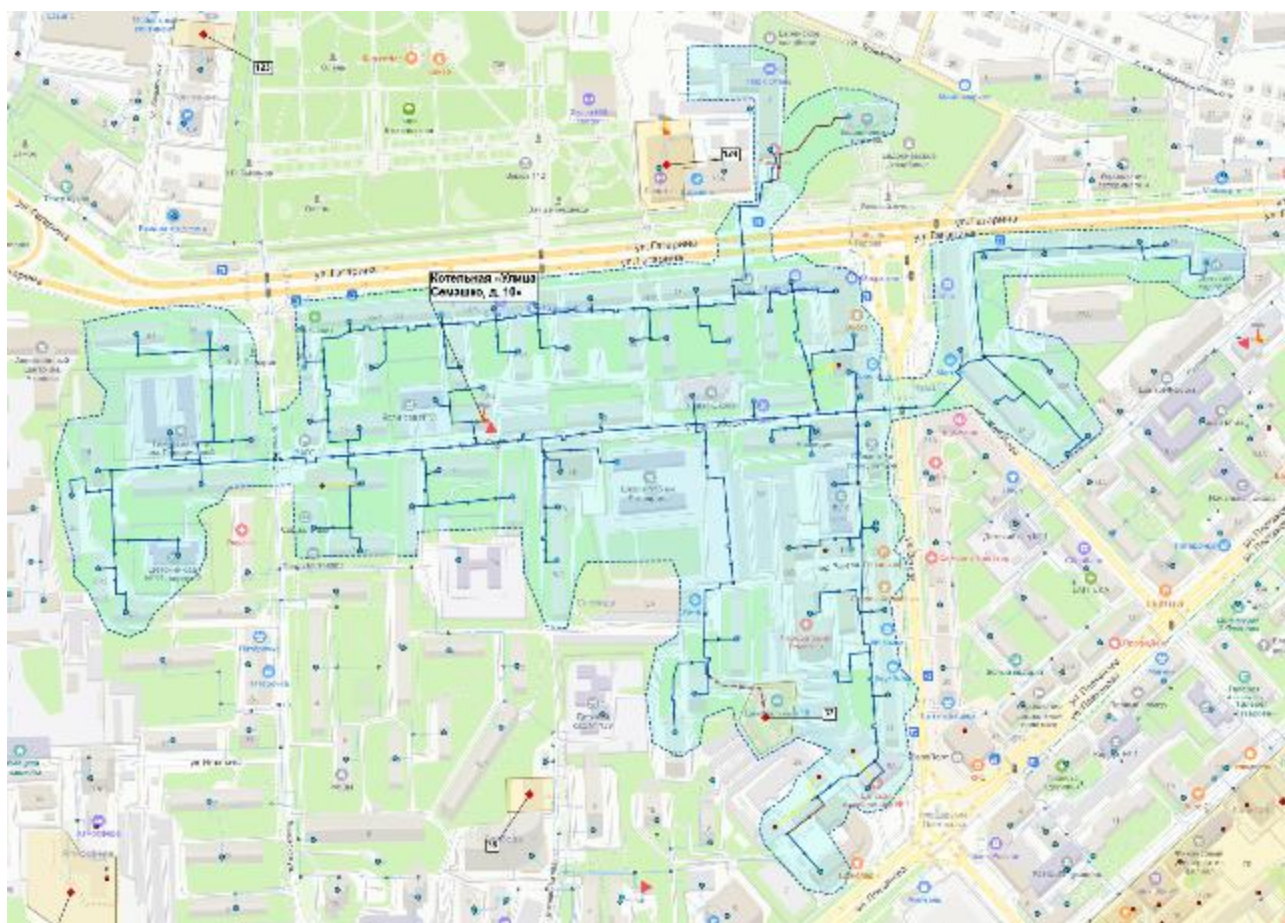


Рисунок 2-44 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк ул. Ушинского,10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

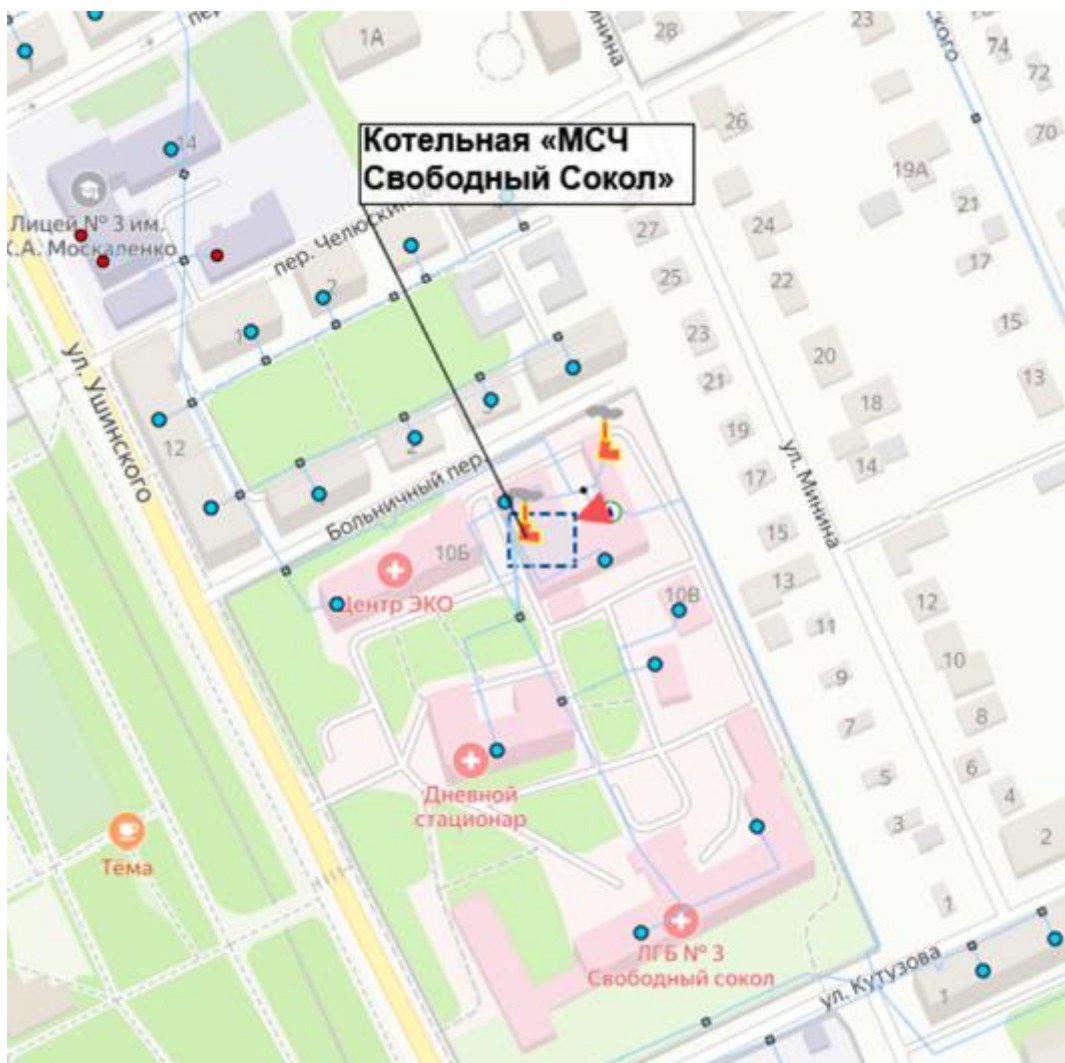


Рисунок 2-45 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Центролит» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Юношеская, 87.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

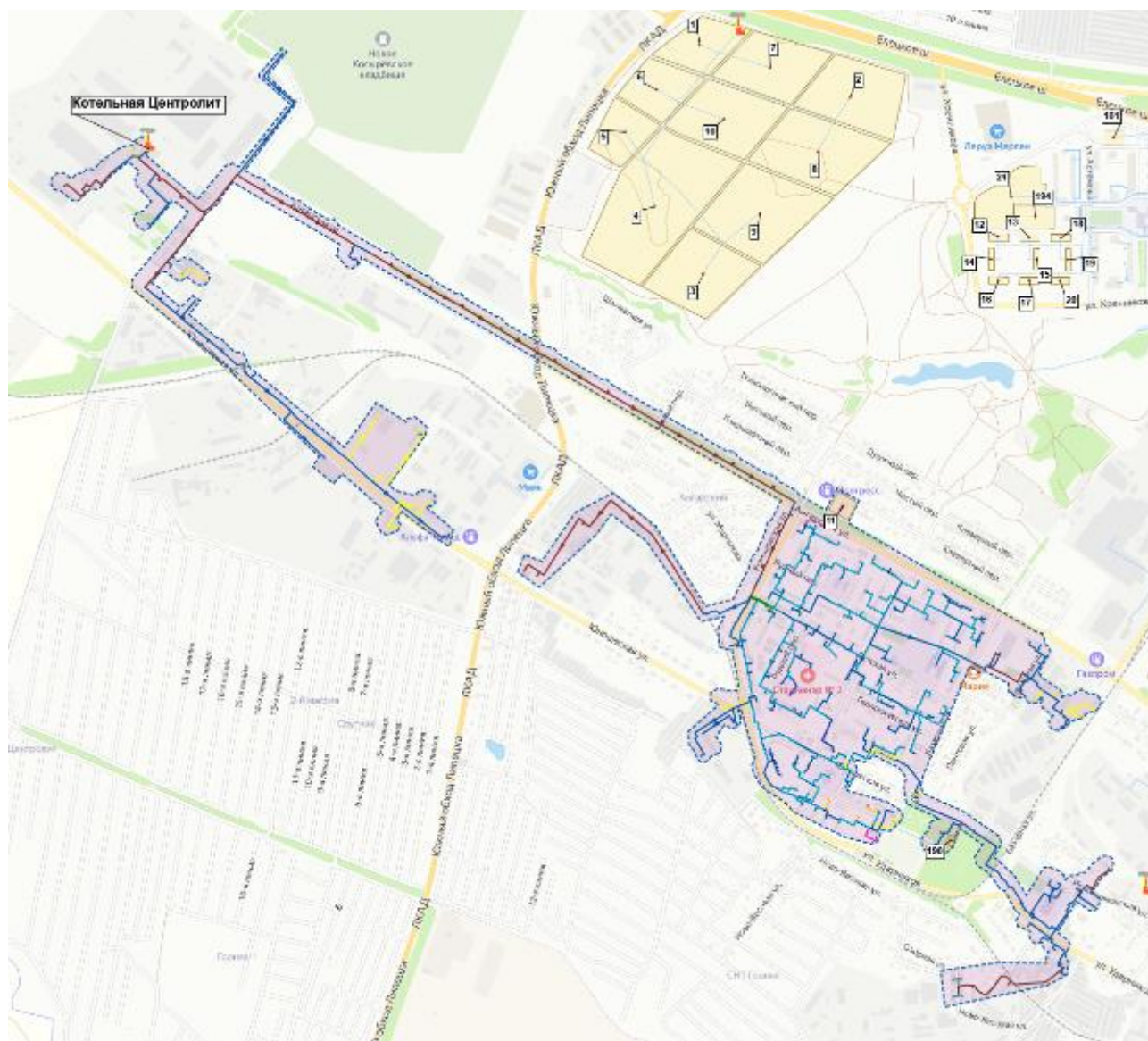


Рисунок 2-46 – Зона действия котельной «Центролит»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Электроаппарат» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

Зона действия котельной «Электроаппарат» описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

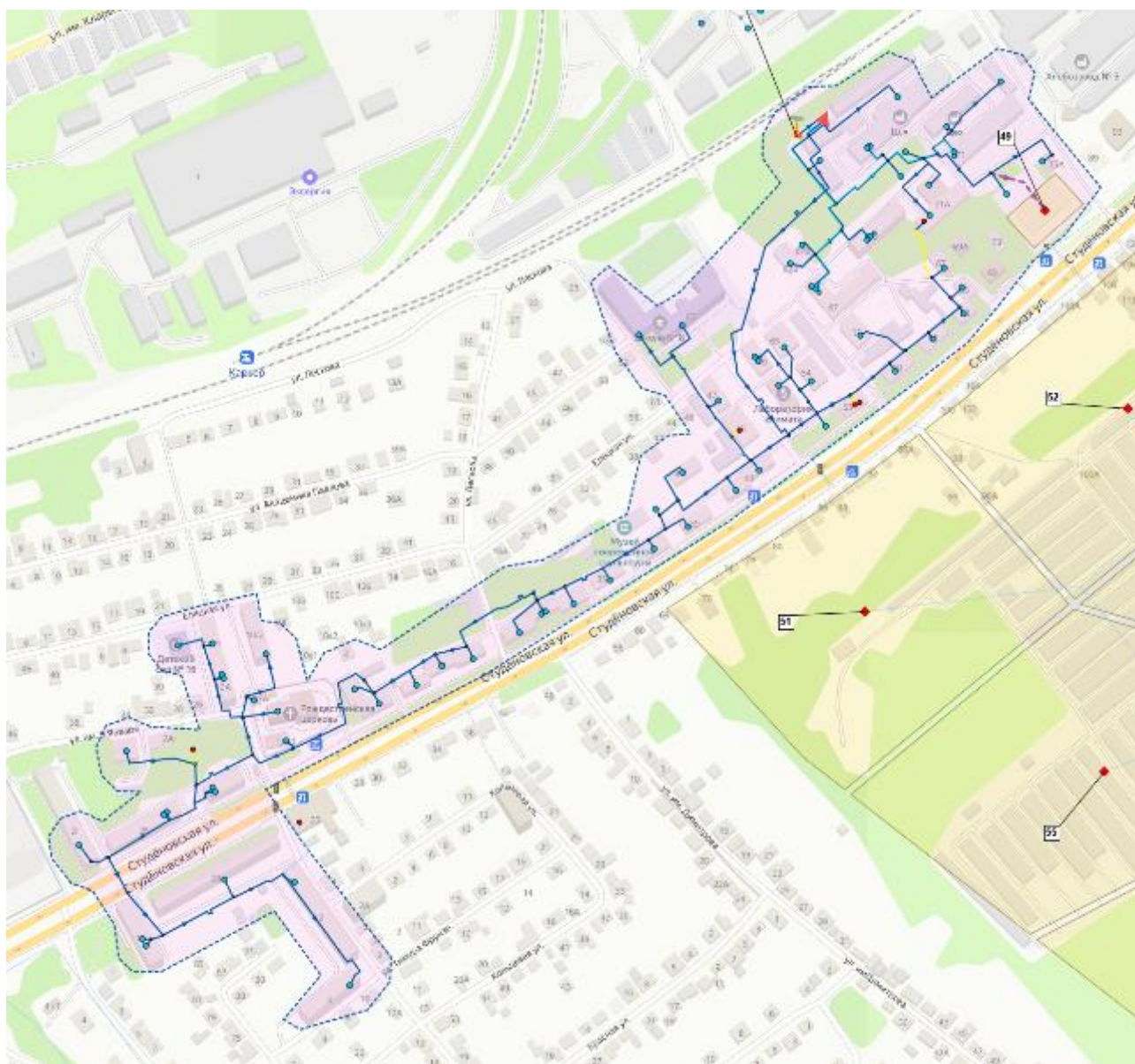


Рисунок 2-47 – Зона действия котельной «Электроаппарат»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «108 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

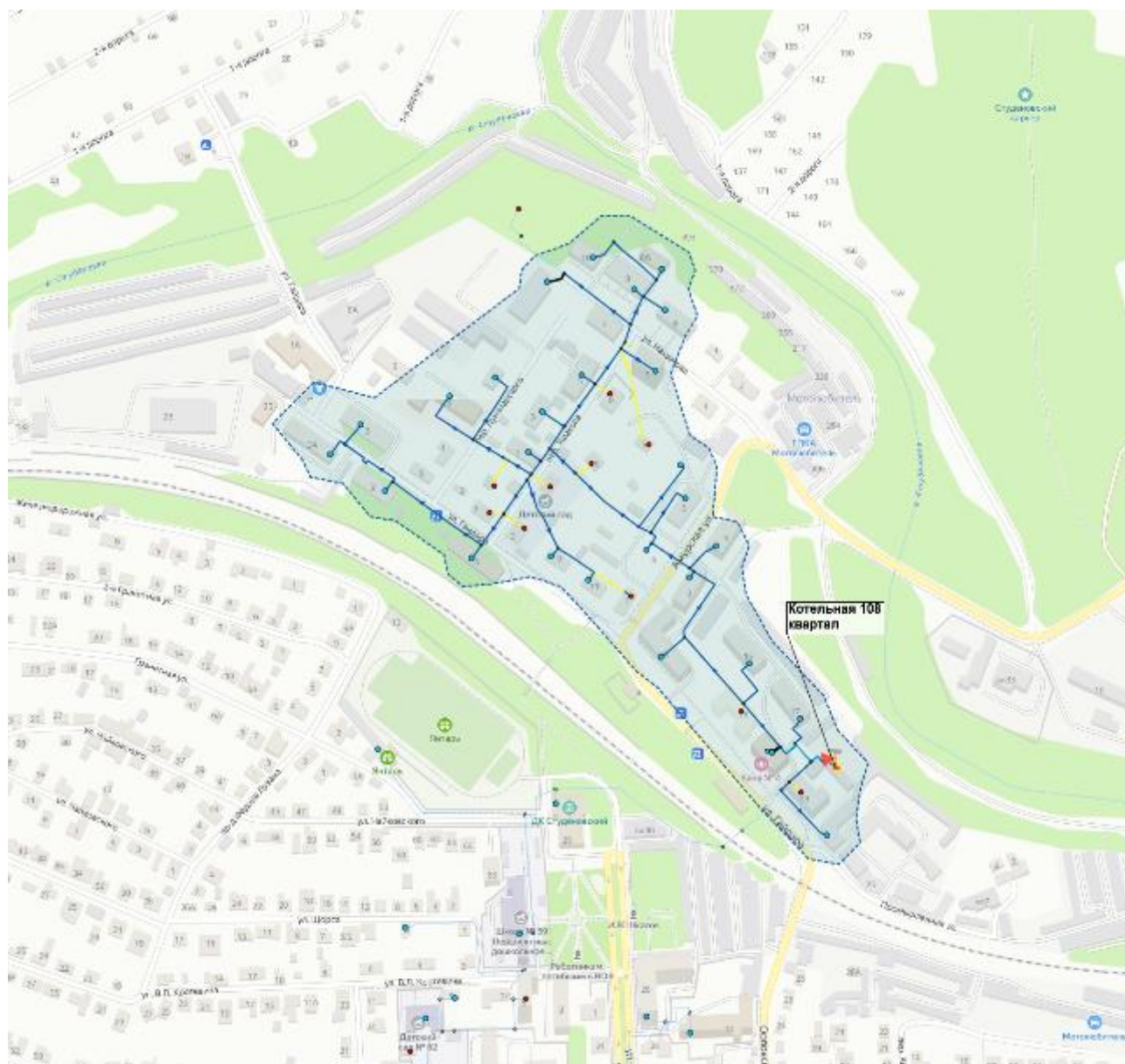


Рисунок 2-48 – Зона действия котельной «108 квартал»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Баумана» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Котельная «Баумана» располагается по адресу г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

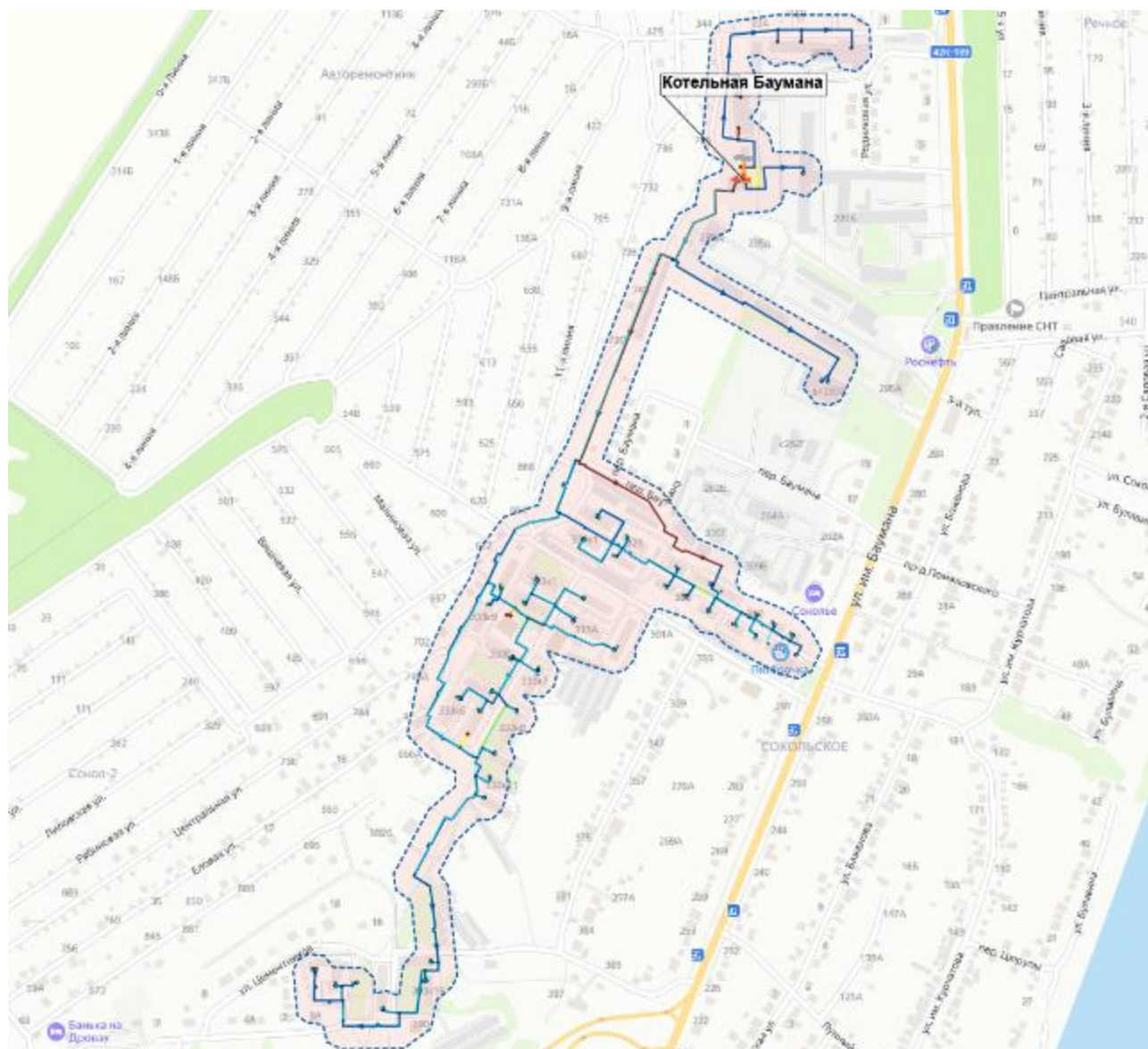


Рисунок 2-49 – Зона действия котельной «Баумана»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «с. Подгорное» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Крайняя, 11.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

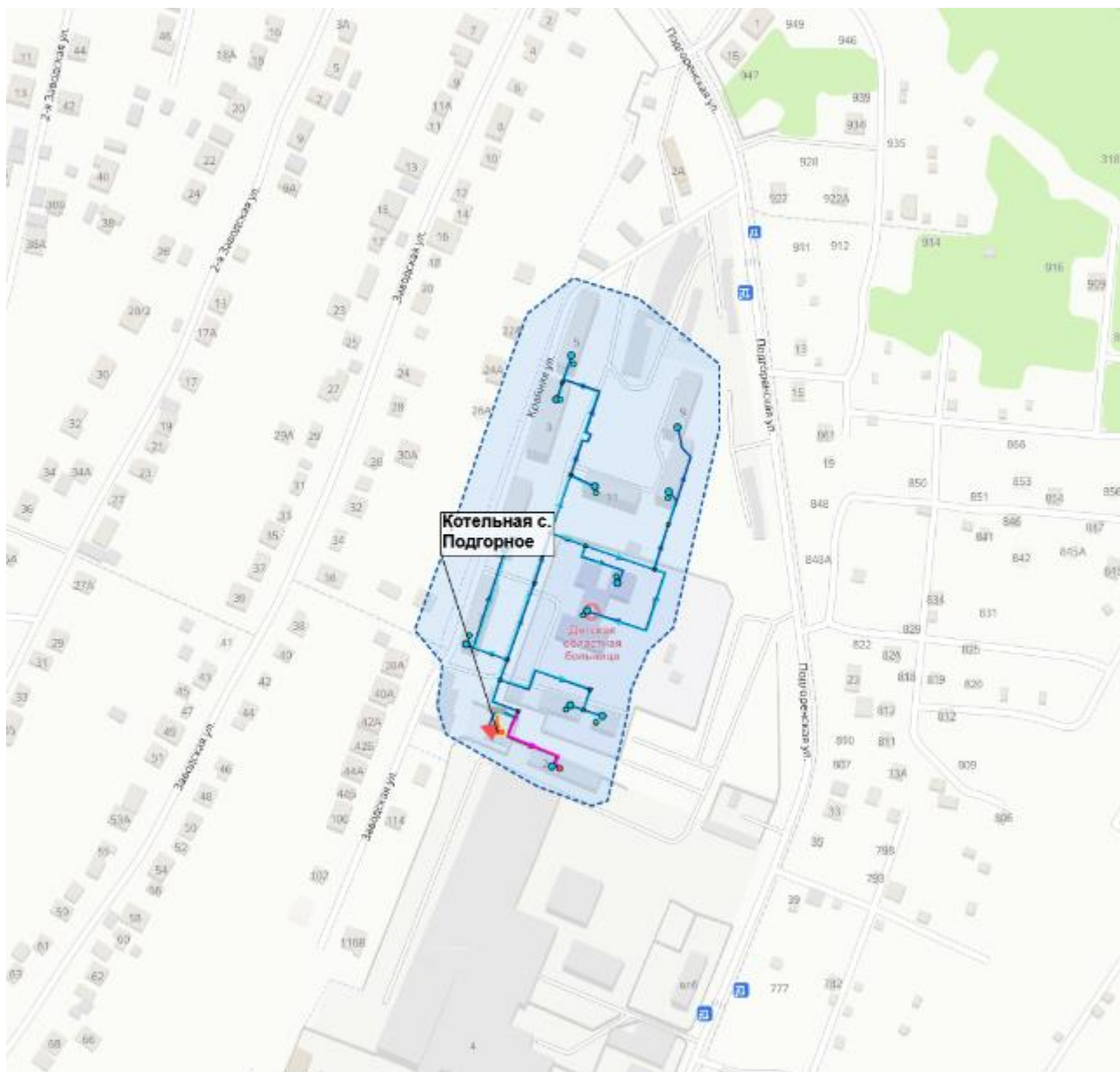


Рисунок 2-50 – Зона действия котельной «с. Подгорное»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №16» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Комсомольская, 22. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

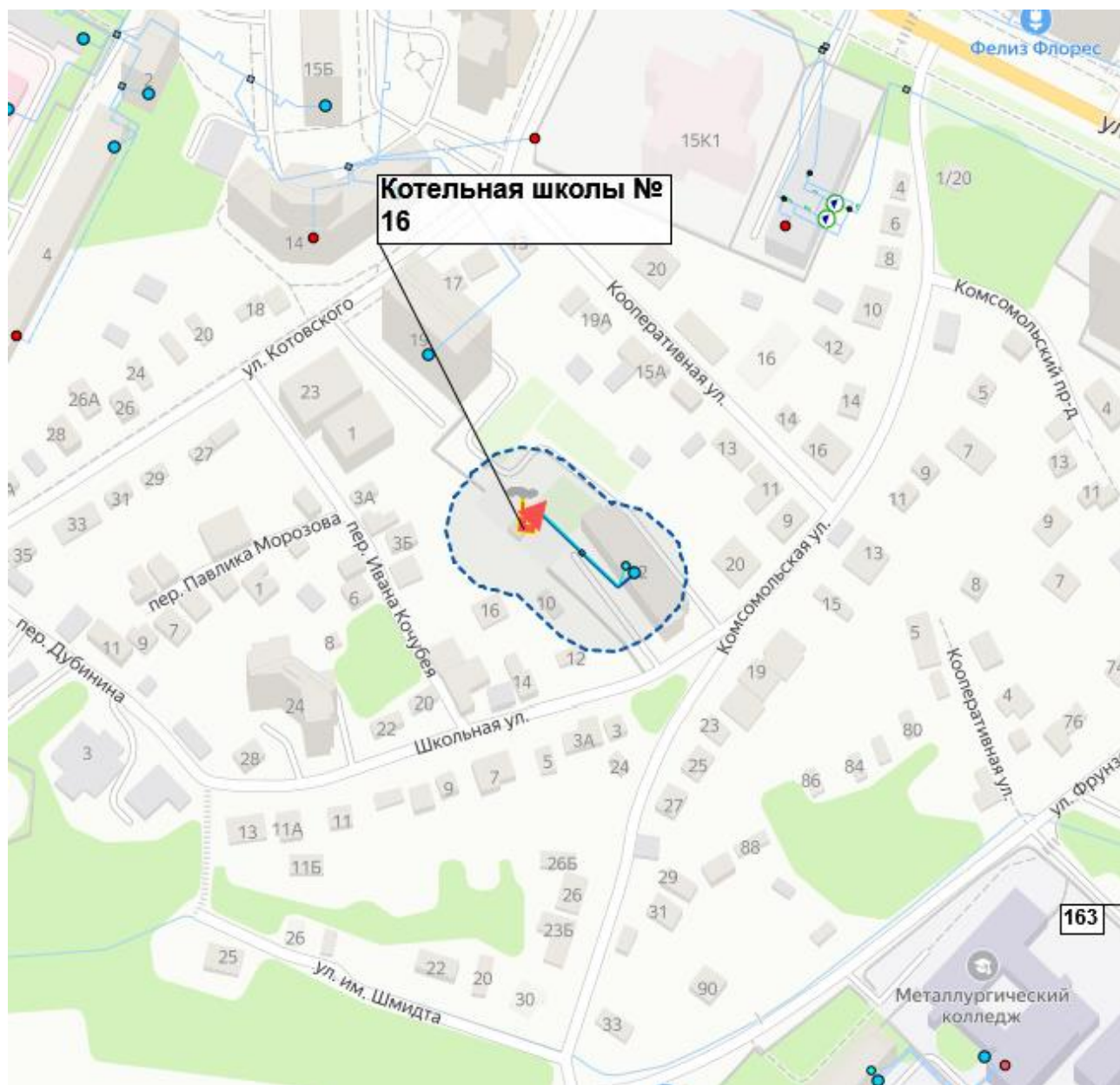


Рисунок 2-51 – Зона действия котельной «Школа № 16»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №22 Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

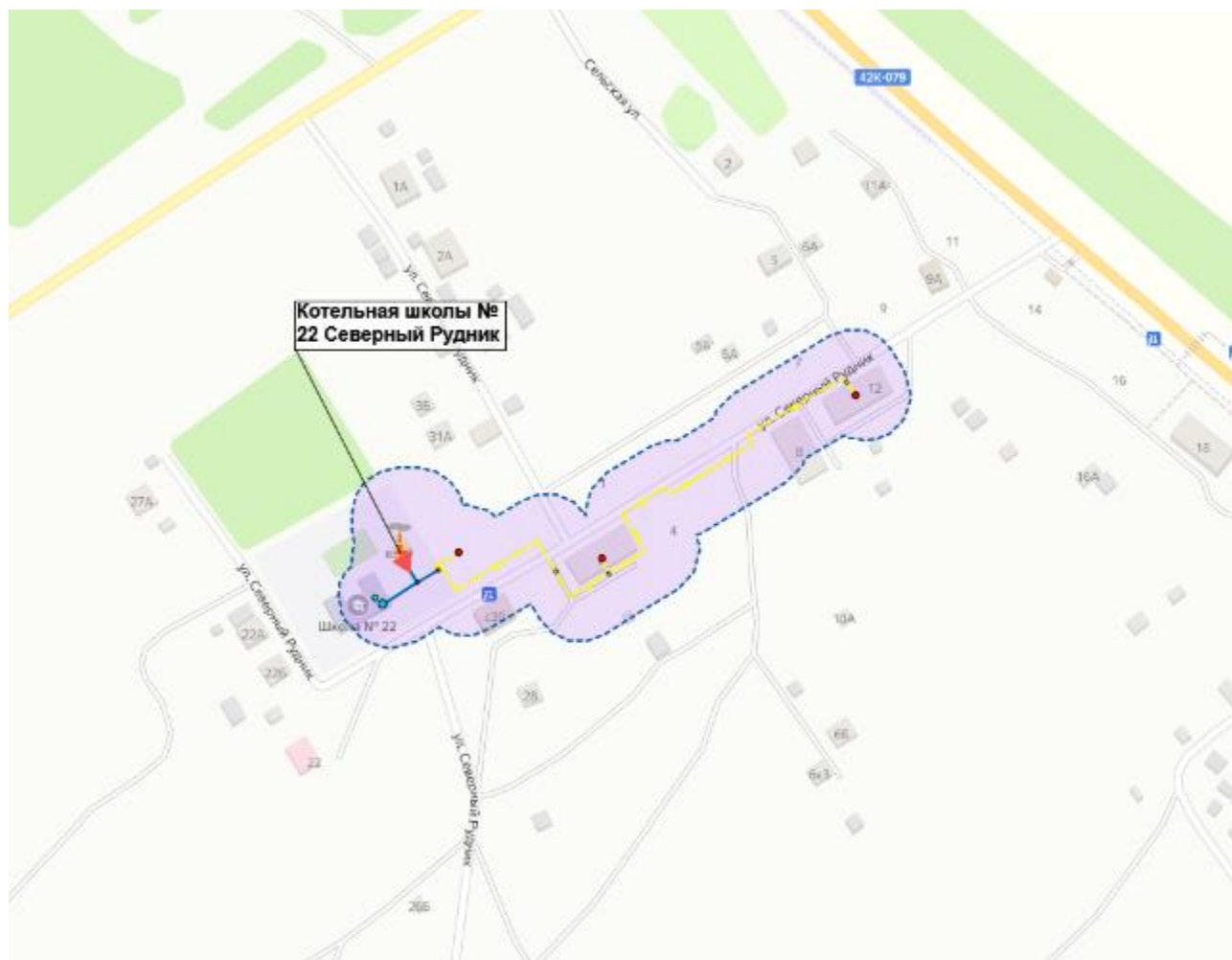


Рисунок 2-52 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №26» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

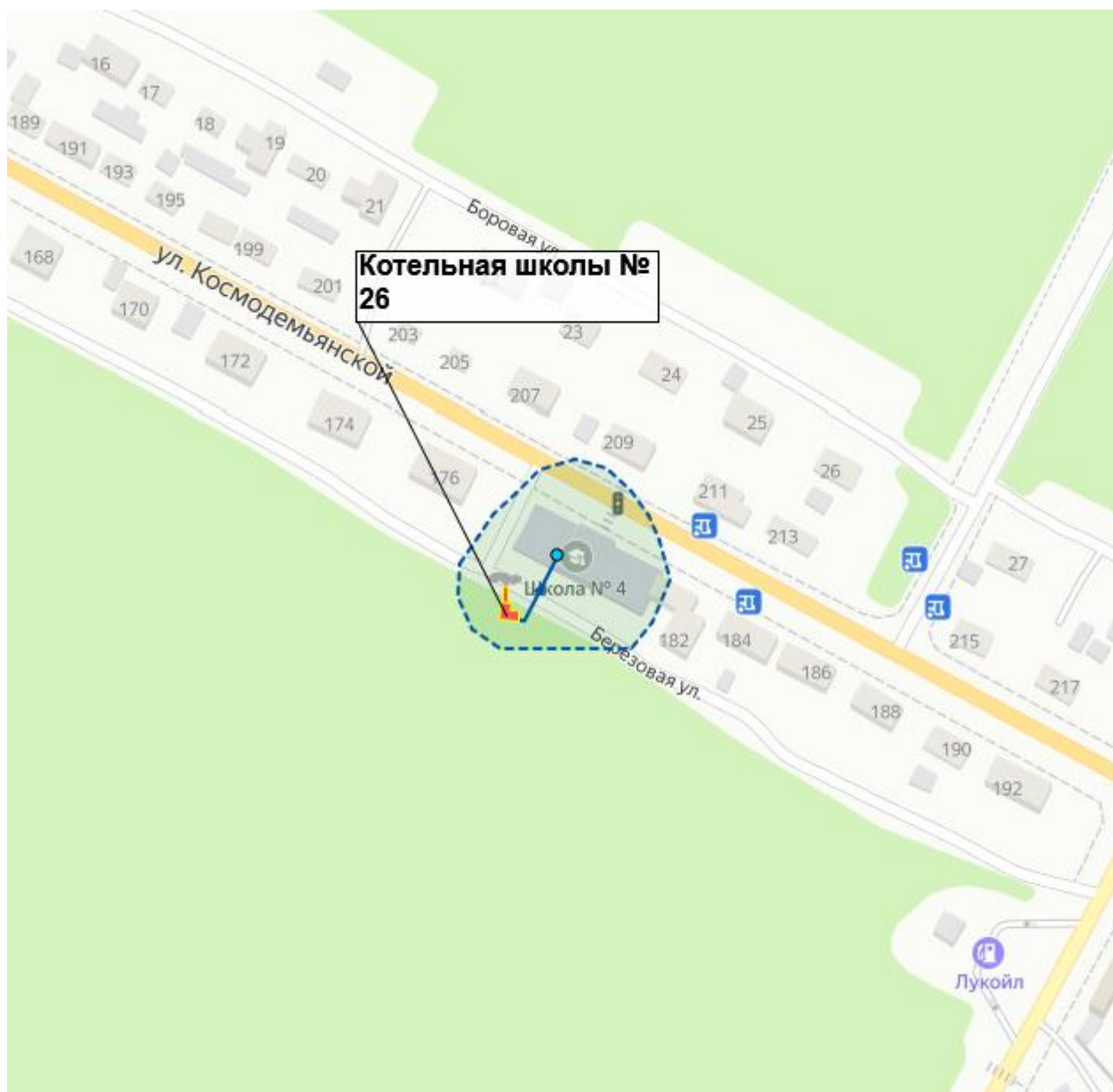


Рисунок 2-53 – Зона действия котельной «Школа № 26»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельная «Школа №34» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 34.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Желтые пески.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-54 – Зона действия котельной «Школа № 34»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №35» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 35.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Сселки.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

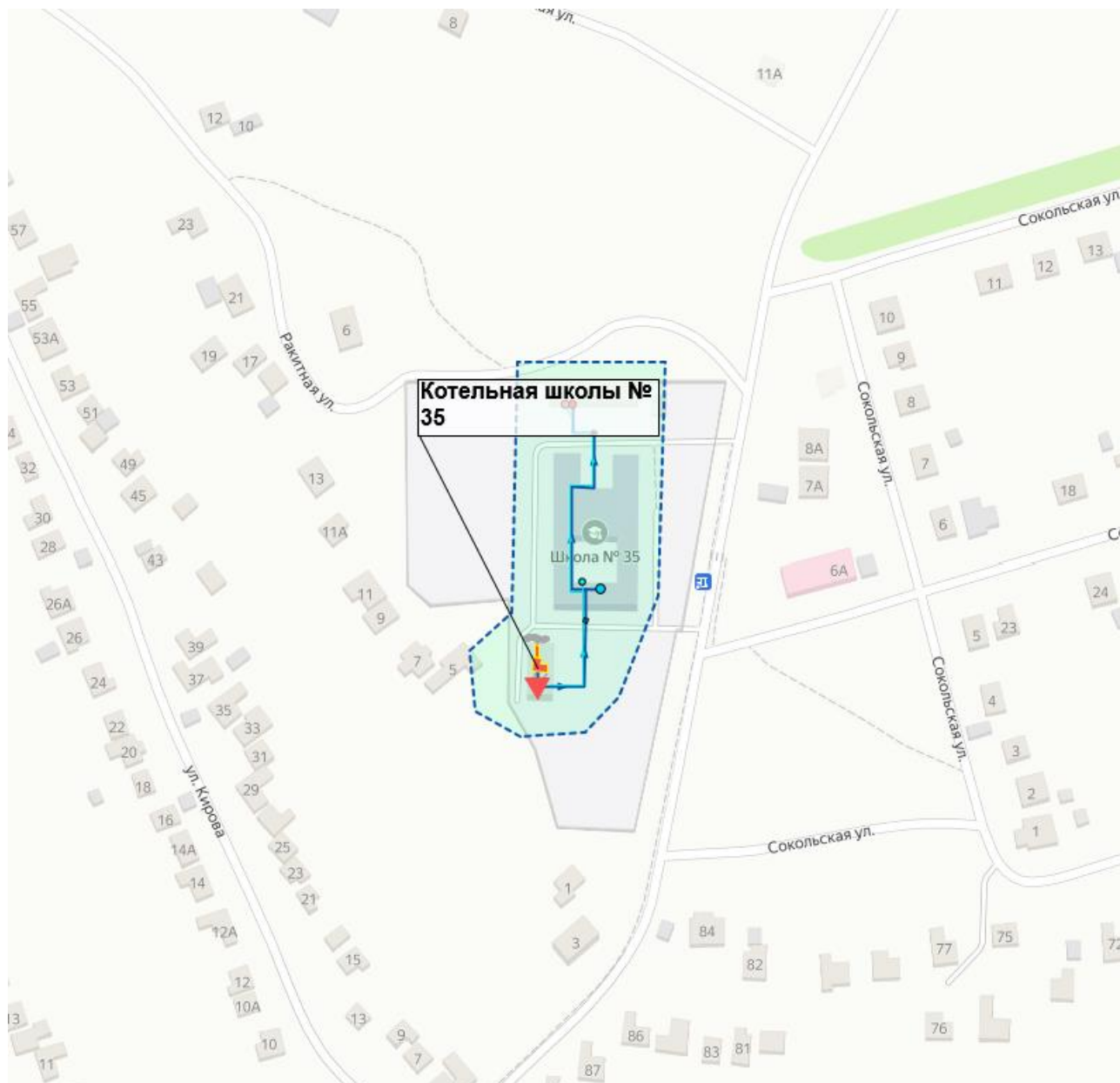


Рисунок 2-55 – Зона действия котельной «Школа № 35»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «У поселка Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» МУП «Липецктеплосеть» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-56 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»

Указание зоны действия источника тепловой энергии БМК Ковалева, д. 109 А эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109а по улице Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева. 109 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-57 – Зона действия «БМК Ковалева, д. 109 А»

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

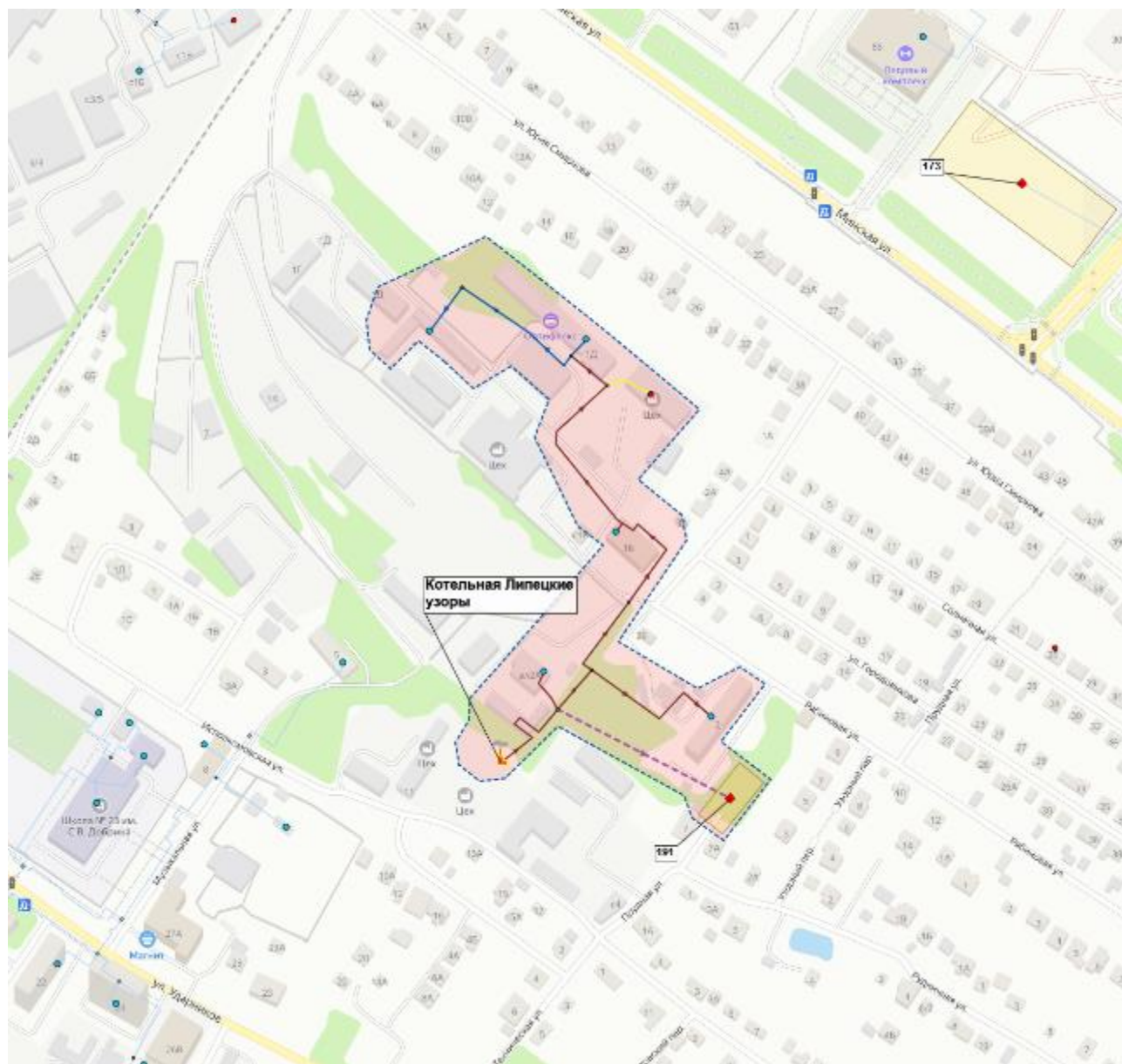


Рисунок 2-58 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК ул. Известковая» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

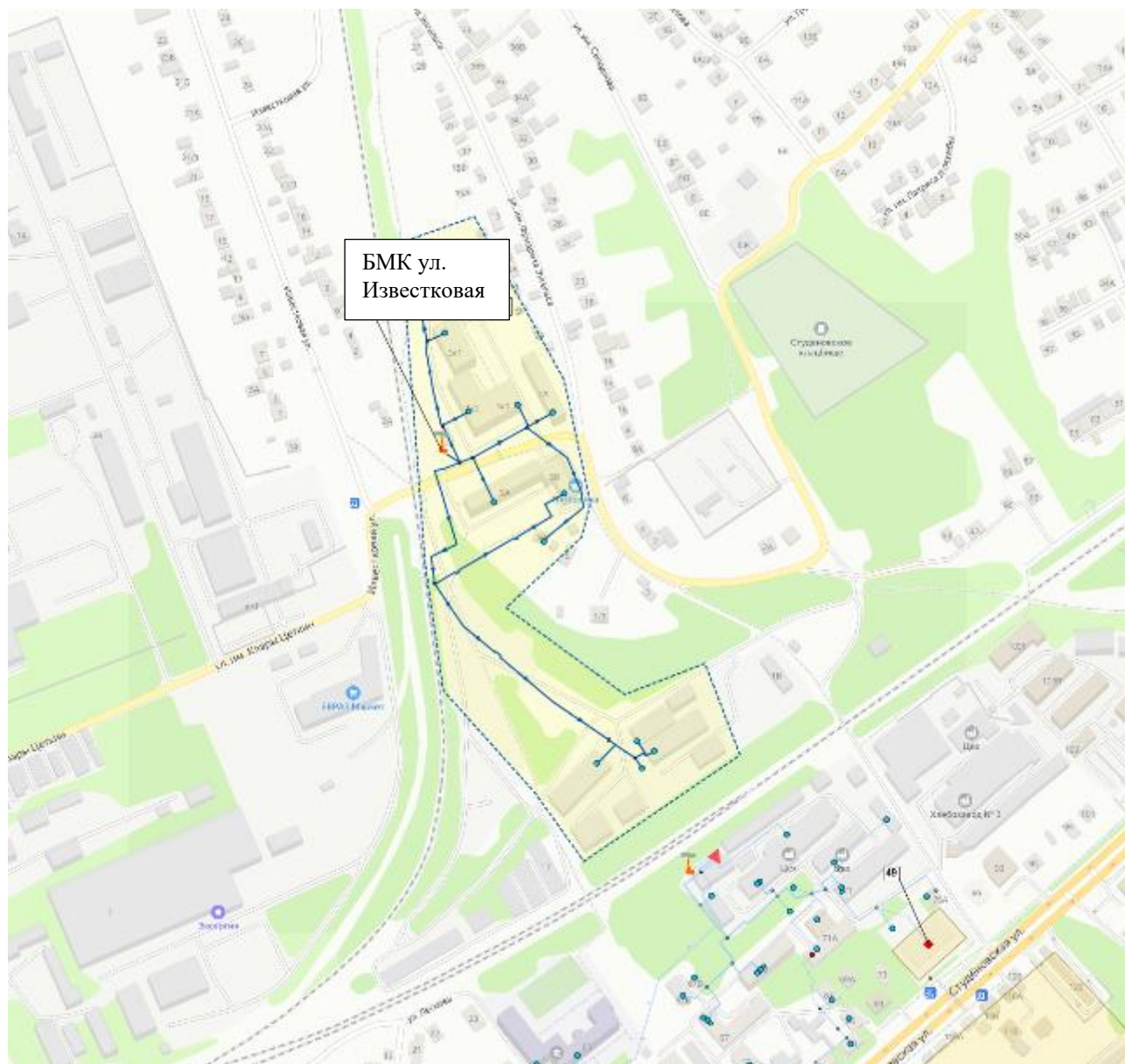


Рисунок 2-59 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК Ковалева 107Д» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

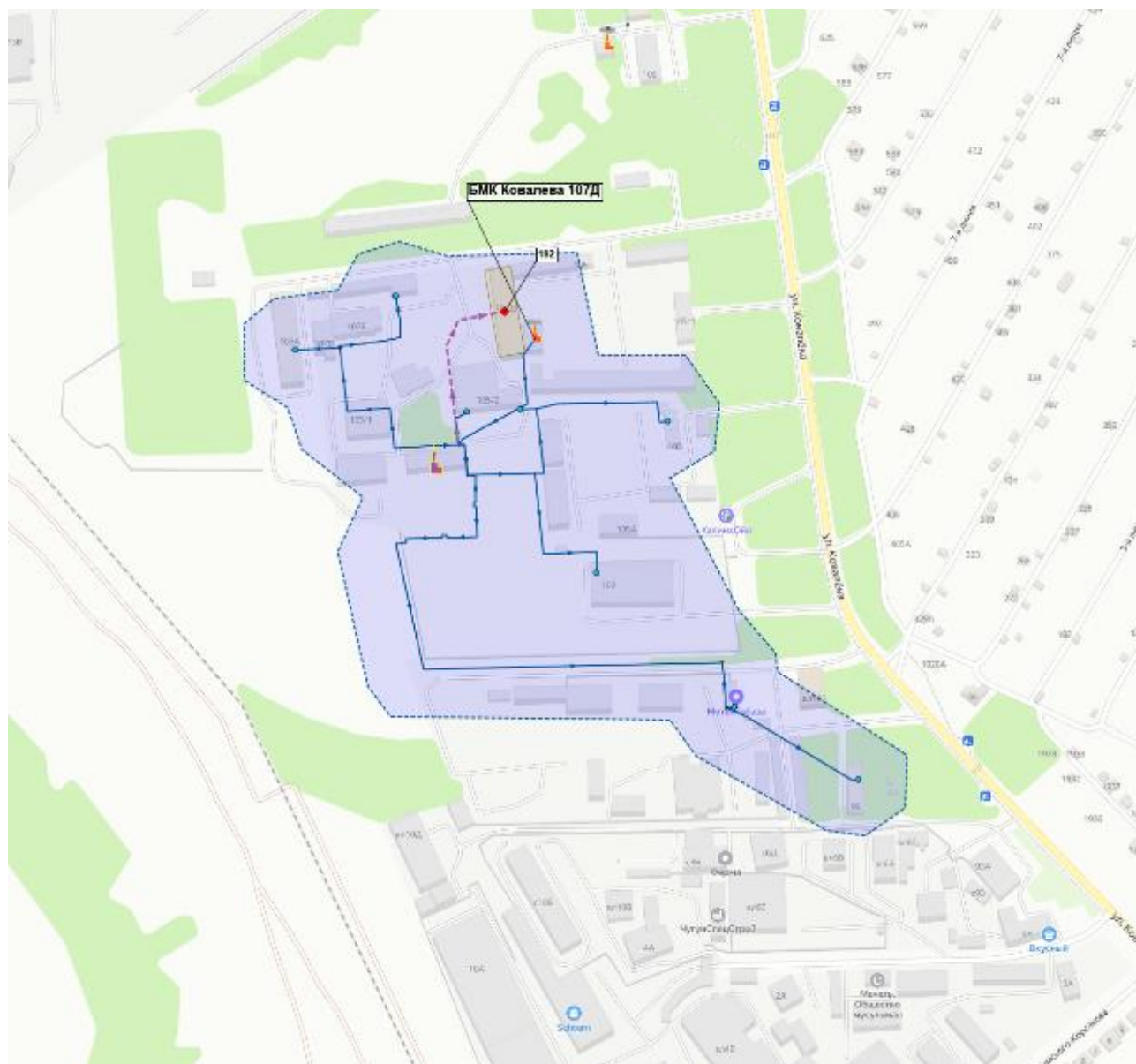


Рисунок 2-60 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107Д»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК «Стратегия» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. 40 лет Октября.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

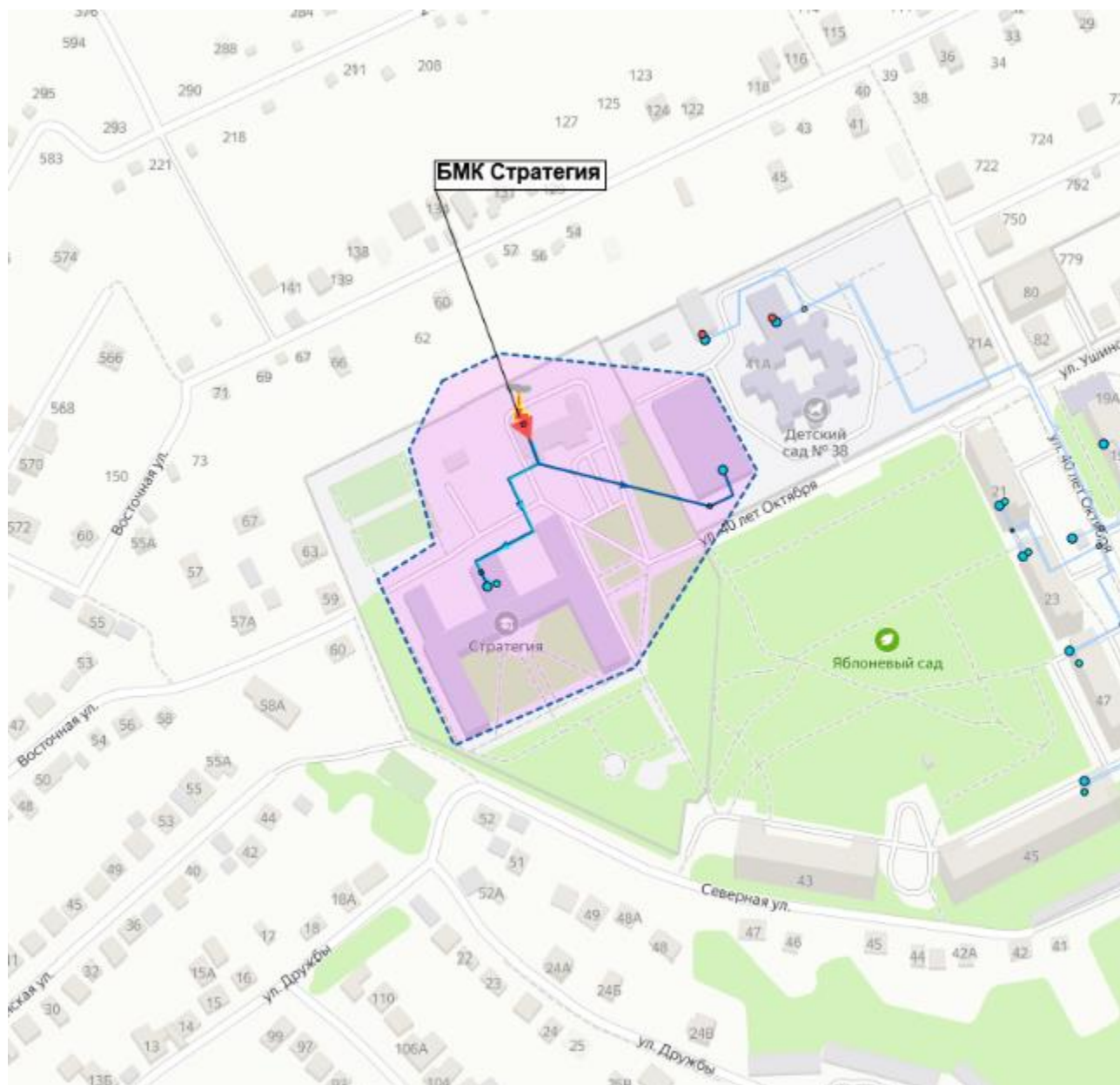


Рисунок 2-61 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Василия Саунина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

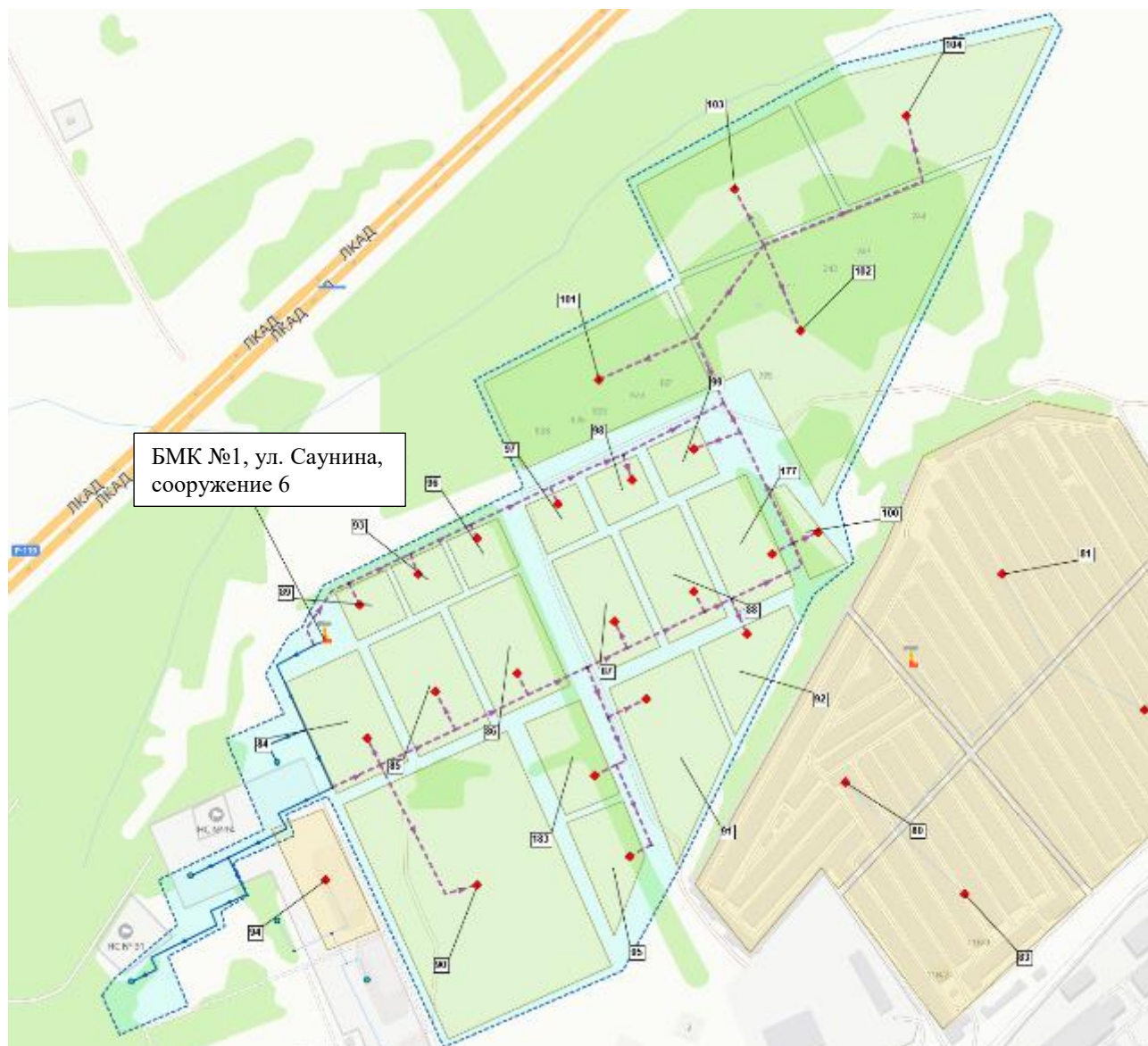


Рисунок 2-62 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу ул. Сергея Казьмина, стр. 3А и 3А/1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».

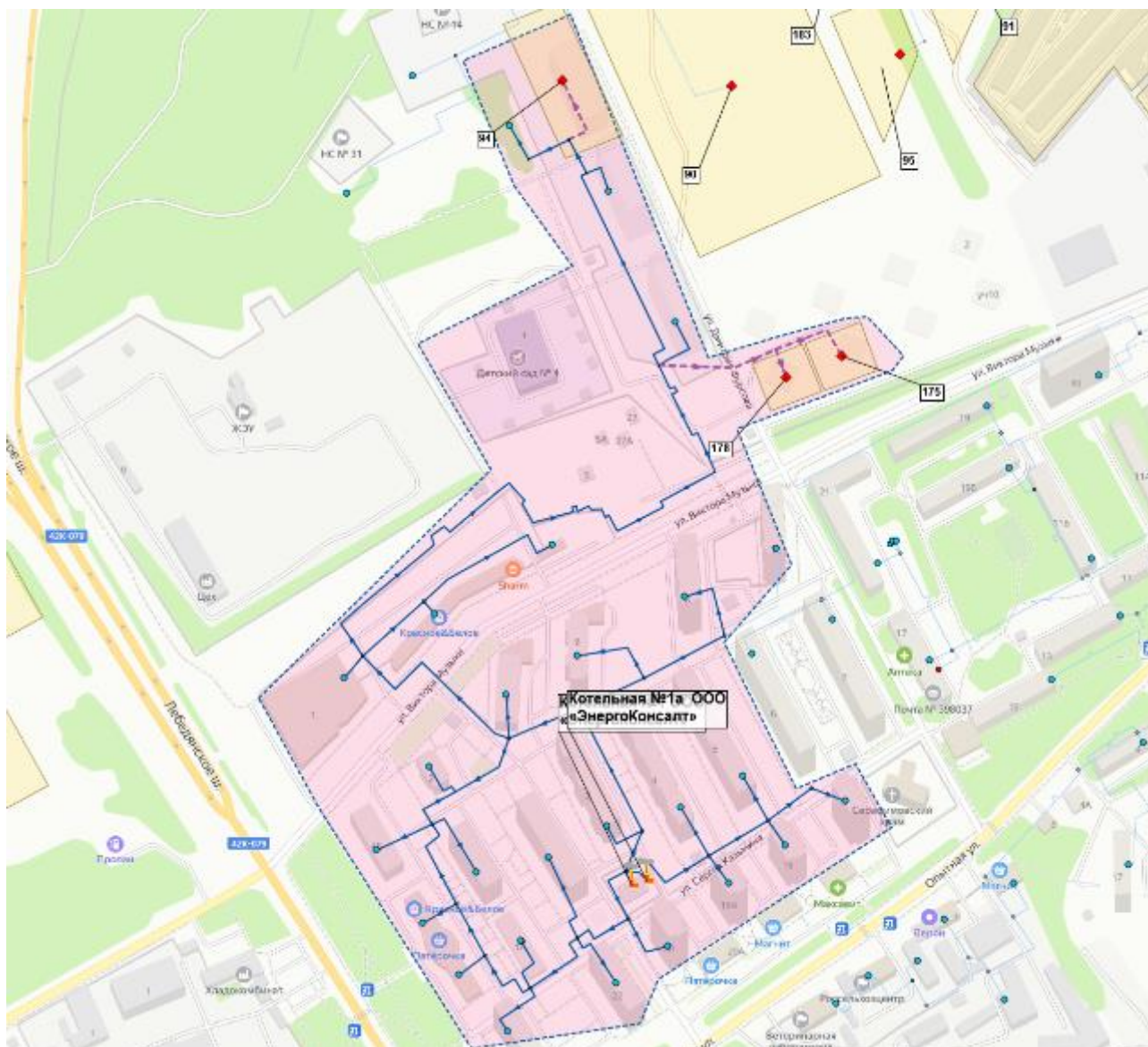


Рисунок 2-63 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт».

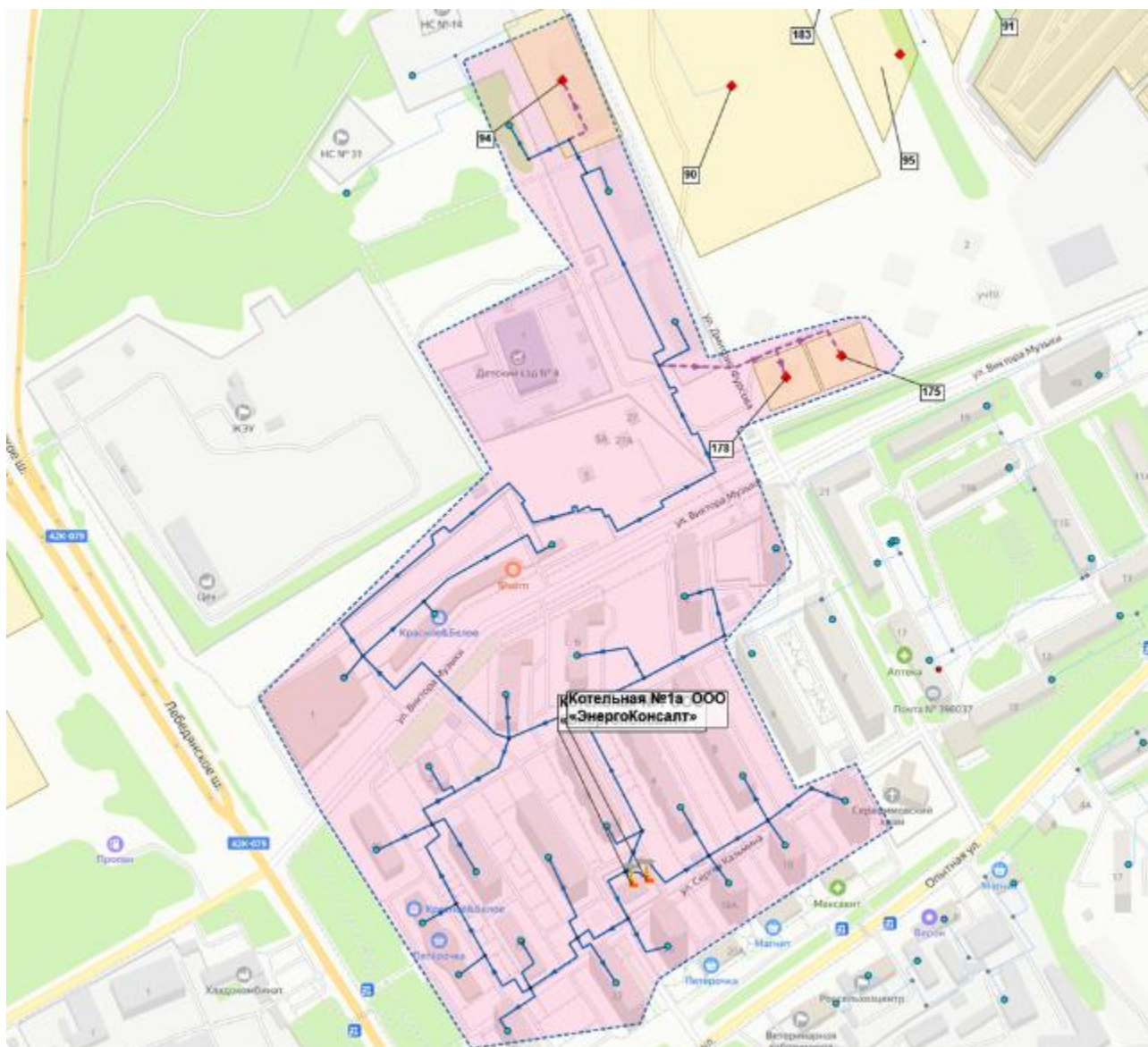


Рисунок 2-64 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «ЭнергоПлюс» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

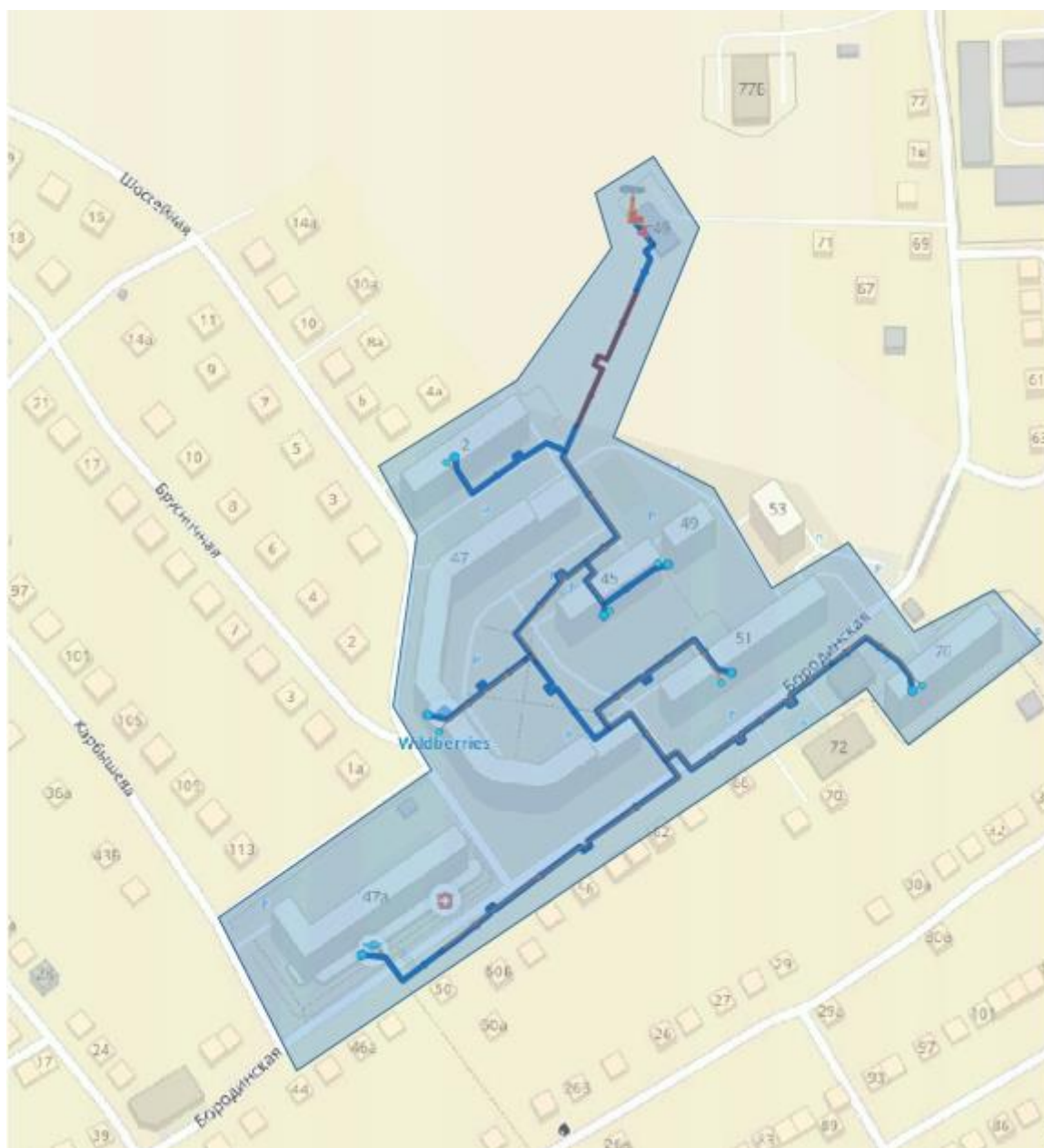


Рисунок 2-65 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Зем Рем Строй Липецк» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

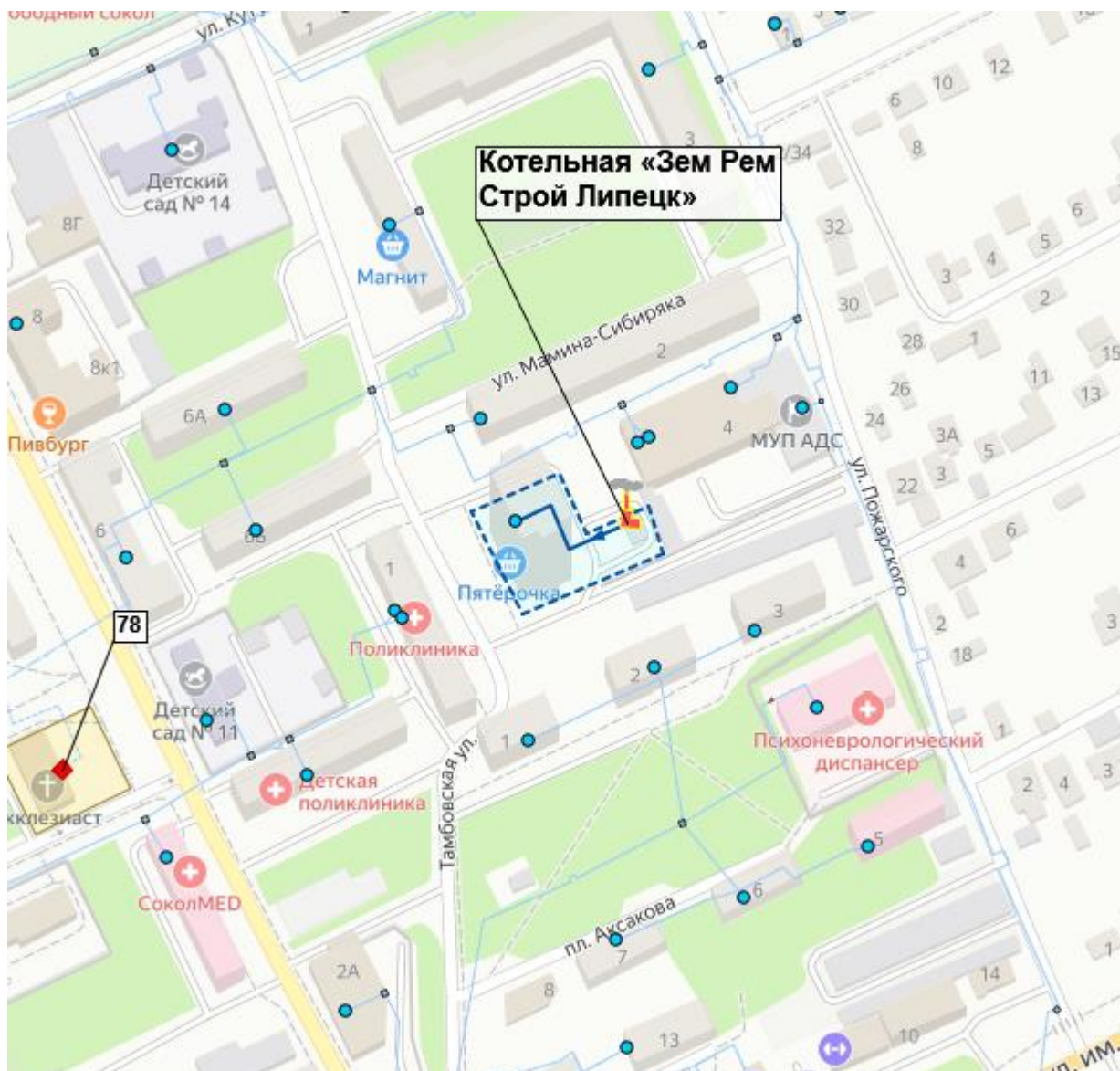


Рисунок 2-66 – Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Мегаполис-Недвижимость» эксплуатирующей организации ООО «Мегаполис-Недвижимость», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

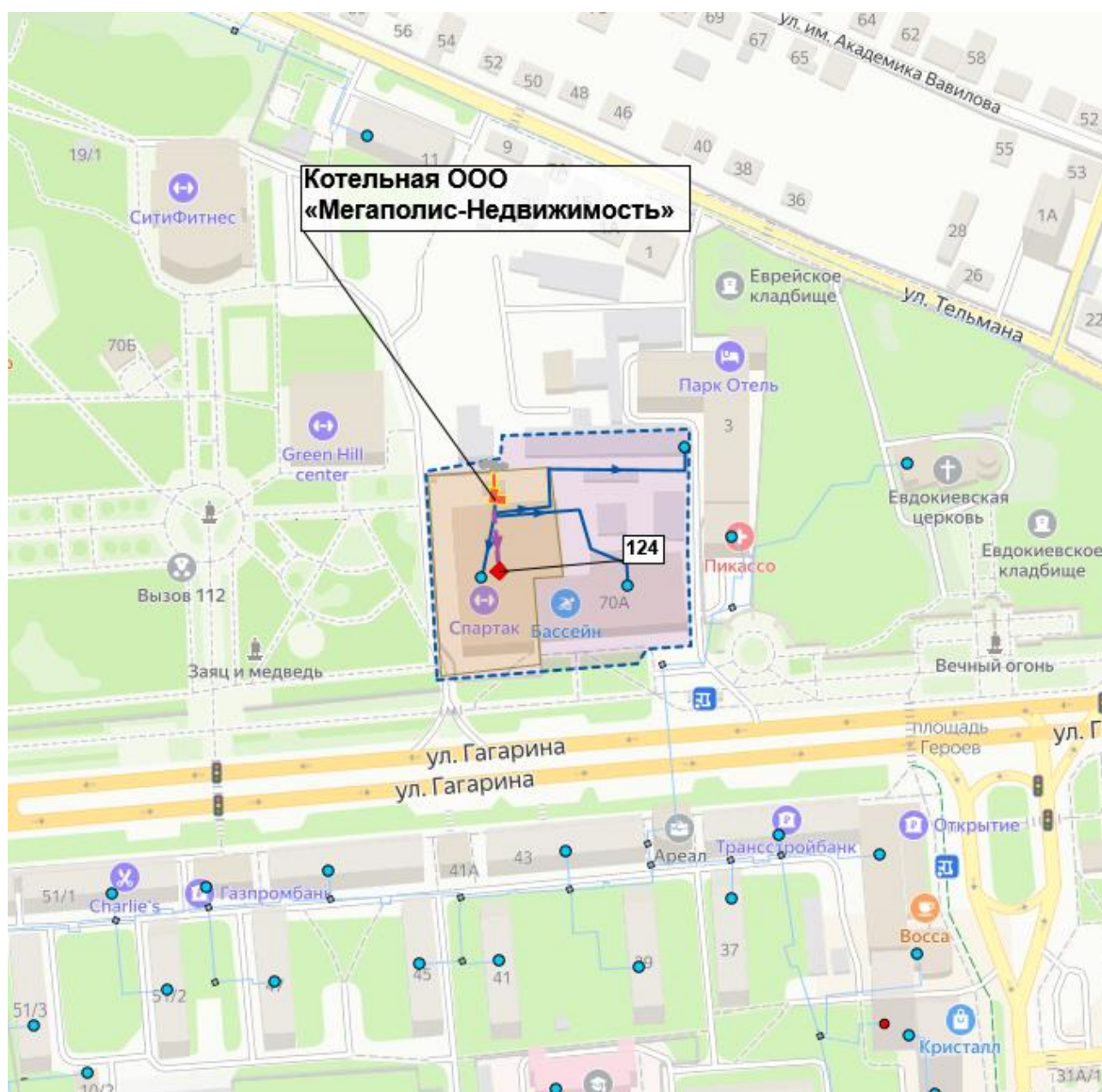


Рисунок 2-67 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «Комус» эксплуатирующей организации ООО «Комус, выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение объектов общественно-деловой застройки.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Советская 66.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

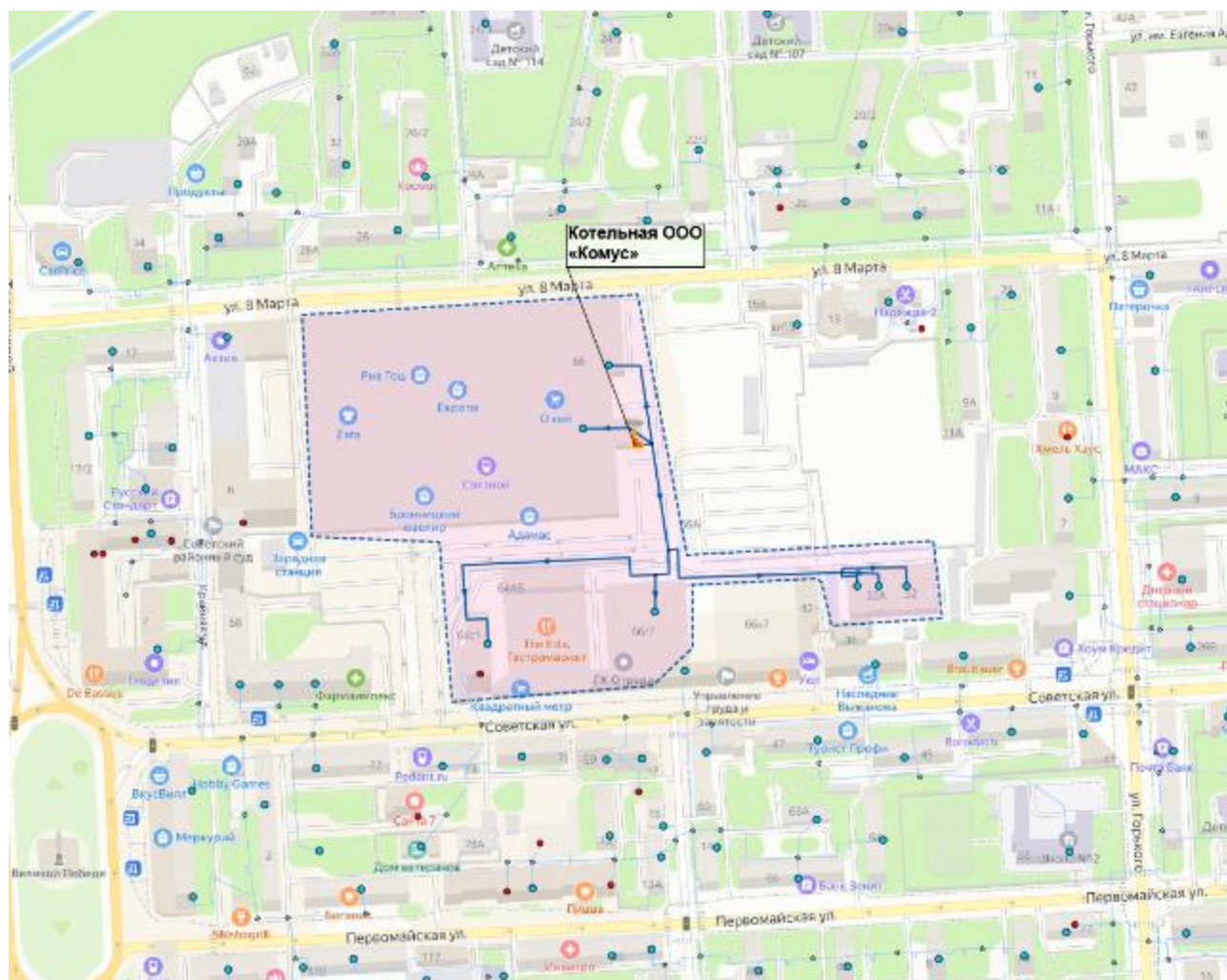


Рисунок 2-68 – Зона действия котельной ООО «Комус»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Воронежской таможни» эксплуатирующей организации «Службы Воронежской таможни», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение административного здания по адресу Трубный проезд, д.3.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

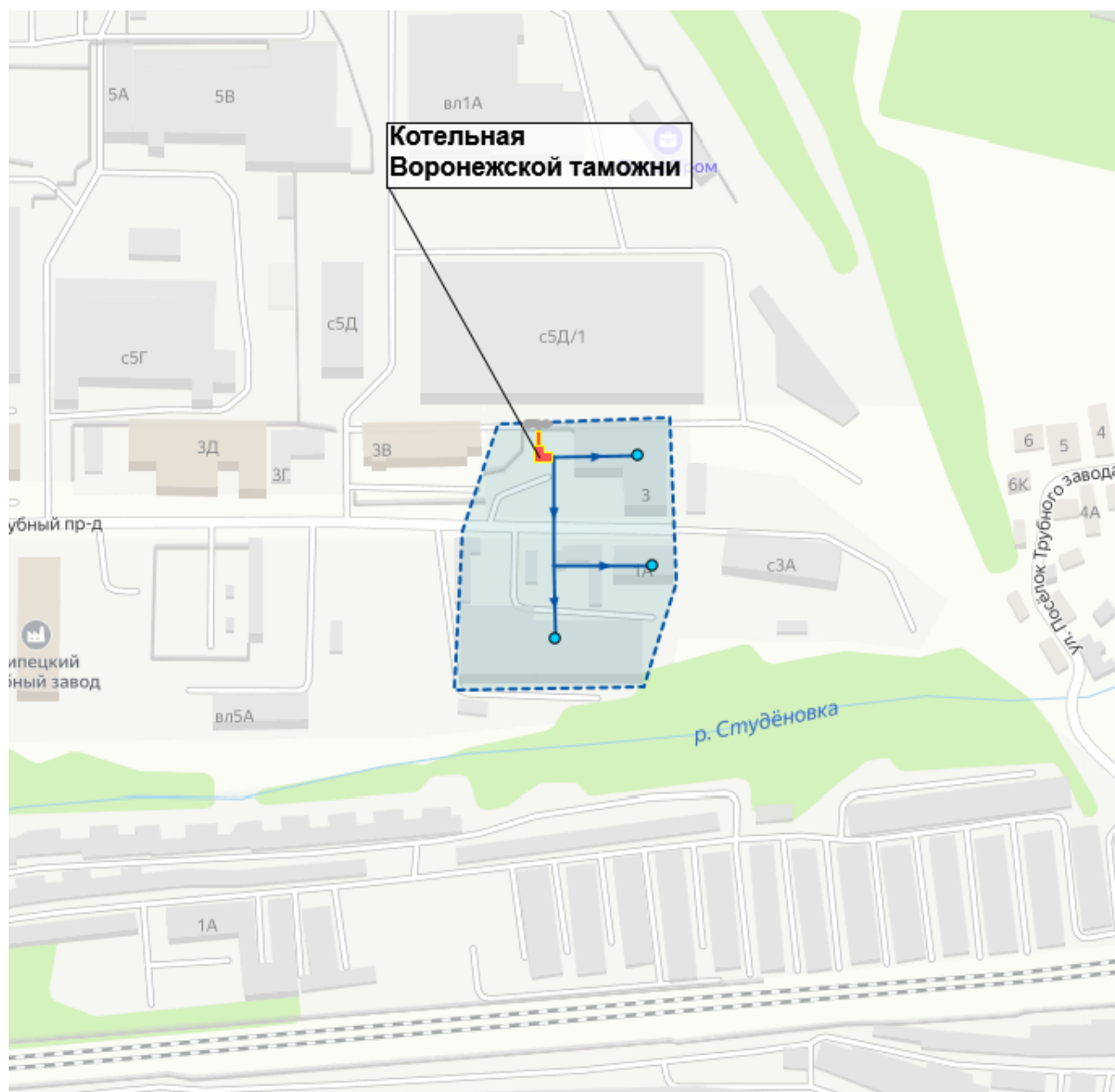


Рисунок 2-69 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная делового кластера», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-70 – Зона действия котельной «Новая котельная делового кластера»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Студёновская», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

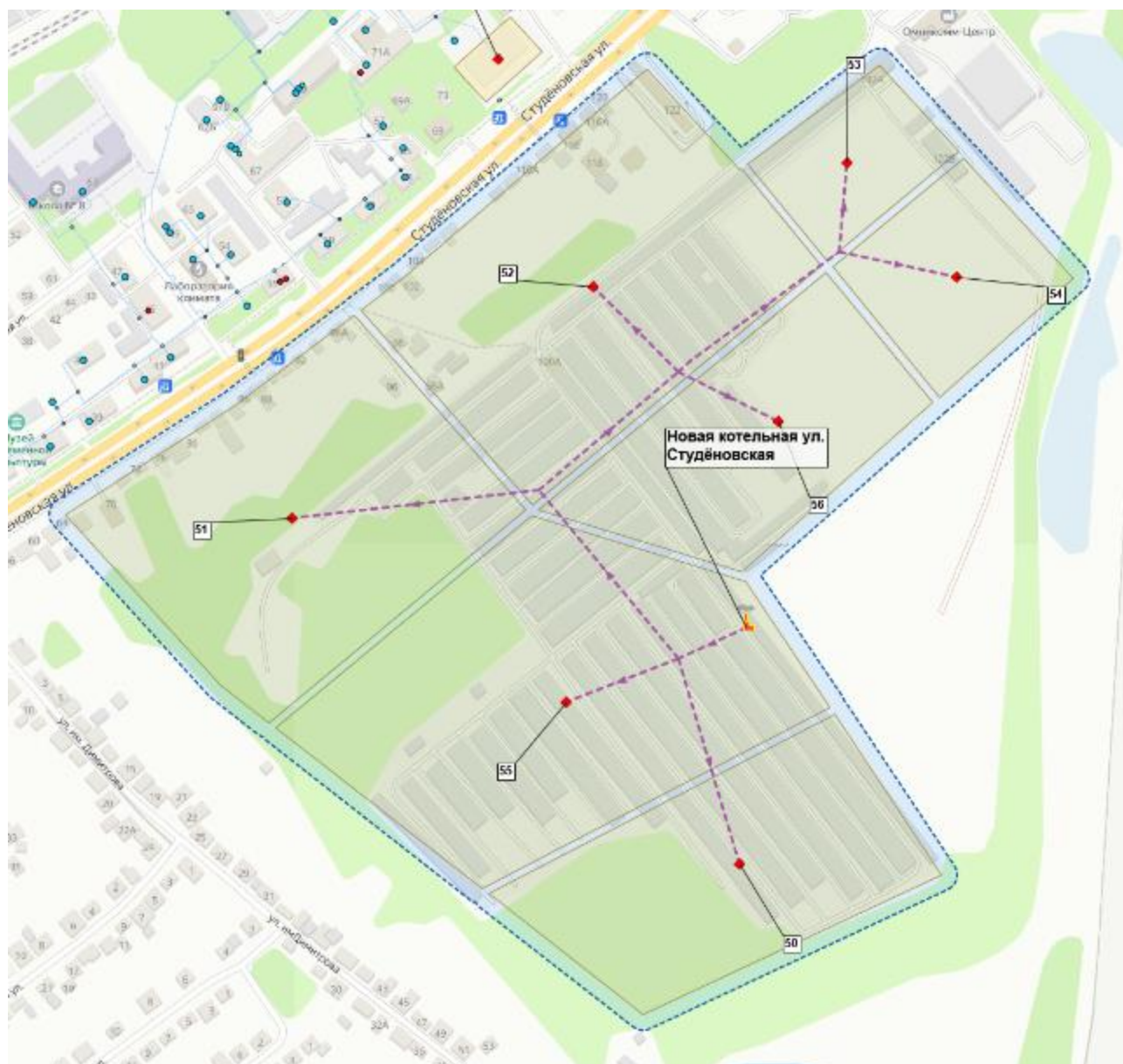


Рисунок 2-71 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Студёновская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Железнякова», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-72 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Железнякова»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Шахтерская», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-73 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Шахтерская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ш. Лебедянское», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-74 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная 48:20:0028408:1», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

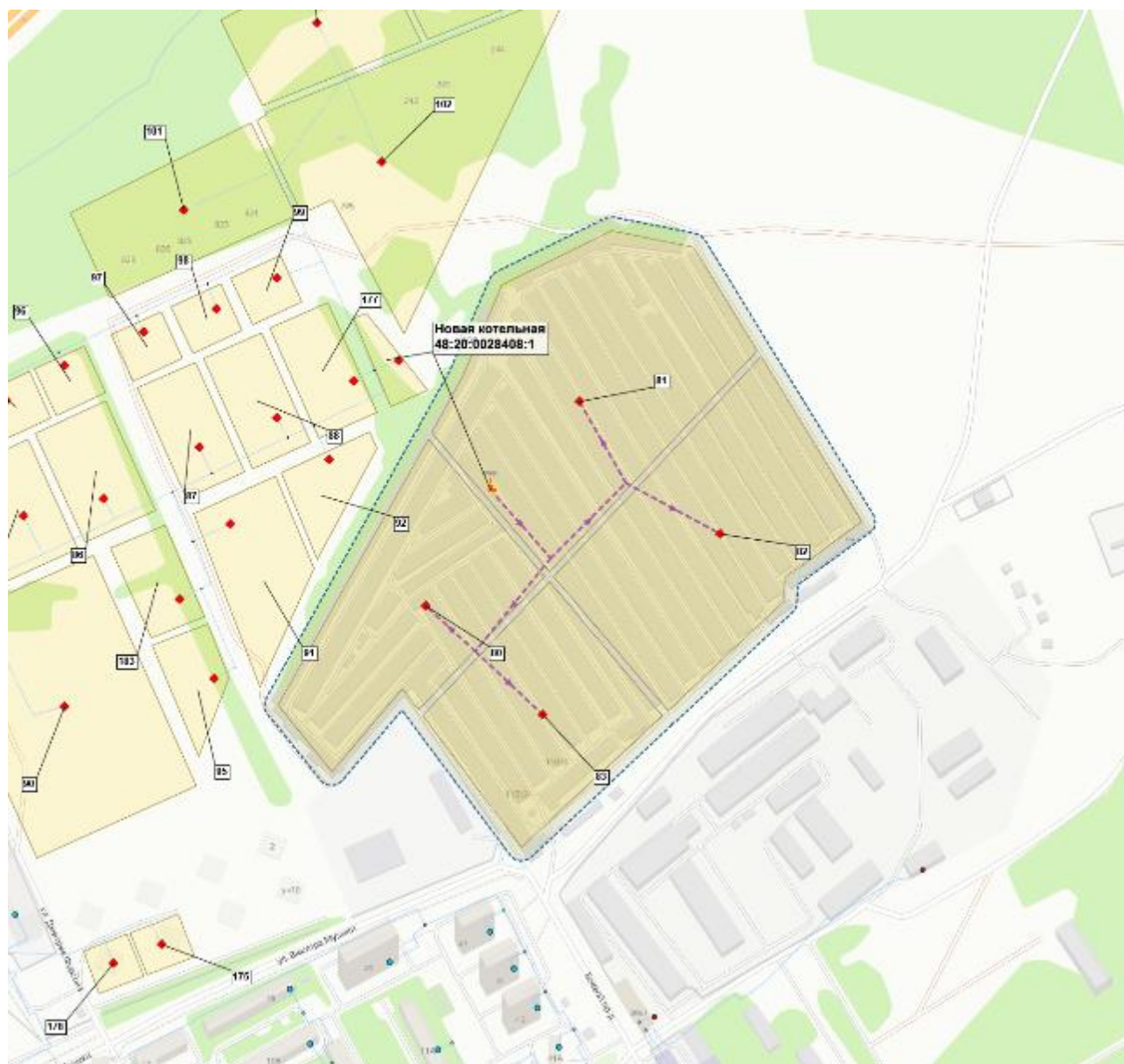


Рисунок 2-75 – Зона действия котельной «Новая котельная 48:20:0028408:1»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

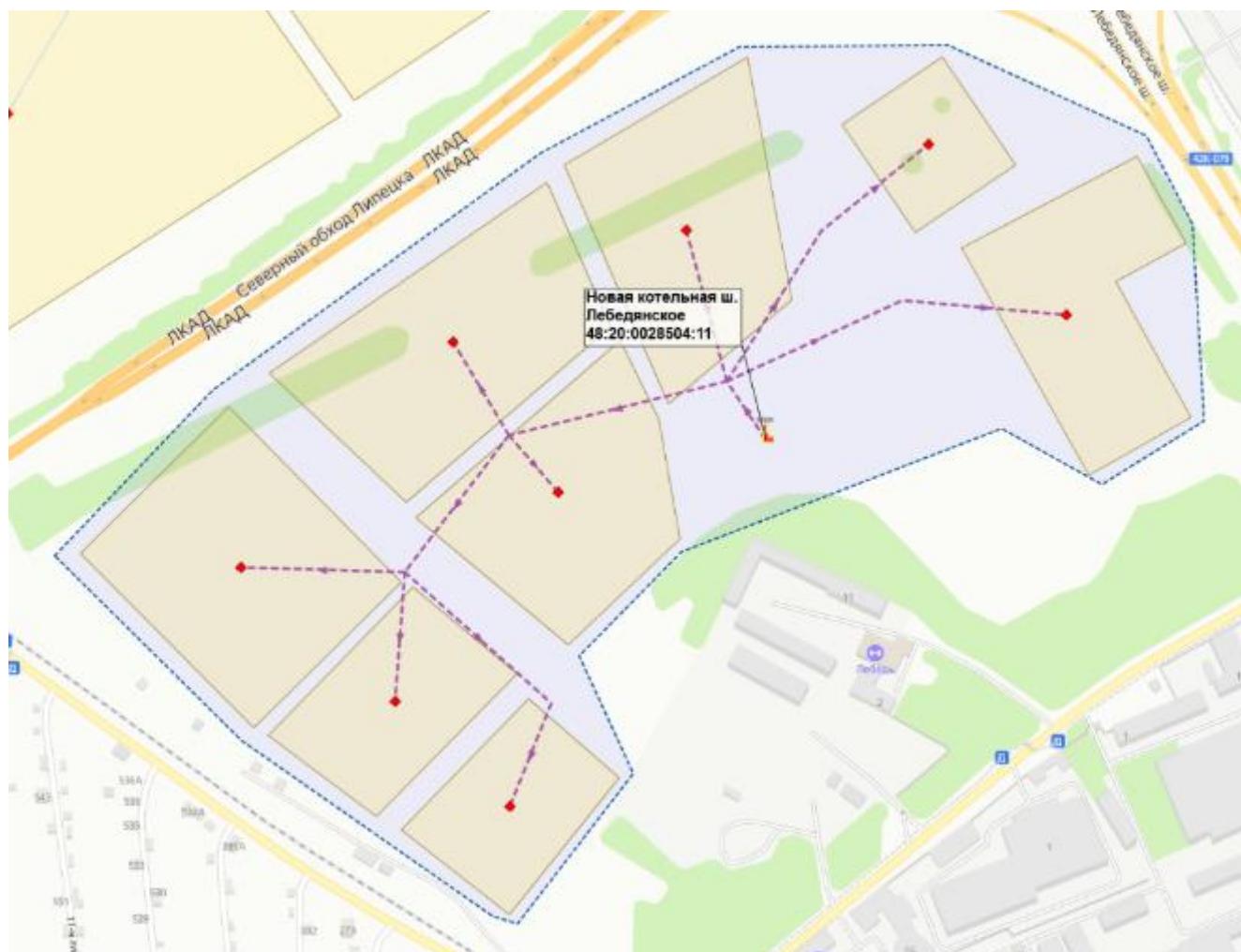


Рисунок 2-76 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная проспект Победы, 99», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

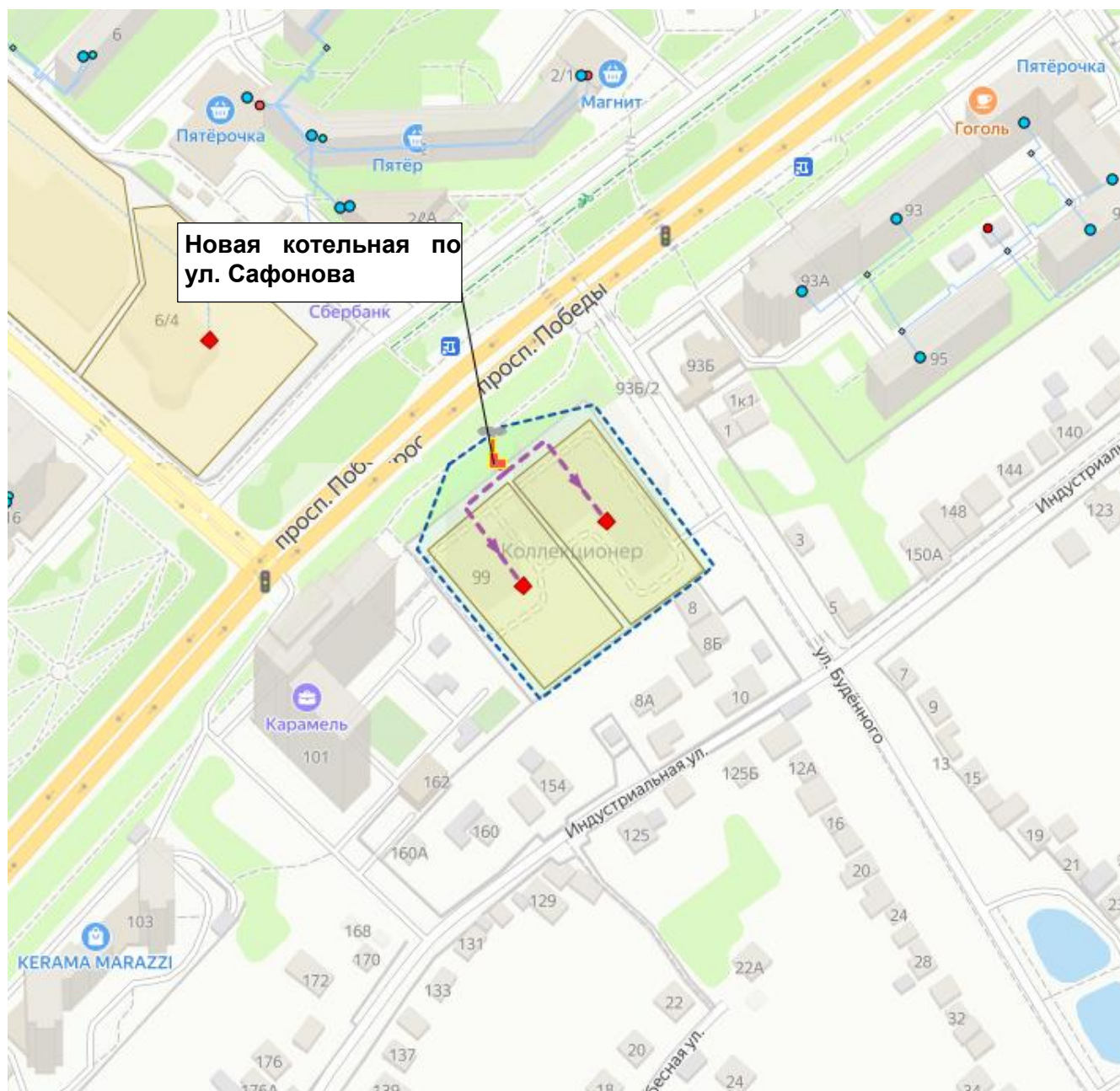


Рисунок 2-77 – Зона действия котельной «ул. Сафонова»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная п. Дачный», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-79 – Зона действия котельной «Новая котельная п. Дачный»

Зона действия источника тепловой энергии «Новая котельная БМК ул. Одоевского», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведена на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-80 – Зона действия котельной «Новая котельная БМК ул. Одоевского»

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В зоны индивидуального теплоснабжения попадает частный сектор застройки города, расположенный по окраинам города, а также поселки, входящие в городской округ.

В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение строений от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

Существующие зоны действия с индивидуальным теплоснабжением приведены на рисунке и обозначены зелёным цветом.

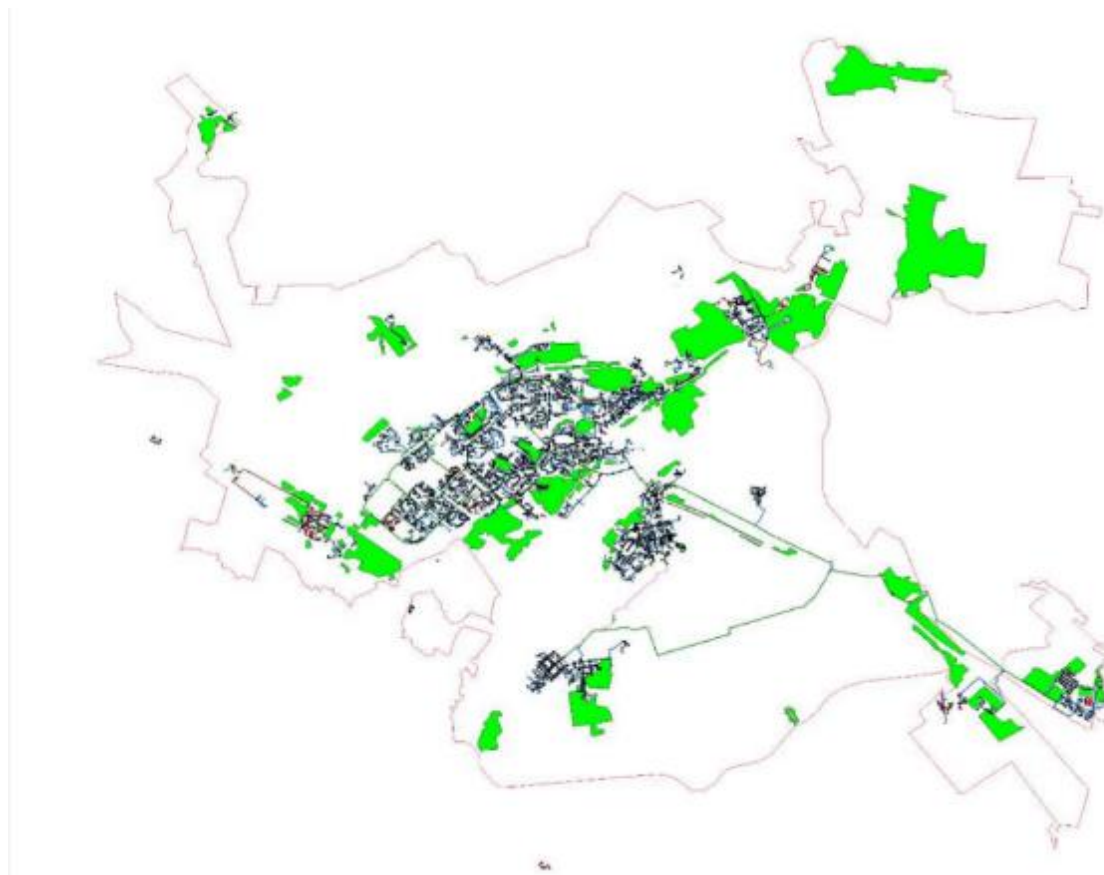


Рисунок 2-81 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, тепловые балансы существующих и новых котельных приведены в таблицах ниже.

При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Разделе 1. Балансы составлены с учетом мероприятий по переключению существующих потребителей закрываемых котельных, которые приведены в Разделе 5.

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет технического перевооружения источников рассматривается на следующий год после проведения строительно-монтажных работ.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах выше.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке в зонах:

- котельная Электроаппарат,
- котельная 108 квартал.

Дополнительно к указанным источникам, также выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке в зонах:

- ТЭЦ-2
- Котельная «Привокзальная»
- Котельная «Угловая»
- Котельная ул. Октябрьская, 53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)
- Котельная №1а ООО «Энергоконсалт»
- Котельная ООО «ЭнергоПлюс»

Таблица 2-3 – Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «РПР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - АО «РПР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
отборы паровых турбин, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	402	402	402	402	402	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	600	600	600	600	600	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	113	116,3	76,5	76,5	76,7	76,7	76,7	77,9	77,9	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
1 (ГОРОД)	61,4	68,2	44,9	44,9	45,1	45,1	45,1	45,8	45,8	45,7	45,7	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
2 (ЛГЗ)	17,5	18	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	12,0	12,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
3 (МАТЫРСКИЙ)	17,1	17,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,8	11,8	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
4 (НЛМК)	17	12,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Потери в паропроводах	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	505,1	494,0	528,3	528,7	519,9	519,7	519,7	527,8	527,8	526,2	526,2	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0	526,0
отопление и вентиляция	451,0	436,4	468,1	467,6	459,8	459,6	459,6	464,6	464,6	462,9	462,9	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8	462,8
горячее водоснабжение	54,1	57,6	60,2	61,1	60,1	60,1	60,1	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	7,4	7,1	7,3	7,2	7,1	7,1	7,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
отопление и вентиляция	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
горячее водоснабжение	4,8	4,6	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
1 (ГОРОД)	270,3	264,4	282,9	285,2	281,2	281,1	281,1	285,5	285,5	284,7	284,7	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6	284,6
отопление и вентиляция	237,8	232,5	248,9	250,5	246,9	246,7	246,7	249,4	249,4	248,5	248,5	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4	248,4
горячее водоснабжение	32,5	31,9	34,1	34,7	34,3	34,3	34,3	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
2 (ЛГЗ)	77,0	75,4	80,6	80,0	78,5	78,4	78,4	79,7	79,7	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4	79,4
отопление и вентиляция	67,8	66,4	71,0	70,4	69,0	69,0	69,0	69,8	69,8	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
горячее водоснабжение	9,2	9,0	9,7	9,6	9,4	9,4	9,4	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
3 (МАТЫРСКИЙ)	75,5	73,8	79,0	78,4	76,9	76,9	76,9	78,1	78,1	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8
отопление и вентиляция	66,5	65,0	69,6	69,0	67,7	67,6	67,6	68,4	68,4	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
горячее водоснабжение	9,0	8,8	9,5	9,4	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
4 (НЛМК)	74,9	73,3	78,4	77,8	76,3	76,3	76,3	77,5	77,5	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
отопление и вентиляция	65,9	64,4	68,9	68,4	67,1	67,1	67,1	67,8	67,8	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5
горячее водоснабжение	9,0	8,8	9,5	9,4	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	363,5	402,7	431,6	365,7	390,79	390,6	390,6	397,1	397,1	395,9	395,9	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8
отопление и вентиляция	319,5	353,8	379,3	315,4	337,0	337,0	337,0	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8	343,8
горячее водоснабжение	44	48,9	52,3	50,3	53,8	53,8	53,8	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9	56,9
РТЦ	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление и вентиляция	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
1 (ГОРОД)	196,5	264,5	338,2	248,5	265,6	265,4	265,4	269,7	269,7	268,9	268,9	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8	268,8
отопление и вентиляция	172,9	232,7	297,6	216,8	231,7	231,6	231,6	234,1	234,1	233,3	233,3	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2	233,2
горячее водоснабжение	23,6	31,8	40,6	31,7	33,9	33,9	33,9	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
2 (ЛГЗ)	56	62,4	48	61	65,2	65,2	65,2	66,3	66,3	66,1	66,1	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
отопление и вентиляция	49,3	54,8	42,2	52	55,6	55,5	55,5	56,1	56,1	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
горячее водоснабжение	6,7	7,6	5,8	9	9,6	9,6	9,6	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
3 (МАТЫРСКИЙ)	54,9	52,3	34,7	47,5	50,8	50,7	50,7	51,7	51,7	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
отопление и вентиляция	48,3	46	30,5	38,7	41,4	41,3	41,3	41,8	41,8	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
горячее водоснабжение	6,6	6,3	4,2	8,8	9,4	9,4	9,4	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
4 (НЛМК)	54,4	21,8	9	7	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
отопление и вентиляция	47,9	19,2	7,9	6,8	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
горячее водоснабжение	6,5	2,6	1,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в горячей воде	-42,5	-34,7	-29,2	-29,6	-21	99,2	97,7	88,4	88,4	90,3	90,3	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в горячей воде	212,1	172,9	144,0	209,9	184,8	305,0	303,5	297,0	297,0	298,2	298,2	298,3	298,3	298,3	298,3	298,3	298,3	298,3	298,3				

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в паре	363,5	363,5	363,5	363,5	363,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	297,5	327,3	349,5	293,9	312,7	312,6	312,6	315,8	315,8	314,7	314,7	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	2216	2217	2219	2219	2219	2219	2219	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,182	0,195	0,165	0,176	0,176	0,176	0,179	0,179	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

Таблица 2-4 – Перспективные тепловые балансы котельных. Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																								
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143	143	143	143	143	143	143	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	24,67	24,67	10,85	19,49	19,67	20,11	20,61	20,69	21,00	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	146,7	142,5	141,9	142,5	142,1	147,6	153,9	154,9	158,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	77,7	73,9	84,7	92,2	89,8	95,3	101,6	102,6	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4
8	отопление и вентиляция	66,8	63,5	73,9	80,3	78,3	82,4	87,5	88,2	91,3	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
9	горячее водоснабжение	10,9	10,4	10,8	11,9	11,6	12,9	14,2	14,4	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-28,85	-24,65	-10,23	-19,47	-19,25	-25,17	-31,98	-6,03	-10,16	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11	-10,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	64,83	68,61	57,85	50,3	52,7	47,21	40,91	66,93	63,11	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,0	65,7	75,1	81,8	79,7	84,6	90,2	91,1	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	363,48	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,18	0,21	0,22	0,22	0,23	0,24	0,23	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	43,81	43,81	18,45	21,8	21,81	22,01	22,11	22,16	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	249,9	280,0	265,9	267,6	265,1	267,8	269,9	273,3	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	124,0	124,0	176,8	208,9	183,3	186,0	188,1	191,5	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6
8	отопление и вентиляция	108,0	108,0	155,3	183,3	160,8	162,1	163,8	166,7	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
9	горячее водоснабжение	16,0	16,0	21,5	25,6	22,5	23,9	24,3	24,7	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,1	62,0	101,5	96,4	98,9	96,0	93,9	90,4	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	261,84	261,84	209,09	176,98	202,53	199,83	197,76	194,38	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19	194,19
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,0	110,0	156,6	185,0	162,4	164,9	166,8	169,8	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	463,28	467,91	463,28	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,34	0,40	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
2	Располагаемая тепловая мощность станции	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	50,03	50,03	23,06	23,06	23,35	23,77	24,76	25,14	25,27	25,36	25,4	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	477,4	466,1	491,9	492,9	502,7	511,0	527,2	535,9	544,5	545,7	546,2	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1	547,1

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	283,7	293,8	309,0	327,1	332,1	340,4	356,6	365,3	373,9	375,1	375,6	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5
8	отопление и вентиляция	252,5	261,3	267,4	283,0	287,4	294,3	307,4	314,6	321,9	322,9	323,2	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
9	горячее водоснабжение	31,2	32,6	41,6	44,1	44,8	46,1	49,2	50,8	52,0	52,2	52,4	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	88,1	99,4	100,5	99,5	89,4	80,8	63,5	54,4	45,8	44,5	43,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	331,8	321,66	306,5	288,4	283,4	275,11	258,88	250,15	241,61	240,39	239,85	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	250,9	259,9	274,2	290,3	294,8	302,1	316,6	324,4	332,0	333,1	333,6	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	726,43	733,69	726,51	727,05	727,1	727,1	727,1	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	745,67	746,67	747,67	748,67	749,67	750,67	751,67
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,38	0,40	0,41	0,42	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РПР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46	46	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,6	46,6	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,72	8,72	3,71	3,88	3,88	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	55,6	54,6	58,4	59,1	58,9	58,9	59,1	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,2	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
8	отопление и вентиляция	26,2	26,2	31,1	32,4	32,1	32,1	32,2	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
9	горячее водоснабжение	2,0	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-17,79	-16,79	-16,18	-17,05	-16,85	-12,86	-13,01	-13,00	-13,00	-12,94	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93	-12,93
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,35	18,3	12,82	11,27	11,67	15,67	15,52	15,53	15,53	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,5	36,5	35,9	35,9	35,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,8	24,8	29,1	30,4	30,1	30,1	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	132,58	133,91	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РПР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,01	3,98	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,6	17,2	17,4	17,5	20,9	20,9	20,9	20,9	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
8	отопление и вентиляция	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,31	-0,26	2,44	2,34	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64	-1,64
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,44	11,44	9,21	8,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,2	8,2	10,2	10,5	8,0	8,0	8,0	8,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,6	11,72	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,71	0,70	0,88	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,67	0,62	0,58	0,54	0,51	0,48	0,45
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2), № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РПР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,35	3,33	0,85	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,7	13,5	13,6	13,6	13,2	13,2	13,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,87	6,87	6,57	7,94	7,94	7,94	7,94	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
8	отопление и вентиляция	6,9	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,43	2,65	5,03	4,85	5,25	5,25	5,25	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66	-4,66
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,61	12,61	12,91	11,54	11,54	11,54	11,54	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,0	6,0	5,7	6,9	6,9	6,9	6,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,47	25,72	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
ИТОГО по котельным филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1286	1286	1286	1286	1286	1290	1290	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1240	1240	1239	1239	1239	1243	1243	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	131	135	58	70	71	72	73	74	74	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	960	974	989	993	1003	1019	1044	1067	1080	1081	1082	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083	1083
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	530	536	622	683	657	673	698	721	734	735	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
8	отопление и вентиляция	470	475	546	599	576	588	608	626	636	637	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
9	горячее водоснабжение	60	61	76	84	81	85	90	95	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	140	122	183	167	156	143	117	120	107	105	105	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	701	694	608	547	574	561	536	540	527	526	526	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	957	957	957	957	957	961	961	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	468,8	474,5	550,8	604,9	581,8	596,6	618,8	639,5	651,2	652,1	652,6	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4	653,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	1723	1740	1723	1724	1724	1725	1737	1776	1777	1778	1781	1802	1802	1802	1802	1802	1804	1806	1808	1810	1812	1814	1816
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,32	0,35	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")																								
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Свободный Сокол																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100	100																
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100	100	100	100	100	100	100																
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,08	6,08	4,74	4,74	4,8	4,81	4,81																
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0																
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	33,4	33,4	30,2	30,6	30,6	31,3	31,3																
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	26,5	26,5	27,3	32,1	32,6	33,3	33,3																
8	отопление и вентиляция	22,6	22,6	23,4	28,6	29,0	29,6	29,6																
9	горячее водоснабжение	3,91	3,91	3,91	3,5	3,6	3,68	3,68																
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	58,1	58,1	62,7	62,2	62,2	61,5	61,5																
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	71,08	71,08	70,3	65,47	65,05	64,35	64,35																
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6																
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,6	23,6	24,3	28,4	28,8	29,4	29,4																
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	86,83	87,7	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83																
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,28	0,33	0,33	0,34	0,34																
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 13 квартал																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,91	3,91	3,91	3,5	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	горячее водоснабжение	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,163	-0,163	-0,163	0,247	0,407	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,697	0,697	0,697	0,697	0,597	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная МСЧ «Свободный Сокол»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,88	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	горячее водоснабжение	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,376	1,376	1,376	1,286	1,787439	1,79	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,51	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,09	23,09	23,09	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Центролит																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,91	2,91	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,65	6,65	4,79	4,79	4,79	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	26,1	25,7	31,2	30,4	31,30	34,2	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,5	18,5	18,8	27,4	27,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
8	отопление и вентиляция	15,6	15,6	16,0	24,7	24,9	27,3	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
9	горячее водоснабжение	2,86	2,86	2,81	2,68	2,72	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	61,5	61,96	58,24	59,09	58,174754	55,25	55,19	54,86	54,86	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	75,81	75,81	75,43	66,86	66,69	63,78	63,71	63,38	63,38	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	43,9	43,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,4	16,4	16,7	24,2	24,3	26,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	123,36	124,59	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,14	0,20	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Электроаппарат																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,7	0,72	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,53	1,54	1,5	1,48	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,34	1,34	1,42	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
8	отопление и вентиляция	0,99	0,99	1,07	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
9	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,35	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,858	0,848	0,898	0,918	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,168	1,168	1,088	0,998	0,998	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,21	1,21	1,28	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 16																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	отопление и вентиляция	0,09	0,09	0,09	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,2	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,26	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 22 Северный Рудник																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,18	0,18	0,13	0,13	0,13	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	отопление и вентиляция	0,18	0,18	0,18	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,424	0,424	0,474	0,474	0,52	0,52	0,52	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,504	0,504	0,504	0,564	0,564	0,56	0,56	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,53	0,53	0,53	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
8	отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,53	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,157	0,157	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,407	0,407	0,407	0,377	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная БМК Ковалева, 109А																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,15	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8	отопление и вентиляция	0,11	0,14	0,14	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
9	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,629	0,619	0,629	0,639	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,719	0,689	0,689	0,729	0,729	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,11	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Дачный ЖКП-7																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55													
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,26	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,56	2,56	2,03	2,03	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,22	3,22	3,25	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95													
8	отопление и вентиляция	2,41	2,41	2,44	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59													
9	горячее водоснабжение	0,81	0,81	0,81	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36													
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,432	5,432	6,272	6,212	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30													
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,342	5,342	5,312	4,612	4,612	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61													
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66													
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,91	2,91	2,93	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48													
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	16,95	17,95	18,95													
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,19	0,18													
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Механизаторов, д. 21																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5																	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5																	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036																	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04																	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0																	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	2,66	2,64	2,65	2,65	2,65																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,16	1,16	1,09	1,53	1,53	1,53	1,53																	
8	отопление и вентиляция	1,16	1,16	1,09	1,53	1,53	1,53	1,53																	
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00																	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,735	2,735	1,535	1,895	1,88	1,88	1,88																	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,525	3,525	3,595	3,155	3,155	3,16	3,16																	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29																	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,01	1,01	0,95	1,33	1,33	1,33	1,33																	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66																	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,14	0,14	0,14	0,14																	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК Известковая																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,35	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,44	2,44	2,4	2,39	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,23	1,23	1,19	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
8	отопление и вентиляция	1,11	1,11	1,08	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
9	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,148	0,148	0,378	0,388	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,708	1,708	1,748	1,348	1,348	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,09	1,09	1,05	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная БМК Ковалева 107Д																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,8	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,8	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,186	0,186	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,43	0,43	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,98	1,98	1,87	1,5	1,50	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,59	1,59	1,59	1,59	1,6	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	
8	отопление и вентиляция	1,52	1,52	1,52	1,52	1,53	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
9	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,204	5,204	3,32	3,69	3,69	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,024	6,024	3,7	3,7	3,69	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,83	5,83	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,39	1,39	1,39	1,39	1,40	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,86	8,86	8,86	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК "Стратегия"																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
2	Располагаемая тепловая мощность станции			2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
8	отопление и вентиляция			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
9	горячее водоснабжение			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			1	1	1	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
14	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК № 1 Саунина																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
2	Располагаемая тепловая мощность станции				25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	1,1	1,3	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
8	отопление и вентиляция				1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
9	горячее водоснабжение				0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				23,27	23,27	23,17	23,17	23,07	23,07	23,07	22,97	22,87	22,87	22,77	22,67	22,57	22,37	22,17	21,97	21,77	21,67	21,67	21,57
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
14	Зона действия источника тепловой мощности, га				0,5	0,5	0,5	1	1	1	2	2	2	4	4	4	7	7	7	8	8	8	8	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				3,21	3,21	3,21	1,61	1,61	1,61	0,80	0,80	0,80	0,40	0,40	0,40	0,23	0,23	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная Свободный Сокол																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
2	Располагаемая тепловая мощность станции								40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								30,3	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								30,3	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
8	отопление и вентиляция								27,0	27,0	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
9	горячее водоснабжение								3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								4,15	4,15	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								8,46	8,46	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								23,46	23,46	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36
14	Зона действия источника тепловой мощности, га								86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная п. Дачный																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции												5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде												0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде												0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде											1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528	1,942528
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:											3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
8	отопление и вентиляция											3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
9	горячее водоснабжение											0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)											2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)											1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла											3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата											3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
14	Зона действия источника тепловой мощности, га											16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га											0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная БМК ул. Одоевского																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции								0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
8	отопление и вентиляция								0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9	горячее водоснабжение								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Зона действия источника тепловой мощности, га								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосервис")																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	275,0	275,0	274,6	300,4	300,4	303,8	302,3	240,7	247,4	179,6	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	262,0	262,0	261,6	287,4	287,4	290,8	290,5	228,9	235,6	178,8	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,6	6,6	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0	5,9	5,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	17,9	18,0	13,2	13,4	13,4	13,6	13,5	13,0	13,0	12,9	13,0	13,1	13,1	13,2	13,3	13,4	13,7	13,9	14,1	14,3	14,4	14,4	14,5
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	91,9	91,6	93,6	95,5	94,2	102,1	101,1	97,2	99,0	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	70,1	70,3	73,5	91,4	92,1	99,9	99,0	94,3	96,1	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
8	отопление и вентиляция	56,3	56,4	59,4	78,7	79,2	85,9	85,0	80,9	82,5	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
9	горячее водоснабжение	13,8	13,9	14,1	12,7	12,9	14,0	14,0	13,4	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	145,6	145,9	148,3	171,6	172,7	168,2	168,9	107,9	112,9	58,1	54,4	54,3	54,3	54,2	54,1	54,0	53,8	53,6	53,4	53,2	53,1	53,1	53,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	185,3	185,2	181,6	189,1	188,3	183,9	184,6	123,9	128,8	74,0	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	132,0	132,0	130,9	151,1	151,1	154,5	154,7	127,3	134,0	108,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	62,8	62,9	65,8	81,1	81,8	88,7	87,9	80,4	82,0	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	399,2	401,3	399,4	378,9	378,9	378,9	377,6	369,5	370,5	372,5	369,5	369,5	371,5	371,5	371,5	374,5	377,5	380,5	384,5	387,5	390,5	393,5	396,5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,21	0,22	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																								
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1 ООО «Энергоконсалт»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,35	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	4,36	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,82	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
8	отопление и вентиляция	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,84	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
9	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,99	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,084	2,084	2,314	2,314	2,314	1,63	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,29	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,89
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,95
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	3,45	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,15	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1а ООО «Энергоконсалт»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
8	отопление и вентиляция	-	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
9	горячее водоснабжение	-	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-1,45	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,25
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,38	5,31	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,01	5,01	4,91	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
8	отопление и вентиляция	3,85	3,85	3,75	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
9	горячее водоснабжение	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,43	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,51	4,42	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	2,69	3,69	4,69	5,69	6,69	7,69	8,69
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,67	2,67	2,62	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	1,68	1,22	0,96	0,79	0,67	0,59	0,52
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Зем Рем Строй Липецк»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,49	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	отопление и вентиляция	0,23	0,23	0,23	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,2	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,479	0,479	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,609	0,609	0,469	0,549	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	0,45	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,00	4,00	4,00	5,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегapolis-Недвижимость»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,042	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,07	1,07	1,01	1,1	1,07	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,23	0,23	0,33	0,33	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
8	отопление и вентиляция	0,25	0,23	0,23	0,33	0,33	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,238	2,238	2,38	2,29	2,32	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,188	3,208	3,17	3,07	3,07	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,28	2,28	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,20	0,20	0,29	0,29	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,99	0,91	0,91	1,31	1,31	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,71	2,71	2,71	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
8	отопление и вентиляция	2,71	2,71	2,71	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,145	0,145	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,875	2,875	2,87	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,36	2,36	2,36	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Воронежской таможни																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,32	0,32	0,4	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8	отопление и вентиляция	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,04	1,04	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,68	3,68	3,97	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ИТОГО по прочим ЕТО																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	23,9	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,284	0,384	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,411
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,95	1,15	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,48
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,3	31,91	33,06	33,15	33,12	34,07	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,7	25,0	24,9	25,2	25,1	26,1	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
8	отопление и вентиляция	9,5	18,3	18,2	18,4	18,4	19,1	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
9	горячее водоснабжение	2,2	6,69	6,69	6,77	6,69	6,91	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,236	4,856	4,113	4,023	4,053	3,101	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,92
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,8	12,9	13,0	12,7	12,8	11,8	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,3	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,5	22,6	22,5	22,8	22,7	23,6	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,14	14,14	14,14	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	16,87	17,87	18,87	19,87	20,87	21,87	22,87
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,14	1,60	1,59	1,44	1,43	1,49	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,42	1,34	1,27	1,21	1,15	1,10	1,05
ИТОГО по всем существующим котельным																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1585	1600	1599	1625	1625	1633	1631	1590	1596	1528	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1526	1540	1539	1565	1565	1573	1572	1538	1544	1488	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	16	17	17	17	17	16	16	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	149	154	72	84	85	86	88	88	88	88	88	89	89	89	89	89	89	89	89	90	90	90	90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1068	1097	1116	1122	1130	1155	1180	1199	1214	1215	1215	1216	1216	1216	1216	1216	1216	1216	1216	1216	1216	1216	1216
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	612	632	720	799	774	799	823	842	856	857	858	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859	859
8	отопление и вентиляция	536	550	624	696	673	693	712	726	738	739	739	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
9	горячее водоснабжение	76	82	97	103	101	106	111	116	118	118	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	292	273	336	342	333	314	288	231	222	166	162	161	161	161	161	160	160	160	160	160	160	160	160
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	898	893	803	749	775	757	732	676	668	612	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1103	1111	1110	1130	1130	1137	1138	1137	1144	1119	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	542	560	639	709	686	709	731	744	757	758	758	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2131	2156	2137	2119	2119	2119	2131	2161	2164	2166	2166	2187	2189	2189	2189	2192	2198	2204	2211	2217	2223	2229	2235
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,26	0,30	0,33	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Новые котельные																								
Новая котельная делового кластера																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:															12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	Располагаемая тепловая мощность станции															12	12	12	12	12	12	12	12	12
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде															0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде														0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,32	0,38	0,43	0,49	0,54
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды														0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде														1,08	2,16	3,24	4,32	5,40	6,48	7,56	8,64	9,72	10,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														1,08	2,16	3,24	4,32	5,40	6,48	7,56	8,64	9,72	10,80
8	отопление и вентиляция														1,05	2,09	3,14	4,18	5,23	6,28	7,32	8,37	9,41	10,46
9	горячее водоснабжение														0,03	0,07	0,10	0,14	0,17	0,20	0,24	0,27	0,31	0,34
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														10,51	9,37	8,24	7,10	5,97	4,84	3,70	2,57	1,43	0,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														10,56	9,48	8,40	7,32	6,24	5,16	4,08	3,00	1,92	0,84
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														0,94	1,89	2,83	3,78	4,72	5,66	6,61	7,55	8,50	9,44
14	Зона действия источника тепловой мощности, га														0,13	1	1	1,5	1,5	6	6	7	7	7
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														7,26	1,89	2,83	2,52	3,15	0,94	1,10	1,08	1,21	1,35
Новая котельная ул. Студёновская																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																	10	10	10	10	10	10	10
2	Располагаемая тепловая мощность станции																	10	10	10	10	10	10	10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	0,08	0,15	0,23	0,23	0,23	0,30	0,38
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	1,51	3,01	4,52	4,52	4,52	6,03	7,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																	1,51	3,01	4,52	4,52	4,52	6,03	7,54
8	отопление и вентиляция																	0,97	1,94	2,90	2,90	2,90	3,87	4,84
9	горячее водоснабжение																	0,54	1,08	1,62	1,62	1,62	2,16	2,70
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	8,12	6,54	4,95	4,95	4,95	3,37	1,79
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	8,19	6,69	5,18	5,18	5,18	3,67	2,17
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	1,38	2,76	4,14	4,14	4,14	5,52	6,91
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																	1,14	2,28	3,42	3,42	3,42	4,57	5,71
Новая котельная ул. Железнякова																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность станции																15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																0	0	0	0	0	0	0	7
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																1,50	3,01	4,51	6,01	7,52	9,02	10,52	12,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																1,50	3,01	4,51	6,01	7,52	9,02	10,52	12,02
8	отопление и вентиляция																0,97	1,93	2,90	3,86	4,83	5,79	6,76	7,72
9	горячее водоснабжение																0,54	1,08	1,61	2,15	2,69	3,23	3,77	4,30
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																13,23	11,60	9,98	8,36	6,74	5,11	3,49	1,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																13,35	11,84	10,34	8,84	7,34	5,83	4,33	2,82
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																1,38	2,76	4,13	5,51	6,89	8,27	9,64	11,02
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																4	4	4	5	6	6	7	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																0,34	0,69	1,03	1,10	1,15	1,38	1,38	1,38
Новая котельная ул. Шахтерская																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	Располагаемая тепловая мощность станции													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,19	0,34	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													3,82	6,72	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													3,82	6,72	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
8	отопление и вентиляция													2,59	4,63	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
9	горячее водоснабжение													1,24	2,09	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													7,98	4,95	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													8,18	5,29	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла													11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													3,49	6,11	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
14	Зона действия источника тепловой мощности, га													2	2	4	4	4	4	5	6	6	7	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													1,74	3,06	2,14	2,14	2,14	2,14	1,71	1,43	1,43	1,22	1,07
Новая котельная ш. Лебедянское																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																			15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность станции																			15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																			0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																			0,1	0,1	0,2	0,3	0,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																			0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																			2,18	4,37	6,55	8,73	10,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																			2,18	4,37	6,55	8,73	10,92
8	отопление и вентиляция																			1,45	2,90	4,35	5,80	7,25
9	горячее водоснабжение																			0,73	1,47	2,20	2,94	3,67
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																			12,42	10,23	7,95	5,67	3,49
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																			12,52	10,33	8,15	5,97	3,79
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																			7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			1,99	3,99	5,98	7,98	9,97
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																			1	1,5	2	2	4
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			1,99	2,66	2,99	3,99	2,49
Новая котельная 48:20:0028408:1																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																				8	8	8	8
2	Располагаемая тепловая мощность станции																				8	8	8	8
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																				0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																				0,05	0,1	0,15	0,2
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																				0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																				1,64	3,28	4,91	6,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				1,64	3,28	4,91	6,55
8	отопление и вентиляция																				1,09	2,17	3,26	4,35
9	горячее водоснабжение																				0,55	1,10	1,65	2,20
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																				6,15	4,46	2,78	1,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																				6,20	4,56	2,93	1,29
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				5,84	5,84	5,84	5,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				1,50	2,99	4,49	5,99
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																				1,2	1,2	1,2	1,2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				1,25	2,49	3,74	4,99
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:															2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции															2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде															0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде															0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды															0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде															0,59	0,92	1,08	1,37	1,57	1,82	2,08	2,21	2,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:															0,59	0,92	1,08	1,37	1,57	1,82	2,08	2,21	2,21
8	отопление и вентиляция															0,41	0,72	0,83	1,02	1,17	1,32	1,48	1,61	1,61
9	горячее водоснабжение															0,19	0,20	0,25	0,34	0,40	0,50	0,60	0,60	0,60
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)															1,80	1,46	1,29	0,99	0,78	0,51	0,24	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															1,83	1,51	1,35	1,06	0,86	0,60	0,35	0,22	0,22
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															2,3	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															0,54	0,82	0,97	1,23	1,42	1,65	1,89	2,00	2,00
14	Зона действия источника тепловой мощности, га															2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															0,27	0,41	0,49	0,62	0,71	0,83	0,94	1,00	1,00
Новая котельная по ул. Сафонова																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2	Располагаемая тепловая мощность станции									4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде									0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде									0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
8	отопление и вентиляция									3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
9	горячее водоснабжение									0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла									0	0	0	0	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата									3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
14	Зона действия источника тепловой мощности, га									2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне, для которых ЕТО не определены																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0	16,0	28,0	30,5	45,5	55,5	70,5	70,5	78,5	78,5	78,5	78,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0	16,0	28,0	30,5	45,5	55,5	70,5	70,5	78,5	78,5	78,5	78,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,40	0,48	0,63	0,93	1,23	1,23	1,39	1,39	1,39	1,40
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,25	0,45	0,67	0,86	1,12	1,48	1,74	2,08	2,41	2,72	3,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7	7,6	11,5	15,9	18,8	23,1	29,6	36,1	42,8	49,4	57,5	65,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7	7,6	11,5	15,9	18,8	23,1	29,6	36,1	42,8	49,4	57,5	65,4
8	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	3,3	3,3	3,3	5,9	9,0	12,2	14,6	17,7	22,3	26,8	31,6	36,3	41,9	47,4
9	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	1,70	2,58	3,66	4,25	5,41	7,34	9,25	11,20	13,16	15,55	17,95
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	8,15	15,62	13,46	25,21	30,40	38,18	31,44	32,28	25,29	16,94	8,62
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	8,4	16,1	14,1	26,1	31,5	39,7	33,2	34,4	27,7	19,7	11,7
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	18,4	20,7	31,8	36,7	43,9	43,9	49,7	49,7	49,7	51,2
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31	3,31	3,31	3,31	6,80	10,37	14,31	16,91	20,76	26,72	32,61	38,65	44,70	52,01	59,20
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00	4,13	9,00	13,00	14,71	15,71	22,71	26,41	27,41	31,41	34,41
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	1,66	1,66	1,66	3,40	11,97	5,96	7,39	8,63	12,87	12,21	13,82	16,39	17,27	19,54
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1585	1600	1599	1625	1625	1633	1631	1590	1600	1532	1528	1528	1540	1552	1555	1570	1580	1595	1595	1603	1603	1603	1603
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1526	1540	1539	1565	1565	1573	1572	1538	1548	1492	1488	1488	1500	1512	1514	1529	1539	1554	1554	1562	1562	1562	1562
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	16	17	17	17	17	16	16	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	15

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	149	154	72	84	85	86	88	88	88	88	88	89	89	89	89	90	90	91	91	92	92	92	93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1068	1097	1116	1122	1130	1155	1180	1199	1217	1218	1219	1220	1224	1227	1232	1235	1239	1246	1252	1259	1265	1273	1281
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	612	632	720	799	774	799	823	842	860	861	862	862	866	870	875	878	882	888	895	901	908	916	924
8	отопление и вентиляция	536	550	624	696	673	693	712	726	742	742	743	743	746	749	752	755	758	762	767	772	776	782	788
9	горячее водоснабжение	76	82	97	103	101	106	111	116	119	119	119	119	120	121	122	123	124	126	128	130	132	134	137
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	292	273	336	342	333	314	288	231	222	166	162	161	169	176	174	186	191	198	191	192	185	177	168
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	898	893	803	749	775	757	732	676	668	612	608	607	615	623	621	633	638	646	640	641	634	626	618
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1103	1111	1110	1130	1130	1137	1138	1137	1144	1119	1118	1118	1130	1136	1138	1150	1154	1162	1162	1167	1167	1167	1169
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	542	560	639	709	686	709	731	744	760	761	762	762	766	769	773	776	780	786	792	798	804	811	818
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2131	2156	2137	2119	2119	2119	2131	2161	2166	2168	2168	2189	2193	2193	2198	2205	2213	2220	2234	2243	2250	2260	2269
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,26	0,30	0,33	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения

В городском округе Липецк отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отз}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

В случаях поступления заявок на подключение объектов капитального строительства не предусмотренных данной схемой теплоснабжения, расчёт радиуса эффективного

теплоснабжения, применительно к каждой заявке, выполняется теплоснабжающими, теплосетевыми организациями по выше приведенной методике.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя телопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены ниже в таблице ниже.

Таблица 3-1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ТЭЦ-2 (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	961,7	1040,3	1009,6	1009,6	1010,3	1010,1	1010,3	1010,9	1011,1	1010,8	1010,9	1010,9	1010,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	495,1	543,5	500,6	500,6	501,3	501	501,3	501,8	502	501,8	501,8	501,8	501,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	138,9	147,9	151,5	151,5	152,3	152	152,2	152,8	153	152,7	152,8	152,8	152,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	356,2	395,6	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	466,6	496,8	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	438,3	359,7	390,4	390,4	389,7	389,9	389,7	389,1	388,9	389,2	389,1	389,1	389,1
Доля резерва	%	31,3	25,7	27,9	27,9	27,8	27,9	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Котельная «Привокзальная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	24,4	31,6	22,9	22,9	22,9	23	23	23	23,1	23,5	23,5	23,5	23,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	22,9	29,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,6	21,6	21,6	22,1	22,1	22,1	22,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,7	11,1	9,9	9,9	9,9	9,9	10	10	10	10,5	10,5	10,5	10,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,2	18,5	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,5	2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-24,4	-31,6	-22,9	-22,9	-22,9	-23	-23	-23	-23,1	-23,5	-23,5	-23,5	-23,5
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	59	64	67
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	105,3	118,8	74,2	74,2	74,2	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	89,6	101,1	63,1	63,1	63,1	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	31,9	32,7	34,2	34,2	34,2	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	57,8	68,4	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	15,7	17,7	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1194,7	1181,2	1225,8	1225,8	1225,8	1225,7	1225,7	1225,7	1225,7	1225,7	1225,7	1225,7	1225,7
Доля резерва	%	91,9	90,9	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	396,5	480,2	291,3	291,3	291,5	291,4	292	292,1	291,8	291,6	291,6	291,6	291,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	266,9	311,7	179	179	179,2	179,1	179,7	179,8	179,5	179,3	179,3	179,3	179,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,7	93,4	94,8	94,8	95,1	95	95,6	95,7	95,3	95,1	95,1	95,1	95,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	180,3	218,3	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1	84,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	129,6	168,5	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3	112,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1003,5	919,8	1108,7	1108,7	1108,5	1108,6	1108	1107,9	1108,2	1108,4	1108,4	1108,4	1108,4

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Доля резерва	%	71,7	65,7	79,2	79,2	79,2	79,2	79,1	79,1	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Котельная «Угловая» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Семашко, д. 10» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго») (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,9	-0,9	-0,6	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	45	50	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	16,9	19,9	28,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	16,9	19,9	28,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,3	4,8	3,1	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,6	15,1	25,2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	233,1	230,1	221,7	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2	238,2
Доля резерва	%	93,3	92	88,7	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
Котельная 13 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,9	14,9	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Доля резерва	%	99,4	99,5	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная «МСЧ Свободный Сокол» (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	45	50	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Центролит (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,2	13,3	11,5	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,4	11,4	9,3	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,5	6,7	4,3	3,9	4	4	4	4	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,8	4,7	4,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,9	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	120,8	118,7	120,5	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Доля резерва	%	91,5	89,9	91,3	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
Котельная Электроаппарат (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	55	60	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,6	1	1,4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,6	1	1,4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,6	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	0,4	1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,9	11,5	11,1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Доля резерва	%	87,4	92,2	88,8	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
Котельная 108 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,6	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,6	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,8	11,9	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Доля резерва	%	94,4	94,8	91,6	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
Котельная Баумана (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,2	1,8	2,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,2	1,8	2,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	1,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,8	42,2	41,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
Доля резерва	%	97,2	96	94,8	97,1	97	97	97	97	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
Котельная с. Подгорное (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	91,9	91,4	94,1	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная школы № 16 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	27	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	99,8	99,4	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная школы № 22 Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	31	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	99,7	98,3	98,9	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная школы № 26 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	27	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная школы № 34 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	99,1	99	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
Котельная школы № 35 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	96,8	95,8	97,3	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
Котельная у поселка Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Доля резерва	%	97,7	97,2	98,1	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
БМК Ковалева 109, А (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	92,4	90,7	94	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
Котельная Дачный ЖКП-7 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	67	72	75
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,6	43,6	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Доля резерва	%	99,2	99,1	99,4	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Котельная ул. Механизаторов, д. 21 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3								
Срок службы	лет	26	27	28	29	30								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0								

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3								
Доля резерва	%	99,4	99,3	99,6	99,6	99,6								
Котельная Акушерский корпус (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	34	34	34	34	34	34							
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27							
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0							
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,9	32,9	33,3	33,3	33,3	33,3							
Доля резерва	%	96,9	96,7	97,9	98,1	98,1	98,1							
Котельная Липецкие узоры (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	31	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва	%	90,5	90,3	93,7	94,3	94,2	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
Котельная Упрснабсбыт (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ					
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1						
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2						
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2						
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,2	0	0	0	0						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,8	19,7	19,7	19,8	19,8	19,8	19,8						
Доля резерва	%	98,8	98,7	98,4	99,2	99,2	99,2	99,2						
БМК Известковая (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24	27

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	%	83,8	86,8	84,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3
БМК Ковалева 107Д (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы	лет	36	37	1	2	3	4	5	6	7	8	13	18	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
Доля резерва	%	98,8	98,7	98,5	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
БМК "Стратегия" (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1 Саунина (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	0	1	2	3	4	5	10	15	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,3	-0,2	-0,1	24,8	24,7	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,5	24,5
Доля резерва	%	0	0	0	0	99,3	98,8	98,5	98,5	98,5	98,5	98,4	98	98
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	33	38	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	98,3	98,3	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
Котельная «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость")														
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ООО «Комус» (ЕТО-006: ООО "Комус")														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Воронежской таможни (ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области)														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая котельная делового кластера (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68,3	38,8	33,5
Новая котельная ул. Студёновская (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47,3	39,6
Новая котельная ул. Железнякова (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	43,5	34,2
Новая котельная ул. Шахтерская (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31,3	33,3	33,3
Новая котельная ш. Лебедянское (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,6	31,9
Новая котельная 48:20:0028408:1 (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75,3	48,7
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86,8	69,4	67,4
Новая котельная ул. Сафонова (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	9	14	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	100	97,9	94,8	95	95	95	95	95
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	9	14	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	3	3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	99,9	99,9	96,2	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
Новая котельная п. Дачный (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	99,6	99,6	99,6
Новая котельная БМК ул. Одоевского (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	13	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	100	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Всего по муниципальному образованию														
Производительность ВПУ	т/ч	4 743,6	4 743,6	4 737,6	4 737,6	4 762,6	4 765,8	4 766,2	4 766,2	4 766,5	4 767,5	4 768,8	4 769,5	4 769,5
Срок службы	лет	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	46	46	46	46	45	49	51	51	53	55	63	69	69
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 522,4	1 710,8	1 445,1	1 427,3	1 428,3	1 428,4	1 429,2	1 430,0	1 430,0	1 429,9	1 430,4	1 431,2	1 431,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	907,1	1 024,0	809,1	791,3	792,3	792,3	793,3	794,0	793,9	794,0	794,4	795,2	795,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	283,3	302,4	301,9	300,8	302,0	301,9	302,8	303,6	303,3	303,3	303,8	304,7	304,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	624,1	721,5	507,1	490,4	490,4	490,4	490,4	490,4	490,4	490,4	490,4	490,4	490,4
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	615,3	686,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9	635,9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 221,2	3 032,8	3 292,5	3 310,3	3 334,3	3 337,4	3 337,0	3 336,2	3 336,5	3 337,6	3 338,4	3 338,3	3 338,2
Доля резерва	%	68%	64%	69%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
ЕТО-001: АО «РИР Энерго»														
Производительность ВПУ	т/ч	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 489	1 672	1 399	1 399	1 399	1 399	1 400	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	875,40	986,80	764,80	764,70	765,60	765,40	766,40	767,00	766,90	767,00	767,00	767,00	767,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	268,10	286,00	291,00	290,90	292,00	291,70	292,60	293,30	293,10	293,10	293,20	293,20	293,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	607,50	700,80	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70	473,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	613,40	685,00	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70	633,70
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 611,20	2 428,20	2 701,40	2 701,50	2 700,60	2 700,70	2 699,90	2 699,20	2 699,20	2 699,30	2 699,20	2 699,20	2 699,20
Доля резерва	%	64%	59%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть"														
Производительность ВПУ	т/ч	626,8	626,8	620,8	620,8	645,8	648,8	649,2	649,2	649,5	650,5	650,5	650,5	650,5
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	45	50	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	20	20	20	20	19	21	23	23	25	27	27	27	27
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,078	1,082	1,082	1,085	1,095	1,095	1,095	1,095
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	33,2	38,6	46	28,3	28,4	28,6	28,6	28,7	28,7	28,7	28,7	28,8	28,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	31,3	36,8	43,8	26,1	26,2	26,4	26,4	26,5	26,5	26,5	26,5	26,6	26,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,8	16	10,4	9,4	9,5	9,7	9,7	9,8	9,7	9,7	9,7	9,9	9,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,6	20,7	33,4	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,9	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	593,6	588,2	574,8	592,5	617,4	620,2	620,6	620,5	620,8	621,8	621,8	621,7	621,7
Доля резерва	%	94,7	93,8	92,6	95,4	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт"														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,3	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс"														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	33	38	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	98,3	98,3	95,4	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость"														
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
ЕТО-006: ООО "Комус"														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО-....: "Не определена"														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,5	2,2	2,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	10	16	16
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,015	0,022	0,022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4	1,1	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4	1,1	1,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4	1,1	1,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,1	1,1	1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	100	97,9	94,8	95	95	73,2	51,7	44,3

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 3-2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ТЭЦ-2 (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	1 170,0	1 245,8	1 276,4	1 276,4	1 282,6	1 280,2	1 282,5	1 286,9	1 288,6	1 286,7	1 287,0	1 287,2	1 287,2
участков тепловых сетей	тыс. м3	1 170,0	1 245,8	1 276,4	1 276,4	1 282,6	1 280,2	1 282,5	1 286,9	1 288,6	1 286,7	1 287,0	1 287,2	1 287,2
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная «Привокзальная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	81,9	93,2	83,4	83,4	83,4	83,8	84,3	84,2	84,7	88,5	88,5	88,5	88,5
участков тепловых сетей	тыс. м3	81,9	93,2	83,4	83,4	83,4	83,8	84,3	84,2	84,7	88,5	88,5	88,5	88,5
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	268,7	275,6	287,8	287,8	287,8	288,9	288,9	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	268,7	275,6	287,8	287,8	287,8	288,9	288,9	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	407,7	439,3	446,1	446,1	447,2	446,7	449,6	450,1	448,5	447,5	447,6	447,6	447,6
участков тепловых сетей	тыс. м3	407,7	439,3	446,1	446,1	447,2	446,7	449,6	450,1	448,5	447,5	447,6	447,6	447,6
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная «Угловая» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Семашко, д. 10» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго») (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	7,2	7,5	4,9	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
участков тепловых сетей	тыс. м3	7,2	7,5	4,9	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	36,2	40,2	26,0	23,5	23,9	24,1	23,7	23,7	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
участков тепловых сетей	тыс. м3	36,2	40,2	26,0	23,5	23,9	24,1	23,7	23,7	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 13 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «МСЧ Свободный Сокол» (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Центролит (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	55,1	56,5	36,6	33,1	33,3	33,4	33,3	33,3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
участков тепловых сетей	тыс. м3	55,1	56,5	36,6	33,1	33,3	33,4	33,3	33,3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Электроаппарат (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Механизаторов, д. 21 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1								
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1								
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
Котельная Акушерский корпус (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2							
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2							
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
Котельная Липецкие узоры (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	1,8	1,9	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
участков тепловых сетей	тыс. м3	1,8	1,9	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Упрснабсбыт (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,0	2,3	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ					
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,0	2,3	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3						
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
БМК Известковая (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,2	2,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,2	2,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК Ковалева 107Д (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,9	3,3	2,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,9	3,3	2,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК "Стратегия" (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК №1 В. Саунина, (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	2,2	1,4	1,3	1,4	2,5	3,2	3,1	3,1	3,1	3,3	4,2	4,3
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	2,2	1,4	1,3	1,4	2,5	3,2	3,1	3,1	3,1	3,3	4,2	4,3
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,4	0,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,4	0,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная п. Дачный (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная БМК ул. Одоевского (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Параметр	Ед. изм.	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+11	A+16	A+19
		2 020,0	2 021,0	2 022,0	2 023,0	2 024,0	2 025,0	2 026,0	2 027,0	2 028,0	2 029,0	2 034,0	2 039,0	2 042,0
Всего по муниципальному образованию														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2 062,6	2 199,1	2 190,0	2 181,3	2 189,7	2 190,0	2 198,6	2 208,5	2 208,4	2 209,3	2 213,1	2 220,0	2 221,4
участков тепловых сетей	тыс. м3	2 062,6	2 199,1	2 190,0	2 181,3	2 189,7	2 190,0	2 198,6	2 208,5	2 208,4	2 209,3	2 213,1	2 220,0	2 221,4
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1
ЕТО-001: АО «РИР Энерго»														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	1 935,5	2 061,5	2 098,6	2 098,1	2 105,6	2 104,4	2 112,9	2 121,9	2 122,2	2 123,1	2 123,4	2 123,8	2 123,8
участков тепловых сетей	тыс. м3	1 935,5	2 061,5	2 098,6	2 098,1	2 105,6	2 104,4	2 112,9	2 121,9	2 122,2	2 123,1	2 123,4	2 123,8	2 123,8
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	124,3	134,9	87,3	79,0	79,9	81,3	81,4	82,3	81,8	81,8	82,1	83,0	83,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	124,3	134,9	87,3	79,0	79,9	81,3	81,4	82,3	81,8	81,8	82,1	83,0	83,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,3	2,3	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,3	2,3	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,4	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,4	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-006: ООО "Комус"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+18
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-...: "Не определена"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	3,4	9,0	10,3
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	3,4	9,0	10,3
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей» рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

- решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";*
- решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;*
- решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов.*

По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

В соответствии с Разделом 12 Главы 1 к основным существующим техническим и технологическим проблемам в системах теплоснабжения г.о. Липецк относятся:

- высокая степень износа тепловых сетей, которая влечет рост повреждаемости и увеличение потерь в тепловых сетях;
- недостаточность резерва тепловой мощности котельных и пропускной способности тепловых сетей.
- физический износ оборудования источников тепловой энергии, что определяет низкую эффективность работы теплогенерирующего оборудования и высокую себестоимость тепловой энергии.

Исходя из обозначенных выше существующих проблем в сфере централизованного теплоснабжения определены 2 варианта развития г.о. Липецк, каждый из которых включает в

себя разный состав мероприятий исходя из возможных источников финансирования.

Вариант 1

По Варианту 1 основными мероприятиями предусматривается:

- Строительство котельной для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк
- Техническое перевооружение ЦТП № 2 по ул. Центральная (территория в/ч № 11700) пос. Дачный в котельную
- Строительство новой котельной «БМК ул.Одоевского»
- Реконструкция котельной Центролит, г.Липецк
- Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего, а также техническое перевооружение тепловых внутриквартальных сетей в районе жилой застройки в зоне застройки.
- вывод из эксплуатации котельной «Свободный сокол», котельной «Акушерский корпус» и «Механизаторов, 21»;
- вывод из эксплуатации участка тепловых сетей от старой котельной «Упрснабсбыт» до абонентов, запитанных от новой БМК по ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб» по индивидуальному тарифу. Жилой дом по ул. Маршала Рыбалко 26 предлагается перевести на индивидуальное теплоснабжение;
- строительство тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки к новой водогрейной котельной п. Дачный мощностью 5,16 Гкал/ч вместо ЦТП п. Дачный;
- строительство тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки от источника "Котельная Свободный Сокол" на новый источник "Новая котельная Свободный Сокол" с выводом из эксплуатации источника "Котельная Свободный Сокол";
- Модернизация и реконструкция систем теплоснабжения с применением энергосберегающих оборудования и технологий путем строительства сети теплоснабжения от ТК-30а-17 до д.6г по ул.Московская для соединения с тепловыми сетями «Котельная «Юго-Западная», что позволит вывести из эксплуатации источник "Котельная Акушерский корпус".

Вариант 2

Основное отличие варианта перспективного развития в актуализированной схеме, от варианта 1 является:

- строительство сетей теплоснабжения для переключения тепловой нагрузки ТЭЦ-2 филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» на новую котельную БМК ул. Неделина включающее в себя:
- перевод части нагрузки магистрали ду 600 на «Новая котельная БМК ул. Неделина»;
- перевод части нагрузки магистрали ду 400 на «Новая котельная БМК ул. Неделина»;
- перевод части нагрузки «Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» на «Новая котельная БМК ул. Неделина» с переводом «Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» в режим ЦТП.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по рассмотренным критериям.

Таблица 4-1 – Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант 1	Вариант 2
1	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	+	-
2	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	+	-
3	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	+	-

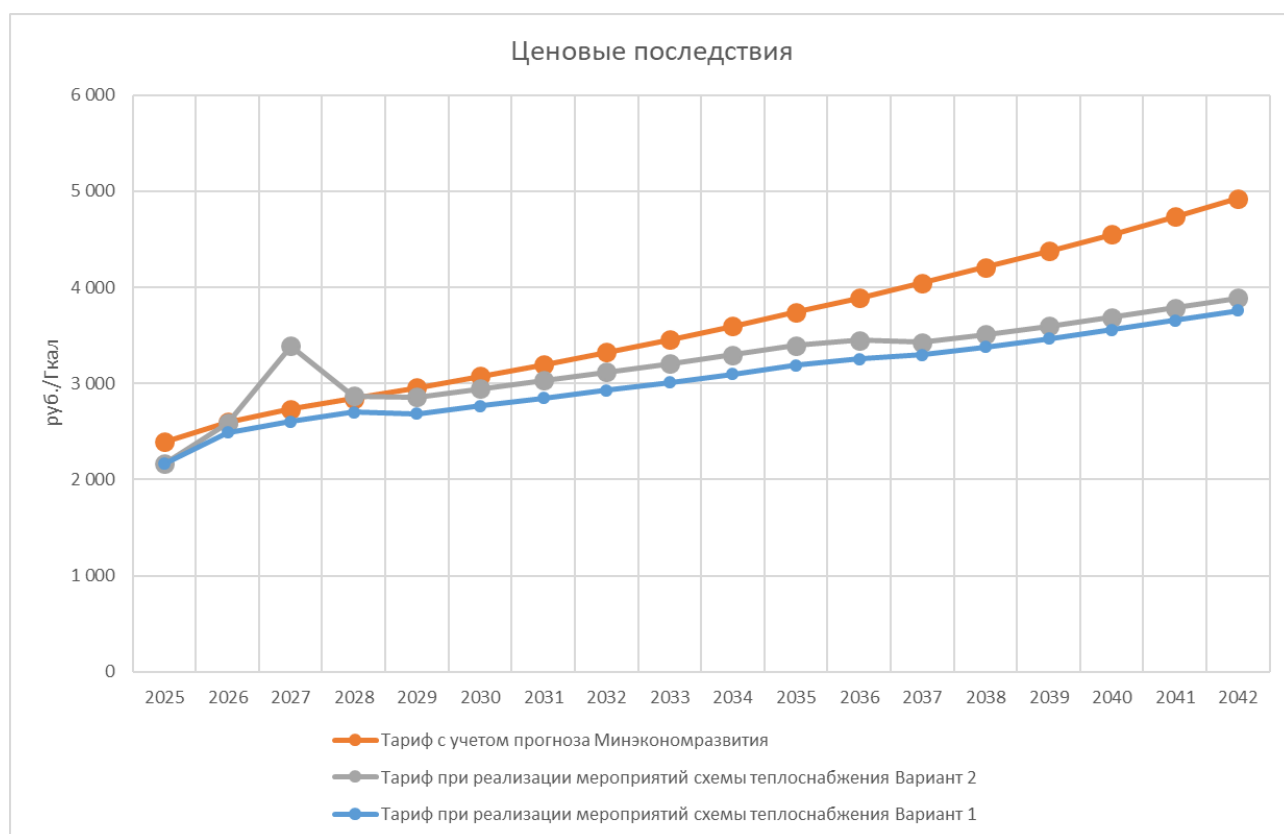


Рисунок 4-1– Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1

5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

С целью повышения эффективности работы существующих систем теплоснабжения запланированы мероприятия по установке 3 новых котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть».

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в г.о. Липецк для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения, предлагается выполнить строительство 8 новых котельных.

Таблица 5-1 – Перечень мероприятий по строительству котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть»

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Строительство новых источников	
1	Строительство котельной для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк	2026
2	Техническое перевооружение ЦТП № 2 по ул. Центральная (территория в/ч № 11700) пос. Дачный в котельную	2029
3	Строительство новой котельной «БМК ул.Одоевского»	2027

Таблица 5-2 – Стоимость строительства новых котельных для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Строительство новых источников	
1	Строительство новой котельной делового кластера мощностью 12 Гкал/ч	2032
2	Строительство новой котельной ул. Студёновская мощностью 10 Гкал/ч	2035
3	Строительство новой котельной ул. Железнякова мощностью 15 Гкал/ч	2034
4	Строительство новой котельной ул. Шахтерская мощностью 12 Гкал/ч	2031
5	Строительство новой котельной ш. Лебедянское мощностью 15 Гкал/ч	2036
6	Строительство новой котельной 48:20:0028408:1 мощностью 8 Гкал/ч	2038
7	Строительство новой котельной ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 мощностью 2,5 Гкал/ч	2033
8	Строительство новой БМК в районе территории жилой застройки: ул. Сафонова, ул. Энтузиастов, ул. Красная, ул. Студеновская, 10 Гкал/час	2027

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения г.о. Липецк запланированы мероприятия по увеличению установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки. По остальным котельным запланированы мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению оборудования без изменения установленной тепловой мощности.

Таблица 5-3 – Мероприятия по котельным ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
1.	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности	2024-2026
2.	Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего	2028

5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.02.2023 № 108, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Перечни мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, приведены для каждой теплоснабжающей организации:

- для источников тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация" Таблица 5-4;
- для источников тепловой энергии ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть.

Таблица 5-4 – Мероприятия по источникам тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Реконструкция источников тепловой энергии	
1.	Техническое перевооружение теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с изменением структуры установленной мощности с пара на ГВС	2025
2.	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	2024
3.	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	2024
4.	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Липецкая ТЭЦ-2»	2024
5.	Оборудование не требующее монтажа (ТПиР)	2024
6.	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЛТЭЦ-2	2026
7.	Реконструкция насосной пруда-отстойника с организацией локального очистного сооружения (ЛТЭЦ-2)	2028
8.	Реконструкция градирен № 1,2,3 ПП ЛТЭЦ-2	2029
9.	Реконструкция систем вентиляции склада реагентов химического цеха (Опасный производственный объект "Подсобное хозяйство Липецкой ТЭЦ-2")	2029
10.	Модернизация узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной котельной (ЛТС)	2024
11.	Модернизация тяго-дутьевой системы котлов КВГМ-100 №4, 5, 6 Северо-Западной котельной (ЛТС)	2028

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
12.	Модернизация Северо-Западной котельной с заменой существующих насосов ЦН-400 в здании ПТВМ на насосы большей производительности (ЛТС)	2029
13.	Модернизация коммерческого узла учета сырой воды котельной СЗК на US-800 (ЛТС)	2025
14.	Модернизация химически опасных производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо-Западной котельной ПП ЛТС по приведению в соответствие с требованиями Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ЛТС)	2024
15.	Модернизация Привокзальной котельной с заменой насосов ЦН-400 (ЛТС)	2028
16.	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности (ЛТС)	2026
17.	Модернизация котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2024
18.	Модернизация котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	2024
19.	Модернизация котельных Угловая и Семашко с заменой газоанализаторов (ЛТС)	2025
20.	Модернизация узлов узлов регулирования давления газа на газопроводах в ГРП и ГРУ котельных по ул. Семашко и Угловой (ЛТС)	2027
21.	Модернизация насосной группы ЮЗК с заменой сетевых насосов с увеличением производительности (ЛТС)	2028
22.	Модернизация Северо-Западной котельной с установкой кран – балки (ЛТС)	2028
23.	Техническое перевооружение схемы холодного водоснабжения СЗК с обеспечением водоснабжения пожарных гидрантов и насосной станции пожаротушения мазутного хозяйства через коммерческий узел учета сырой воды котельной (ЛТС)	2031
24.	Техническое перевооружение Юго-Западной К с заменой силовых масляных трансформаторов с.н. на сухие в КТП 1,2,3 1000 кВа (ЛТС)котельной	2031
25.	Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с оборудованием линий и устройств для подачи резервного топлива к котлам ДКВР-10/13 (ЛТС)	2030
26.	Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с объединением перемычкой Ду500 коллекторов №1 и №2, установкой насосов рециркуляции для котлов КВГМ-100 (ЛТС)	2032
27.	Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с установкой пароводяного теплообменника, трубопроводов обвязки, технологических устройств, устройств защиты и автоматики (ЛТС)	2032
28.	Техническое перевооружение существующих источников теплоснабжения: котельная "Семашко", котельная "Угловая"	2027

Таблица 5-5 – Мероприятия по котельным МУП "Липецктеплосеть"

№ п/п	Наименование мероприятий	Период реализации
	Реконструкция	
1.	Реконструкция котельной «Баумана, д.296»	2027
2.	Реконструкция котельной школы №34	2027
3.	Реконструкция котельной "Электроаппарат", в т.ч. с увеличением тепловой мощности	2027
4.	Реконструкция котельной Центролит, г.Липецк	2028

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в городском округе Липецк не используется.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года планируется вывод из эксплуатации котельных, перечень которых представлен в таблице ниже.

Таблица 5-6 – Мероприятия выводу котельных из эксплуатации

№ п/п	Наименование мероприятий	Период реализации
	Вывод из эксплуатации (или перевод в режим ЦТП)	
1	Вывод из эксплуатации котельной "Свободный Сокол"	2027
2	Вывод из эксплуатации котельной Акушерский корпус	2026
3	Вывод из эксплуатации котельной Механизаторов, 21	2025

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии в г.о. Липецк не планируется.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года, планируется вывод из эксплуатации котельных, перечень которых представлен в разделе 5.5.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть представлены в таблицах ниже.

Таблица 5-7 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график ТЭЦ-2, котельной «Привокзальная», котельной «Северо-Западная», котельной «Юго-Западная»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	56,7	40,0
7	70	55,3	42,0
6	70	54	44,0
5	70	52,7	45,0
4	70	51,3	47,0
3	70	50	49,0
2	70	48,7	51,0
1	70	47,3	52,0
0	72,3	48,3	54,0
-1	74,3	49	56,0
-2	76,5	49,9	57,0
-3	78,6	50,6	59,0
-4	80,8	51,5	60,0
-5	82,9	52,2	62,0
-6	85,1	53,1	64,0
-7	87,2	53,9	65,0
-8	89,4	54,7	67,0
-9	91,6	55,6	68,0
-10	93,6	56,3	70,0
-11	95,7	57	71,0
-12	97	57,9	73,0
-13	100	58,7	74,0
-14	102,2	59,5	76,0
-15	104,3	60,3	77,0
-16	106,5	61,2	79,0
-17	108,7	62	80,0
-18	110	62	82,0
-19	110	60,7	83,0
-20	110	59,3	85,0

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-21	110	58	86,0
-22	110	56,7	88,0
-23	110	55,3	89,0
-24	110	54	91,0
-25	110	52,7	92,0

Температурный график тепловых сетей для муниципальных котельных с тепловой нагрузкой на отопление и ГВС (Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10») представлен таблице.

Таблица 5-8 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	54,7	40
7	70	54,2	42
6	70	53,6	44
5	70	53,1	45
4	70	52,6	47
3	70	52	49
2	70	51,5	51
1	70	51	52
0	70	50,4	54
-1	70	49,9	56
-2	70	49,4	57
-3	70	48,8	59
-4	70	48,3	60
-5	72	49,2	62
-6	73,9	50,2	64
-7	75,9	51,1	65
-8	77,8	52,1	67
-9	79,8	53	68
-10	81,7	54	70
-11	83,7	54,9	71
-12	85,6	55,9	73
-13	87,6	56,8	74
-14	89,5	57,8	76
-15	91,5	58,7	77
-16	93,5	59,6	79
-17	95,4	60,6	80
-18	97,4	61,5	82
-19	99,3	62,5	83
-20	101,3	63,4	85
-21	103,2	64,4	86
-22	105,2	65,3	88
-23	107,1	66,3	89
-24	109,1	67,2	91
-25	111	68,2	92

Температурный график сетевой воды «Котельная Улица Октябрьская, д.53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) представлен в таблице.

Таблица 5-9 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная Улица Октябрьская, д.53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2))

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	60,6	70
7	70	60,3	70
6	70	59,9	70
5	70	59,6	70
4	70	59,3	70
3	70	58,9	70
2	70	58,6	70
1	70	58,3	70
0	70	57,9	70
-1	70	57,6	70
-2	70	57,2	70
-3	70	56,9	70
-4	70	56,6	70
-5	70	56,2	70
-6	70	55,9	70
-7	70	55,6	70
-8	70	55,2	70
-9	70	54,9	70
-10	70	54,4	70
-11	71,5	55,3	71,5
-12	72,9	56,2	72,9
-13	74,4	57,2	74,4
-14	75,9	58,1	75,9
-15	77,4	59	77,4
-16	78,8	59,9	78,8
-17	80,3	60,8	80,3
-18	81,8	61,7	81,8
-19	83,2	62,7	83,2
-20	84,7	63,6	84,7
-21	86,2	64,5	86,2
-22	87,6	65,4	87,6
-23	89,1	66,3	89,1
-24	90,6	67,2	90,6
-25	92,1	68,2	92,1

Температурный график сетевой воды «Котельная «Свободный Сокол», «Котельная «Котельная Центролит», представлен в таблице ниже.

Таблица 5-10 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная «Свободный Сокол», «Котельная Центролит»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	52,8	60

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
7	70	52,3	60
6	70	51,9	59
5	70	51,5	59
4	70	51	59
3	70	50,6	59
2	70	50,2	58
1	70	49,8	58
0	70	49,4	58
-1	70	49	58
-2	71,9	49,9	59
-3	73,9	50,9	60
-4	75,8	51,8	62
-5	77,8	52,8	63
-6	79,7	53,7	65
-7	81,7	54,7	66
-8	83,6	55,6	67
-9	85,5	56,5	69
-10	87,4	57,4	70
-11	89,3	58,3	71
-12	91,2	59,2	73
-13	93,1	60,1	74
-14	94,9	60,9	75
-15	96,8	61,8	76
-16	98,6	62,6	78
-17	100,5	63,5	79
-18	102,3	64,3	80
-19	104,2	65,2	81
-20	106	66	83
-21	107,8	66,8	84
-22	109,6	67,6	85
-23	111,4	68,4	86
-24	113,2	69,2	88
-25	115	70	89

Температурный график сетевой воды «Котельная «13 квартал» представлен в таблице ниже.
Таблица 5-11 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	—	—
7	70	—	—
6	70	—	—
5	70	—	—
4	70	—	—
3	70	—	—
2	70	—	—
1	70	—	—
0	70	—	—
-1	70	—	—
-2	70	—	—
-3	70	—	—
-4	70	—	—
-5	70	—	—
-6	70	—	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смешительного устройства системы отопления потребителя, °С
-7	70	—	—
-8	70	—	—
-9	70	—	—
-10	70	—	—
-11	70	—	—
-12	70	—	—
-13	70	—	—
-14	70	—	—
-15	70	—	—
-16	70	—	—
-17	70	—	—
-18	70	—	—
-19	70	—	—
-20	70	—	—
-21	70	—	—
-22	70	—	—
-23	70	—	—
-24	70	—	—
-25	70	—	—

Температурный график сетевой воды котельных «МСЧ «Свободный Сокол», «Акушерский корпус» представлен в таблице ниже.

Таблица 5-12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смешительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	60	—	—
7	60	—	—
6	60	—	—
5	60	—	—
4	60	—	—
3	60	—	—
2	60	—	—
1	60	—	—
0	60	—	—
-1	60	—	—
-2	60	—	—
-3	60	—	—
-4	60	—	—
-5	60	—	—
-6	60	—	—
-7	60	—	—
-8	60	—	—
-9	60	—	—
-10	60	—	—
-11	60	—	—
-12	60	—	—
-13	60	—	—
-14	60	—	—
-15	60	—	—
-16	60	—	—
-17	60	—	—
-18	60	—	—
-19	60	—	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-20	60	—	—
-21	60	—	—
-22	60	—	—
-23	60	—	—
-24	60	—	—
-25	60	—	—

Таблица 5-13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная Дажный ЖКП-7», «Котельная БМК №1 Саунина»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	51,9	—
7	70	51,6	—
6	70	51,3	—
5	70	51	—
4	70	50,7	—
3	70	50,3	—
2	70	50	—
1	70	49,7	—
0	70	49,4	—
-1	70	49	—
-2	70	48,7	—
-3	71,2	49,2	—
-4	73,1	50,1	—
-5	75	51,1	—
-6	76,9	52	—
-7	78,8	52,9	—
-8	80,7	53,9	—
-9	82,5	54,8	—
-10	84,4	55,7	—
-11	86,2	56,6	—
-12	88,1	57,4	—
-13	89,9	58,3	—
-14	91,8	59,2	—
-15	93,6	60,1	—
-16	95,4	60,9	—
-17	97,2	61,8	—
-18	99	62,6	—
-19	100,8	63,5	—
-20	102,6	64,3	—
-21	104,4	65,1	—
-22	106,2	66	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная ул. Механизаторов д. 21», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни», ПАО «НЛМК» представлен в таблице.

Таблица 5-14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график котельной «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная ул. Механизаторов д. 21», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни»

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	44,1	37,8	—
7	48,8	38,9	—
6	47,4	40	—
5	49,1	41,1	—
4	50,7	42,1	—
3	52,2	43,2	—
2	53,8	44,2	—
1	55,3	45,2	—
0	56,9	46,2	—
-1	58,4	47,2	—
-2	59,9	48,2	—
-3	61,4	49,2	—
-4	62,9	50,1	—
-5	64,4	51,1	—
-6	65,8	52	—
-7	67,3	52,9	—
-8	68,7	53,9	—
-9	70,2	54,8	—
-10	71,6	55,7	—
-11	73,1	56,6	—
-12	74,5	57,4	—
-13	75,9	58,3	—
-14	77,3	59,2	—
-15	78,7	60,1	—
-16	80,1	60,9	—
-17	81,5	61,8	—
-18	82,8	62,6	—
-19	84,2	63,5	—
-20	85,6	64,3	—
-21	86,9	65,1	—
-22	88,3	66	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная школы №26» представлен в таблице.

Таблица 5-15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная школы №26»)

Температура наружного воздуха, °C	Температура воды в подающем трубопроводе, °C	Температура воды в обратном трубопроводе, °C
8	40,0	34,7
7	41,4	35,6
6	42,8	36,5
5	44,1	37,4
4	45,4	38,3
3	46,7	39,2
2	48,0	40,0
1	49,3	40,9
0	50,6	41,7
-1	51,8	42,5
-2	53,1	43,3
-3	54,3	44,1
-4	55,6	44,9
-5	56,8	45,7
-6	58,0	46,5
-7	59,2	47,2
-8	60,4	48,0
-9	61,6	48,7
-10	62,8	49,5
-11	64,0	50,2
-12	65,2	51,0
-13	66,3	51,7
-14	67,5	52,4
-15	68,7	53,1
-16	69,8	53,8
-17	71,0	54,5
-18	72,1	55,2
-19	73,3	55,9
-20	74,4	56,6
-21	75,5	57,3
-22	76,6	58,0
-23	77,8	58,7
-24	78,9	59,3
-25	80,0	60,0

Температурный график сетевой воды «БМК Ковалева, 109А», «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия» представлен в таблице.

Таблица 5-16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («БМК Ковалева 109А, «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», «Котельная №1А ООО «ЭнергоКонсалт» представлен в таблице.

Таблица 5-17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», «Котельная №1А ООО «ЭнергоКонсалт»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Таблица 5-18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная ООО «ЭнергоПлюс», «Котельная ООО «Комус»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная ЗемРемСтрой Липецк» представлен в таблице ниже.

Таблица 5-19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная ЗемРемСтрой Липецк»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Регулирование отпуска тепла в зонах теплоснабжения источников – качественное и производится по отопительным температурным графикам 110-50 °С, 114-70 (tcp=111) °С, 95-70 spr=70 °С, 115-70°С, 95-70°С, 95-65°С, 90-70°С. В зависимости от наличия нагрузки ГВС применяется нижнее спрямление графика.

Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя. Применение более высокого температурного графика отпуска тепла невозможно без значительных инвестиций в источники, сети и тепловые пункты потребителей.

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком 95-70°С, принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- простота конструкций систем теплоснабжения (повышения разности температур в прямом и обратном трубопроводе приведет к необходимости внедрения смешивающих устройств, что значительно усложнит схемы теплоснабжения);
- приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- малые подключенные нагрузки потребителей.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной «Центролит» и котельной «Свободный Сокол» также является оптимальным по установленным пропускным способностям тепломагистралей и значительной тепловой нагрузкой потребителей, подключенных к котельной.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, которая поступает в системы горячего водоснабжения при меняющемся в течение суток расходе.

В течение длительного времени основным видом тепловой нагрузки в системе теплоснабжения города Липецка, образованной на базе ТЭЦ- 2, муниципальных и ведомственных котельных, являлась нагрузка отопления, присоединенная к тепловым сетям по зависимой схеме через водоструйные элеваторы. Центральное качественное регулирование заключалось в поддержании на источнике теплоснабжения температурного графика, обеспечивающего в течение отопительного периода заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе теплоносителя (график регулирования отпуска тепловой энергии потребителям по отопительной нагрузке).

С появлением и постепенным ростом нагрузки горячего водоснабжения минимальная температура теплоносителя в тепловой сети была ограничена величиной, необходимой для подачи в систему горячего водоснабжения воды с температурой 70°C, несмотря на то, что по отопительному температурному графику требуется теплоноситель, значительно более низкой температуры.

«Излом» отопительного температурного графика при указанных температурах теплоносителя и отсутствие местного качественного регулирования расхода воды на отопление приводят к перерасходу тепловой энергии на отопление при отсутствии регулирования в тепловых пунктах потребителей.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в таблице.

Таблица 5-20 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

№ п/ п	Наименование котельной	Обозначен ие	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																								
1	ТЭЦ-2	УТМ	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	
2	Котельная "Привокзальная"	УТМ	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	
3	Котельная "Северо-Западная"	УТМ	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	
4	Котельная "Юго-Западная"	УТМ	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	
5	Котельная "Угловая"	УТМ	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	УТМ	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53 "(резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	УТМ	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Итого по ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»			2288	2288	2288	2292	2292	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	
ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть"																								
8	Котельная "Свободный Сокол"	УТМ	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Котельная "13 квартал"	УТМ	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	УТМ	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	
11	Котельная "Центролит"	УТМ	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	
12	Котельная "Электроаппарат"	УТМ	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	
13	Котельная "108 квартал"	УТМ	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
14	Котельная Баумана,	УТМ	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	
15	Котельная "с. Подгорное"	УТМ	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	
16	Котельная школы № 16	УТМ	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	УТМ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
18	Котельная школы № 26	УТМ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
19	Котельная школы № 34	УТМ	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	
20	Котельная школы № 35	УТМ	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
21	Котельная "У поселка Северный Рудник"	УТМ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	
22	БМК Ковалева, 109А	УТМ	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
23	Котельная Дачный ЖКП-7	УТМ	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	Котельная "Улица Механизаторов, д. 21"	УТМ	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25	Котельная "Акушерский корпус	УТМ	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	Котельная "Липецкие узоры"	УТМ	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	
28	Котельная "Упрснабсбыт"	УТМ	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ																
29	БМК Известковая	УТМ	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	
31	БМК Ковалева 107Д	УТМ	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	
30	БМК "Стратегия"	УТМ	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
31	БМК № 1 Саунина	УТМ	0	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	
Итого по ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть"			274,58	300,38	300,382	300,382	298,82	195,592	202,362	134,512	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	
ЕТО № 3 ООО "ЭнергоКонсалт"																								
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	УТМ	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	
33	Котельная №1 а" ООО "ЭнергоКонсалт"	УТМ	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	
ЕТО № 4 ООО "ЭнергоПлюс"																								
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	УТМ	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	УТМ	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
ЕТО № 5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																								
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	УТМ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	
ЕТО № 6 ООО "Комус"																								
37	Котельная ООО "Комус"	УТМ	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	
ЕТО № 7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																								
38	Котельная Воронежской таможни	УТМ	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения г.о. Липецк рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в г.о. Липецк определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;
- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности
- от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г.о. Липецк направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Общие положения

Для анализа системы теплоснабжения г. Липецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения, а также перспективный вариант развития. (ГИС «Zulu»).

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

- в электронной модели системы теплоснабжения г. Липецка создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- в электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- в электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой;
- определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включают в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Мероприятия по строительству и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включают в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка

Мероприятия, по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка приведен для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения, рассмотренного в мастер-плане.

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В таблице ниже в столбце «Перспективный потребитель» указывается первый подключаемый к участку Тепловой сети потребитель по первоочередности года ввода в эксплуатацию.

Таблица 6-1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)
(подгруппа проектов 000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-10А-14	Многоквартирный жилой дом в ЖК	54	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 404	001-02-01-001
Котельная «Юго-Западная»	ТК-7-10а-20	Поликлиника на 700 посещений в	26	50	бесканальная	пенополиуретан	2031	275	001-02-01-002
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-10А-8	Торгово-выставочный комплекс,	78	100	бесканальная	пенополиуретан	2031	1 728	001-02-01-003
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-10А-4	Многоквартирная жилая застройк	122	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 415	001-02-01-004
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Многоквартирная жилая застройк	29	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	527	001-02-01-005
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Многоквартирный дом поз.12 со	71	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 553	001-02-01-006
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	197	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	5 117	001-02-01-007
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Комплекс из 2-х многоквартирны	7	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	123	001-02-01-008
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	70	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 807	001-02-01-009
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Комплекс из 2 многоквартирных	9	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	167	001-02-01-010
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Комплекс из 2 многоквартирных	34	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	625	001-02-01-011
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-8-6	Жилой дом № 8, мкр. 30	20	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	436	001-02-01-012
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Физкультурно-оздоровительный к	83	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 036	001-02-01-013
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-3	Сооружение складов закрытого и	61	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	524	001-02-01-014
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-8	персп. узел	291	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	7 534	001-02-01-015
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Спортивно-развлекательный комп	34	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	741	001-02-01-016
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Поликлиника в ж/р.7, мкр. Евро	21	70	бесканальная	пенополиуретан	2030	305	001-02-01-017
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Жилое здание переменной этажно	56	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 231	001-02-01-018
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Объект дошкольного, начального	65	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 332	001-02-01-019
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Спортивно-оздоровительный цент	38	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	698	001-02-01-020
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-12	персп. узел	74	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 622	001-02-01-021
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Дошкольное образовательное учр	59	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	735	001-02-01-022
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Застройка микрорайонов 30, 31	66	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 507	001-02-01-023
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	146	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 195	001-02-01-024
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Крытый спортивный комплекс по	150	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 290	001-02-01-025
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Здание медицинского центра	23	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	512	001-02-01-026
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-73-6	персп. узел	5	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	108	001-02-01-027
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Здание бытовых услуг (долгостр	186	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 600	001-02-01-028
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Гостиничный торгово-развлекате	15	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	335	001-02-01-029
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-48-5	персп. узел	178	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 606	001-02-01-030
Котельная проспект Победы 99	персп. узел.	Многоквартирное жилое здание с	20	80	бесканальная	пенополиуретан	2027	337	...-02-01-031
Котельная проспект Победы 99	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом в ЖК	14	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	309	...-02-01-032
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-73-1а	Здание бытового обслуживания п	17	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	146	001-02-01-033
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-48а-1б	Многоквартирное жилое здание с	48	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	873	001-02-01-034
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-45	пр. Победы, владение 104 В	219	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	8 202	001-02-01-035
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-48	пр. Победы, д. 87 а	58	250	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 834	001-02-01-036

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-44-7а	КРТ ул. Б. Хмельницкого	99	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 236	001-02-01-037
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 4-53-3	персп. узел	244	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	5 348	001-02-01-038
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	Группа многоэтажных жилых домо	17	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	368	001-02-01-039
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 4-53-15	Строительство здания на 240 ко	60	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 134	001-02-01-040
Котельная ул. Механизаторов, д. 21	персп. узел.	ул. Механизаторов в районе д.	172	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 460	002-02-01-041
ТЭЦ-2	ТК 3-19а	Торговый центр (долгострой), у	23	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	412	001-02-01-042
ТЭЦ-2	ТК 3-20	персп. узел	48	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	876	001-02-01-043
ТЭЦ-2	персп. узел.	Дворец спорта "Юбилейный", ул.	39	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	707	001-02-01-044
ТЭЦ-2	персп. узел.	Торговый центр, ул. 50 лет НЛМ	24	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	204	001-02-01-045
ТЭЦ-2	ТК 3-21а	ул. 50 лет НЛМК	45	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	974	001-02-01-046
ТЭЦ-2	персп. узел.	персп. узел	131	100	бесканальная	пенополиуретан	2036	3 560	001-02-01-047
ТЭЦ-2	персп. узел.	Гостиница, ул. 50 лет НЛМК	37	80	бесканальная	пенополиуретан	2036	920	001-02-01-048
ТЭЦ-2	персп. узел.	Общественно-деловая застройка,	35	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	666	001-02-01-049
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	персп. узел	158	500	бесканальная	пенополиуретан	2026	17 721	001-02-01-050
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	КРТ в границах ул. 50 лет НЛМК	15	400	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 329	001-02-01-051
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом №2 с	94	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 550	001-02-01-052
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	территория квартала, ограничен	108	250	бесканальная	пенополиуретан	2027	5 340	001-02-01-053
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 5-37-7	КРТ пер. Нагорный	31	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	584	001-02-01-054
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	Многоквартирное среднеэтажное	270	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	3 508	001-02-01-055
ТЭЦ-2	ТК 3-16-1	Многоквартирный жилой комплекс	45	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 018	001-02-01-056
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	персп. узел	203	500	бесканальная	пенополиуретан	2026	22 818	001-02-01-057
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	территория квартала в районе у	63	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 430	001-02-01-058
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	территория квартала, ограничен	30	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 802	001-02-01-059
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	Здание гостиницы с кафе, ул. В	72	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	619	001-02-01-060
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	территория квартала в районе у	326	400	бесканальная	пенополиуретан	2027	28 652	001-02-01-061
ТЭЦ-2	ТК 3-8-5	Многоквартирный жилой дом пере	81	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 858	001-02-01-062
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 3-11	Территория квартала, ограничен	21	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	393	001-02-01-063
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК Б/Н	ППТ Октябрьская	31	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	607	001-02-01-064
ТЭЦ-2	ТК 3-8-29	Здание яхт-клуба со стоянкой я	194	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 664	001-02-01-065
Котельная «Угловая»	ТК 8-2-33	территория жилого квартала, ог	9	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	348	001-02-01-066
Котельная «Угловая»	ТК 8-2-33	территория квартала, ограничен	21	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 229	001-02-01-067
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-30-1-6	персп. узел	17	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	305	001-02-01-068
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Многоквартирный многоэтажный ж	31	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	382	001-02-01-069
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Многоквартирный многоэтажный ж	7	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	135	001-02-01-070
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-22	Здание автомобильной мойки по	82	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	706	001-02-01-071
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-23-1	Многоэтажный жилой дом II-12 в	50	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 090	001-02-01-072

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-25	Строительство поликлиники в мк	87	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 438	001-02-01-073
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-25-14	персп. узел	9	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	406	001-02-01-074
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	39	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	714	001-02-01-075
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	70	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 904	001-02-01-076
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	73	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 744	001-02-01-077
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	117	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 305	001-02-01-078
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	31	80	бесканальная	пенополиуретан	2028	549	001-02-01-079
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	28	80	бесканальная	пенополиуретан	2030	545	001-02-01-080
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	16	80	бесканальная	пенополиуретан	2028	284	001-02-01-081
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	22	80	бесканальная	пенополиуретан	2027	386	001-02-01-082
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	35	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	577	001-02-01-083
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	74	80	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 276	001-02-01-084
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	74	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 515	001-02-01-085
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	12	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	219	001-02-01-086
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	22	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	418	001-02-01-087
ТЭЦ-2	ТК 2-13-1А	Центр радионуклидной терапии о	51	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	636	001-02-01-088
ТЭЦ-2	ТК 2-51	территория, ограниченной улица	44	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 648	001-02-01-089
ТЭЦ-2	персп. узел.	Здание автосервиса - СТО на 2	112	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	963	001-02-01-090
ТЭЦ-2	ТК 2-66	В границах ул. Левобережная 5	53	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 448	001-02-01-091
ТЭЦ-2	БУ 5-21	КРТ ул. Спиртозаводская	170	250	бесканальная	пенополиуретан	2027	8 353	001-02-01-092
Котельная Центролит	персп. узел.	Строительство здания СТО и зда	206	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 766	002-02-01-093
Котельная Липецкие узоры	персп. узел.	Нежилое здание "Прессовый цех"	155	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 336	002-02-01-094
Котельная Центролит	ТК 1	Строительство площадки для соз	28	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	505	002-02-01-095
Котельная Центролит	ТК 85	КРТ ул. Юношеская (Сырский руд	100	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 717	002-02-01-096
Котельная Центролит	ТК 44	Здание медицинского центра, ко	111	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	953	002-02-01-097
Новая котельная ул. Студёновская	Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел	56	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 211	...-02-01-098
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	90	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 574	...-02-01-099
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	162	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	5 296	...-02-01-100
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	персп. узел	164	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	7 750	...-02-01-101
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	186	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	6 317	...-02-01-102
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	персп. узел	137	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	6 448	...-02-01-103
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	91	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	3 228	...-02-01-104
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	84	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	3 466	...-02-01-105
Новая котельная ул. Студёновская	персп. узел.	ул.Студеновская, земельный уча	149	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	5 595	...-02-01-106
Котельная Электроаппарат	ТК 14-28	КРТ ул. Студеновская,им. 9-го	13	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	345	002-02-01-107
Котельная Электроаппарат	ТК 37-14	Административное здание по ул.	53	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	459	002-02-01-108
Котельная Электроаппарат	ТК 14-23	Многоквартирное малоэтажное жи	210	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 808	002-02-01-109
Котельная 108 квартал	ТК 15-6	КРТ ул. Амурская и ул. Нахимов	10	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	227	002-02-01-110
Котельная 108 квартал	ТК 15-41	Многоквартирное жилое здание п	6	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	105	002-02-01-111
Котельная 108 квартал	ТК 15-23	КРТ ул. Амурская и ул. Нахимов	24	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	665	002-02-01-112

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-73а	Среднеэтажное многоквартирное	55	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	685	001-02-01-113
Котельная «Северо- Западная»	ТК 4-24-5	персп. узел	257	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	6 671	001-02-01-114
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Лабораторный корпус 2-го этапа	29	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	357	001-02-01-115
Котельная «Северо- Западная»	ТК 4-24-5	персп. узел	294	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	6 433	001-02-01-116
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Двухуровневая полуподземнаяавт	46	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	835	001-02-01-117
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	персп. узел	265	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	5 036	001-02-01-118
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Спортивное сооружение в мкр. У	25	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	333	001-02-01-119
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Школа в мкр. Университетский	47	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	886	001-02-01-120
Котельная «Северо- Западная»	ТК 4-24-2а	персп. узел	183	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 010	001-02-01-121
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Строительство хирургического к	33	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	605	001-02-01-122
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Многоэтажное многоквартирное ж	263	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	4 988	001-02-01-123
Котельная «Северо- Западная»	ТК 3-3-2	Магазин, ул. Московская	12	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	100	001-02-01-124
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	КРТ ул. Авиационная	71	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	887	001-02-01-125
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 5-44-2-5	ул. Союзная, д.13	41	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	749	001-02-01-126
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 10-12-3	ул. 8 Марта з/у 15б	12	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	282	001-02-01-127
Котельная «Северо- Западная»	ТК 1-42-10	КРТ Гагарина 151	11	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	138	001-02-01-128
Котельная «Привокзальная», Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 2-32-9а-2	Многоквартирный жилой комплекс	48	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 056	001-02-01-129
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	ТК 2-32-23	Многоэтажный жилой дом, ул. Ни	38	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	622	001-02-01-130
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-8-5	Гостиничный комплекс с подземн	69	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 372	001-02-01-131
Котельная ООО «Мегаполис- Недвижимость»	персп. узел.	Реконструкция незавершенного с	8	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	144	005-02-01-132
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Здание автостоянки с администр	14	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	120	001-02-01-133
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-1-2	Строительством дополнительного	10	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	129	001-02-01-134
Котельная «Привокзальная»	ВУ 2-27-8	Группа мног-ых жилых домов: Мн	68	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 762	001-02-01-135
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом с ад	30	80	бесканальная	пенополиуретан	2028	543	001-02-01-136
Котельная ул. Ковалева 107Д	персп. узел.	Нежилое здание, г. Липецк, ул	25	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	213	002-02-01-137
Котельная «Северо- Западная»	персп. узел.	Автотехцентр по адресу: г. Лип	103	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	888	001-02-01-138
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-10-2-2	Жилой район «Авторский», распо	136	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 973	001-02-01-139
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Здание гаража по адресу: г. Ли	283	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 430	001-02-01-140
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-15-4	персп. узел	39	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	854	001-02-01-141
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Здание склада по адресу: Липец	323	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 776	001-02-01-142
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом пози	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	256	001-02-01-143
Новая котельная ул. Шахтерская	Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел	73	400	бесканальная	пенополиуретан	2032	7 794	...-02-01-144
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Многоквартирная жилая застройк	455	250	бесканальная	пенополиуретан	2034	29 559	...-02-01-145

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Многokвартирная жилая застройк	108	250	бесканальная	пенополиуретан	2033	6 751	...-02-01-146
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Многokвартирная жилая застройк	66	250	бесканальная	пенополиуретан	2032	3 939	...-02-01-147
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	персп. узел	343	150	бесканальная	пенополиуретан	2032	11 313	...-02-01-148
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Детский сад на 270 мест, ул. Ш	82	80	бесканальная	пенополиуретан	2034	1 860	...-02-01-149
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Общеобразовательная школа на 1	48	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	1 389	...-02-01-150
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	персп. узел	154	100	бесканальная	пенополиуретан	2032	3 559	...-02-01-151
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Детская поликлиника на 100 пос	80	50	бесканальная	пенополиуретан	2034	950	...-02-01-152
Новая котельная ул. Шахтерская	персп. узел.	Детский сад на 270 мест, ул. Ш	72	80	бесканальная	пенополиуретан	2032	1 518	...-02-01-153
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел	51	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 908	...-02-01-154
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	ФОК, пересечение Лебедянского	82	80	бесканальная	пенополиуретан	2036	2 028	...-02-01-155
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Объект развлекательного назнач	268	125	бесканальная	пенополиуретан	2034	8 073	...-02-01-156
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Бизнес-центр, пересечение Лебе	259	100	бесканальная	пенополиуретан	2035	6 744	...-02-01-157
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	персп. узел	171	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 429	...-02-01-158
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Центр боевых искусств, пересеч	38	70	бесканальная	пенополиуретан	2038	762	...-02-01-159
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Ледовая арена, пересечение Леб	25	100	бесканальная	пенополиуретан	2037	697	...-02-01-160
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	персп. узел	133	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 900	...-02-01-161
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Лечебно-диагностический центр,	75	80	бесканальная	пенополиуретан	2039	2 079	...-02-01-162
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Подстанция скорой помощи, пере	66	80	бесканальная	пенополиуретан	2040	1 913	...-02-01-163
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	персп. узел	147	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 832	...-02-01-164
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Пожарное депо, пересечение Леб	51	70	бесканальная	пенополиуретан	2041	1 161	...-02-01-165
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	персп. узел	78	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	672	...-02-01-166
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Деревообрабатывающий цех, расп	25	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	212	...-02-01-167
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	персп. узел.	Здание автосервиса по адресу:	288	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 476	...-02-01-168
Новая котельная ул. Железнякова	Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел	58	300	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 750	...-02-01-169
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	128	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 012	...-02-01-170
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	121	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	4 980	...-02-01-171
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	персп. узел	133	150	бесканальная	пенополиуретан	2036	5 138	...-02-01-172
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	58	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	1 884	...-02-01-173
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	143	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	4 662	...-02-01-174
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	персп. узел	154	250	бесканальная	пенополиуретан	2038	11 696	...-02-01-175
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	81	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	2 846	...-02-01-176

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	121	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	4 795	...-02-01-177
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	персп. узел	194	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	8 423	...-02-01-178
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	90	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 287	...-02-01-179
Новая котельная ул. Железнякова	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	86	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 303	...-02-01-180
Новая котельная 48:20:0028408:1	Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел	82	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 879	...-02-01-181
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	персп. узел	106	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 749	...-02-01-182
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	56	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	2 041	...-02-01-183
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	83	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	3 434	...-02-01-184
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	персп. узел	96	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	4 333	...-02-01-185
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	76	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 033	...-02-01-186
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	Перспективная жилая многоквартир	68	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	2 591	...-02-01-187
Новая котельная 48:20:0028408:1	персп. узел.	Многоквартирное жилое здание с	143	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 781	...-02-01-188
Новая котельная ш. Лебедянское	Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел	36	300	бесканальная	пенополиуретан	2037	3 167	...-02-01-189
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	персп. узел	70	200	бесканальная	пенополиуретан	2037	4 092	...-02-01-190
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	Комплексное освоение территории	55	150	бесканальная	пенополиуретан	2041	2 599	...-02-01-191
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	Комплексное освоение территории	49	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	1 974	...-02-01-192
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	персп. узел	34	250	бесканальная	пенополиуретан	2038	2 557	...-02-01-193
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	Комплексное освоение территории	84	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 791	...-02-01-194
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	Комплексное освоение территории	36	150	бесканальная	пенополиуретан	2042	1 785	...-02-01-195
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	персп. узел	105	200	бесканальная	пенополиуретан	2038	6 330	...-02-01-196
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	Комплексное освоение территории	33	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 372	...-02-01-197
Новая котельная ш. Лебедянское	персп. узел.	Комплексное освоение территории	71	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 097	...-02-01-198
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК-1	персп. узел	15	350	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 007	002-02-01-199
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2031	299	002-02-01-200
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	117	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 397	002-02-01-201
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	103	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 872	002-02-01-202
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Общеобразовательная школа на 1	18	100	бесканальная	пенополиуретан	2031	393	002-02-01-203
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	89	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 314	002-02-01-204
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Микрорайон, ограниченный улица	19	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	405	002-02-01-205
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	14	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	419	002-02-01-206
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	62	350	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 084	002-02-01-207
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирные жилые дома (по	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2030	295	002-02-01-208

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	10	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	360	002-02-01-209
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	68	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 915	002-02-01-210
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирные жилые дома (по	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2034	334	002-02-01-211
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2032	301	002-02-01-212
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	86	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 937	002-02-01-213
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	9	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	294	002-02-01-214
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	8	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	313	002-02-01-215
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	50	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 869	002-02-01-216
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	412	002-02-01-217
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	397	002-02-01-218
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	58	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 730	002-02-01-219
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирное жилое здание (	11	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	206	002-02-01-220
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом (поз	11	125	бесканальная	пенополиуретан	2034	345	002-02-01-221
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	115	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 993	002-02-01-222
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	158	100	бесканальная	пенополиуретан	2037	4 452	002-02-01-223
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Физкультурно- оздоровительный к	19	100	бесканальная	пенополиуретан	2038	553	002-02-01-224
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	ДОУ на 140 мест (поз. 3), мкр.	71	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	1 365	002-02-01-225
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	TK-12	Многоэтажное жилое здание (стр	54	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	894	003-02-01-226
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	TK-12	персп. узел	106	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 313	003-02-01-227
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	персп. узел.	Среднеэтажный многоквартирный	11	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	96	003-02-01-228
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	персп. узел.	Среднеэтажный многоквартирный	36	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	307	003-02-01-229
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	63	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 290	002-02-01-230
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Магазин (поз. 1), мкр. огр. ул	39	50	бесканальная	пенополиуретан	2040	579	002-02-01-231
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	72	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 854	002-02-01-232
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	19	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	613	002-02-01-233
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	11	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	745	002-02-01-234
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	39	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	1 209	002-02-01-235
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	персп. узел	270	200	бесканальная	пенополиуретан	2036	15 055	002-02-01-236
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	16	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	518	002-02-01-237
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	29	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 019	002-02-01-238

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Перспективная жилая многокварт	29	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	970	002-02-01-239
Индивидуальный источник	Новая котельная ул. Красная	ул. Красная	117	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 549	...-02-01-240
Новая котельная делового кластера	Новая котельная делового кластера	персп. узел	94	350	бесканальная	пенополиуретан	2033	8 202	...-02-01-241
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	26	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	906	...-02-01-242
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	85	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 674	...-02-01-243
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	персп. узел	92	300	бесканальная	пенополиуретан	2034	7 235	...-02-01-244
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	43	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 777	...-02-01-245
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	88	150	бесканальная	пенополиуретан	2042	4 326	...-02-01-246
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	персп. узел	212	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	14 307	...-02-01-247
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	88	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	3 528	...-02-01-248
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	171	150	бесканальная	пенополиуретан	2036	6 595	...-02-01-249
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	персп. узел	403	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	14 946	...-02-01-250
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	120	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 453	...-02-01-251
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	71	150	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 337	...-02-01-252
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	персп. узел	134	300	бесканальная	пенополиуретан	2035	11 027	...-02-01-253
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	персп. узел	474	150	бесканальная	пенополиуретан	2034	16 909	...-02-01-254
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	92	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	4 160	...-02-01-255
Новая котельная делового кластера	персп. узел.	Общественно-деловой кластер на	62	150	бесканальная	пенополиуретан	2034	2 223	...-02-01-256
Индивидуальный источник	Новая котельная Спортивная база мотодрома	Спортивная база мотодрома+Учеб	44	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	379	...-02-01-257
Индивидуальный источник	Новая котельная ул. Подгоренская	Склад по адресу: г. Липецк, ул	38	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	324	...-02-01-258
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	персп. узел	66	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 720	001-02-01-259
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Физкультурно- оздоровительный к	21	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	287	001-02-01-260
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Многоуровневая наземная гараж-	30	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	662	001-02-01-261
Индивидуальный источник	Новая котельная ул. Пархоменко, вл. 31	Строительство склада непродово	58	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	496	...-02-01-262
Новая котельная Свободный Сокол	Новая котельная КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиас	97	250	бесканальная	пенополиуретан	2028	4 946	...-02-01-263
Индивидуальный источник	Новая котельная 48:20:0027407:231	Здание магазина по адресу г. Л	19	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	161	...-02-01-264
Котельная Свободный Сокол	ТК 45-33	КРТ ул. и. Франко, ул. Ушинско	36	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	650	002-02-01-265
ТЭЦ-2	ТК 2-59	Жилой дом № 6, в границах ул.	14	100	бесканальная	пенополиуретан	2035	371	001-02-01-266
ТЭЦ-2	ТК 2-23-12	Жилой дом № 19, в границах ул.	18	70	бесканальная	пенополиуретан	2038	360	001-02-01-267
ТЭЦ-2	ТК 2-23-8	Жилой дом № 7, в границах ул.	19	100	бесканальная	пенополиуретан	2036	510	001-02-01-268
ТЭЦ-2	ТК 2-23-6	Жилой дом № 9, в границах ул.	21	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	408	001-02-01-269
ТЭЦ-2	ТК 2-23-4	Жилой дом № 5, в границах ул.	20	80	бесканальная	пенополиуретан	2034	450	001-02-01-270
ТЭЦ-2	ТК 2-23-10	Общественно-деловой центр, в г	21	50	бесканальная	пенополиуретан	2035	262	001-02-01-271

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК 2-56	Жилой дом в границах ул. Красн	9	70	бесканальная	пенополиуретан	2040	206	001-02-01-272
ТЭЦ-2	ТК 2-55-1	Здания торгового назначения, в Жилой дом в границах ул. Красн	11	50	бесканальная	пенополиуретан	2036	143	001-02-01-273
ТЭЦ-2	ТК 2-55-5	Жилой дом № 2, в границах ул.	9	70	бесканальная	пенополиуретан	2039	193	001-02-01-274
ТЭЦ-2	ТК 2-20-12	Жилой дом № 3, в границах ул.	15	50	бесканальная	пенополиуретан	2031	160	001-02-01-275
ТЭЦ-2	ТК 2-20-6	Жилой дом № 4, в границах ул.	19	70	бесканальная	пенополиуретан	2032	303	001-02-01-276
ТЭЦ-2	ТК 2-20-4	Многоквартирное жилое здание с	74	100	бесканальная	пенополиуретан	2033	1 794	001-02-01-277
ТЭЦ-2	ТК 2-45-1	Здание станции технического об	16	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	213	001-02-01-278
ТЭЦ-2	ТК 2-24	Многоэтажный многоквартирный ж	77	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	658	001-02-01-279
Котельная «Привокзальная»	ТК 3-31	Дом блокированной застройки по	31	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	570	001-02-01-280
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-17	КРТ ул. Газина (3)	424	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 648	001-02-01-281
Котельная Свободный Сокол	ТК 45-10	КРТ ул. Газина (2)	8	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	207	002-02-01-282
Котельная Свободный Сокол	ТК 45-14-1	Реконструкция здания кинотеатр	7	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	169	002-02-01-283
Котельная Свободный Сокол	ТК 45-16-1	персп. узел	28	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	240	002-02-01-284
ТЭЦ-2	ТК 3-3	Среднеэтажное жилое здание (ст	17	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	206	001-02-01-285
ТЭЦ-2	персп. узел.	Среднеэтажное жилое здание (ст	11	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	92	001-02-01-286
ТЭЦ-2	персп. узел.	мкр. Елецкий, в границах ул. Х	27	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	340	001-02-01-287
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	24	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	401	001-02-01-288
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	персп. узел	194	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	5 031	001-02-01-289
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Школа	128	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 327	001-02-01-290
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Детский сад	16	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	410	001-02-01-291
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	Объекты физкультуры и спорта в	20	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	338	001-02-01-292
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-19	Жилой дом в границах ул. Красн	90	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 118	001-02-01-293
ТЭЦ-2	ТК 2-53	персп. узел	9	70	бесканальная	пенополиуретан	2041	194	001-02-01-294
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	Многоквартирные жилые дома (по	36	350	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 402	002-02-01-295
Котельная ул. Саунина сооружение 6	персп. узел.	КРТ Новое Поколение	16	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	399	002-02-01-296
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-19	КРТ Нестерова-Гагарина- Качалов	59	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 650	001-02-01-297
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-26	персп. узел	41	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 158	001-02-01-298
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-13-10	Многоэтажный многоквартирный ж	20	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	436	001-02-01-299
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	Многоквартирный жилой дом с ад	36	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	651	001-02-01-300
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	персп. узел	11	80	бесканальная	пенополиуретан	2026	182	001-02-01-301
Котельная «Северо-Западная»	персп. узел.	Административное здание № 40В,	240	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	6 214	001-02-01-302
Котельная «Северо-Западная»	персп. узел.	ЖК Архитектор	182	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 562	001-02-01-303
Котельная «Северо-Западная»	персп. узел.	персп. узел	14	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	388	001-02-01-304
ТЭЦ-2	ВУ 5-9	персп. узел	599	350	бесканальная	пенополиуретан	2026	39 676	001-02-01-305
ТЭЦ-2, Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	персп. узел.	персп. узел	525	700	бесканальная	пенополиуретан	2026	70 133	001-02-01-306
Новая котельная Свободный Сокол	Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-1	164	500	бесканальная	пенополиуретан	2027	19 261	...-02-01-307
Котельная проспект Победы 99	Котельная проспект победы	персп. узел	20	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	765	...-02-01-308
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Строительство участков тепловых сетей для подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час						2024	79 041	001-02-01-309
							2025	79 365	
							2026	60 000	

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
							2027	60 000	
							2028	60 000	
ТЭЦ-2		Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2Ø57÷426 (ЛТС)					2024	3 000	001-02-01-310
ТЭЦ-2		Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)					2024	2 000	001-02-01-311
Итого по строительству тепловых сетей для подключения потребителей в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.								1 234 976	

6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, сводится в:

- подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии, потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусматривается.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия, по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, включаются в:

- подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»;

- подгруппу проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов».

Таблица 6-2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (подгруппа проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная БМК ул. Одоевского	ТК-44600	ДК	66,3	2027	50	бесканальная	пенополиуретан	595	002-02-02-312
Новая котельная п. Дачный	Новая котельная п. Дачный	ЦТП	47,5	2030	200	бесканальная	пенополиуретан	2 093	002-02-02-313
Новая котельная Свободный Сокол	Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-1	208,56	2027	500	бесканальная	пенополиуретан	24 454	002-02-02-314
Котельная «Юго-Западная»	Модернизация и реконструкция систем теплоснабжения с применением энергосберегающих оборудования и технологий путем строительства сети теплоснабжения от ТК-30а-17 до д.6г по ул.Московская	сети теплоснабжения от источника "Котельная «Юго-Западная»"	766,11	2026	250	бесканальная	пенополиуретан	50 740	002-02-02-315
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 1 этап	ТК 1-6	960	2027	300	бесканальная	пенополиуретан	1 550	001-02-02-316
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 2 этап	ТК 1-6		2028				58 300	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)			2024	-	-	-	6 452	001-02-02-317
				2026	-	-	-	40 600,00	
				2027	-	-	-	36 122,00	
				2028	-	-	-	36 302,00	
Итого по проектам строительства тепловых сетей для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения								257 208	

6.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

По результатам разработки «Главы 11 «Оценка надежности теплоснабжения» сделан вывод о соответствии системы теплоснабжения и участков такой системы требованиям к надежности.

6.6 Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

В данный раздел помещены мероприятия по предложениям изменения (увеличения) диаметров тепловых сетей ограничивающих пропускную способность существующих тепловых сетей.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (подгруппа проектов 000.02.05.000) предлагаются проекты, перечисленные в таблице.

Таблица 6-3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (МУ П43.2)
(подгруппа проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27	ТК 2-27-1	84	2026	250	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 563	001-02-05-365
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-1	ТК 2-27-2	198	2026	250	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	13 047	001-02-05-366
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-6	ТК 2-27-6а	18	2026	100	250	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	992	001-02-05-367
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-5	ТК 2-27-6	25	2026	100	250	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 378	001-02-05-368
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-28-1	персп. узел.	185	2026	125	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 956	001-02-05-369
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	ТК 2-28-2	42	2026	125	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 816	001-02-05-370
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-25-4	ТК 6-25-14	72	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 016	001-02-05-371
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-72	персп. узел.	100	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	19 102	001-02-05-372
Котельная «Юго-Западная»	З/А	ТК 4-72	3	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	502	001-02-05-373
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-13	З/А	3	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	521	001-02-05-374
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	ТК 4-74	163	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	31 040	001-02-05-375
Котельная ул. Механизаторов, д. 21	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	персп. узел.	9	2026	100	150	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	275	002-02-05-376
Котельная ул. Механизаторов, д. 21	персп. узел.	персп. узел.	19	2026	70	150	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	567	002-02-05-377
Котельная «Угловая»	ТК 8-0	З/А	3	2027	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	264	001-02-05-378
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-57	З/А	3	2026	500	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	292	001-02-05-379
Котельная «Угловая»	ТК 8-2-4	персп. узел.	9	2027	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	914	001-02-05-380
Котельная 108 квартал	ТК 15-14	ТК 15-15	12	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	507	002-02-05-381
Котельная 108 квартал	З/А	ТК 15-17	1	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	50	002-02-05-382
Котельная 108 квартал	ТК 15-16	З/А	30	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 292	002-02-05-383
Котельная 108 квартал	ТК 15-15	ТК 15-16	76	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 266	002-02-05-384
Котельная 108 квартал	ТК 15-9	ТК 15-10	78	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 351	002-02-05-385
Котельная 108 квартал	ТК 15-10	ТК 15-11	5	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	207	002-02-05-386
Котельная 108 квартал	ТК 15-11	ТК 15-13	41	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 767	002-02-05-387
Котельная 108 квартал	ТК 15-13	ТК 15-14	12	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	532	002-02-05-388
Котельная Центролит	ТК 81	ТК 75	155	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	15 047	002-02-05-389
Котельная Центролит	ТК 75	З/А	3	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	223	002-02-05-390
Котельная Центролит	ТК 82	персп. узел.	130	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 576	002-02-05-391
Котельная Центролит	З/А	ТК 82	81	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 312	002-02-05-392
Котельная Центролит	З/А	ТК 84	2	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	99	002-02-05-393
Котельная Центролит	ТК 84	ТК 85	12	2026	150	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	820	002-02-05-394
Котельная Центролит	персп. узел.	персп. узел.	66	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4 375	002-02-05-395
Котельная Центролит	персп. узел.	З/А	34	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 262	002-02-05-396
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5	ТК 6-5а	522	2027	800	1000	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	119 906	001-02-05-397
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-6	ТК 6-7	593	2027	800	1000	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	136 146	001-02-05-398
Котельная Центролит	З/А	ТК 76	57	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 505	002-02-05-399
Котельная Центролит	ТК 4	З/А	1	2026	250	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	74	002-02-05-400
Котельная Центролит	ТК 76	ТК 77	103	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9 932	002-02-05-401
Котельная Центролит	ТК 77	ТК 78	81	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 868	002-02-05-402
Котельная Центролит	ТК 79	ТК 80	86	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 301	002-02-05-403
Котельная Центролит	З/А	ТК 81	23	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 238	002-02-05-404
Котельная Центролит	ТК 80	З/А	2	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	179	002-02-05-405
Котельная Центролит	ТК 78	ТК 79	31	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 026	002-02-05-406
Котельная «Привокзальная»	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в г. Липецке		280	2024	250/125	300/150/125	подземная	Определяется проектом	22 654	001-02-05-407
Котельная «Привокзальная»	Модернизация тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30		2090	2024	400/500	700/600	подземная	Определяется проектом	47 641	001-02-05-408
ТЭЦ-2	Модернизация участка тепловой сети от ВУ 2-5б до ВУ 2-6 в г. Липецке		434	2024	500	600	подземная	Определяется проектом	48 165	001-02-05-409
ИТОГО по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, тыс. руб. без НДС									550 568	

6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включают в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальный ремонт, с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Указанный перечень составлен по данным из электронной модели системы теплоснабжения г. Липецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (ввиду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Таблица 6-4 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса
(подгруппа проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»)

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Модернизация тепломагистрали по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)	393,8	2024	350	Подземная канальная	Определяется проектом	2 420	001-02-03-318
Модернизация тепломагистрали по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)		2025				26 023	
Модернизация тепловой магистрали по пл. П. Великого от ТК 3-6 до ТК 3-8-5 (ЛТС)	135	2024	1)200 2)300	Подземная канальная	Определяется проектом	750	001-02-03-319
Модернизация тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	250,8	2024	300÷500	Подземная канальная	Определяется проектом	6 538	001-02-03-320
Модернизация тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	464	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	3 767	001-02-03-321
Модернизация участка тепловой магистрали от ТК 5-34 (НС Неделина) до ТК 5-34-7 (на ул. Ворошилова) Ду 700 мм (ЛТС)	872	2024	700	Подземная канальная	Определяется проектом	97 458	001-02-03-322
Модернизация участка тепловой магистрали по ул. Авиацонная от ТК4-11 до ТК3-21 Ду 800 мм (ЛТС)	301,76	2024	800	Подземная канальная	Определяется проектом	62 351	001-02-03-323
Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участок от УТ2 до УТ4) (ЛТС)	148,65	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	1 535	001-02-03-324
Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участок от УТ4 до УП10) (ЛТС)	303	2024	500 250 80 70	Подземная канальная	Определяется проектом	42 755	001-02-03-325
Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участки от ТК 5-44 до УТ4, от УП10 до ТК 1-63) (ЛТС)	1109,69	2025	500	Подземная канальная	Определяется проектом	45 000	001-02-03-326
Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участки от ТК 5-44 до УТ4, от УП10 до ТК 1-63) (ЛТС)		2026				85 467	
Модернизация тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (участок от ТК 4-55а до ТК 4-54) (ЛТС)	330	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	47 743	001-02-03-327
Модернизация тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (участок от ТК 4-56 до ТК 4-55а, от ТК 4-54 до ТК4-50) (ЛТС)	799,4	2025	500	Подземная канальная	Определяется проектом	50 000	001-02-03-328
Модернизация тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	874	2025	500	Подземная канальная	Определяется проектом	193 020	001-02-03-329
Модернизация тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85	1367	2025	1) 400 2) 350 3) 125 4) 80	Подземная канальная	Определяется проектом	2 400	001-02-03-330
1.Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК 8-1-81 до ТК 8-1-85 в сторону Пединститута в г. Липецке 2du 500 мм L=0,375 км	375	2026	500	Подземная канальная	Определяется проектом	63 200	001-02-03-331
2.Техническое перевооружение тепловых сетей от котельной Угловая от ТК8-1-3 в до ТК8-1-81 в сторону Пединститута в г. Липецке 2du 500 мм L=1,009 км	1009	2027	500	Подземная канальная	Определяется проектом	170 000	001-02-03-332
Модернизация теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)	1300	2027	1000	Подземная канальная	Определяется проектом	38 373	001-02-03-333
Модернизация тепломагистрали по ул. К. Маркса от ТК 3-8-5 до ТК 3-8-7 (ЛТС)	147	2027	200	Подземная канальная	Определяется проектом	15 350	001-02-03-334
Модернизация теплотрасс с выносом из-под домов: по ул. Островского, 4 ввод от ТК 2-62-4; по пр-т Мира, 25 ввод от ТК 2-44-15; по пр-т Мира, 15 ввод от ТК 2-45; по пр-т Мира, 11 ввод от ТК 2-75; по пр-т Мира, 3 между ТК 2-17-21 и ТК 2-17-23 (ЛТС)	909	2027	50÷150	Подземная канальная	Определяется проектом	34 185	001-02-03-335
Модернизация тепломагистрали по ул. Меркулова от ТК 6-13 до ТК 4-7 (ЛТС)	262,14	2027	800	Подземная канальная	Определяется проектом	5 260	001-02-03-336
Модернизация тепломагистрали по ул. Меркулова от ТК 6-13 до ТК 4-7 (ЛТС)		2028				56 621	
Модернизация тепломагистрали по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)	528	2027	600	Подземная канальная	Определяется проектом	4 500	001-02-03-337
Модернизация тепломагистрали по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)		2028				51 000	
Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	160	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	1 650	001-02-03-338
Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)		2025				75 200	
Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	905,5	2024	800	Подземная канальная	Определяется проектом	215 813	001-02-03-339
Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)	619,35	2025	1) 600 2) 1000	Подземная канальная	Определяется проектом	210 596	001-02-03-340
Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)		2026				60 000	
Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)		2027				98 721	
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	675	2024	700	Подземная канальная	Определяется проектом	3 178	001-02-03-341
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова		2025				238 000	
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова		2026				285 603	

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Реконструкция участка тепломатриалы под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	522,5	2024	1000	Подземная канальная	Определяется проектом	4 158	001-02-03-342
Реконструкция участка тепломатриалы под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1		2027				460 039	
Реконструкция магистральных сетей в зоне действия источника "Котельная «Привокзальная»"	13020	2029	500	бесканальная	пенополиуретан	118 009	001-02-03-343
		2030	500			122 765	
		2031	500			127 712	
		2032	500			132 859	
		2033	500			138 213	
		2034	500			143 784	
		2035	500			149 578	
		2036	500			155 606	
		2037	500			161 877	
		2038	500			168 401	
		2039	500			175 188	
		2040	500			182 248	
		2041	500			189 593	
		2042	500			197 233	
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника "Котельная «Привокзальная»"	36600	2029	100	канальная	пенополиуретан (ППУ)	128 133	001-02-03-344
		2030	100			133 297	
		2031	100			138 669	
		2032	100			144 258	
		2033	100			150 071	
		2034	100			156 119	
		2035	100			162 411	
		2036	100			168 956	
		2037	100			175 765	
		2038	100			182 849	
		2039	100			190 218	
		2040	100			197 884	
		2041	100			205 859	
		2042	100			214 155	
Реконструкция теплотрассы 20426 мм в пос. Матырский, с переносом в лесополосу между жилыми домами по ул. Энергостроителей и Грязинским шоссе (от врезки в магистраль 20720мм до ТК-160)		2025	400	Определяется проектом	Определяется проектом	56 321	002-02-03-345
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-84 до ТК-90а (I, II, III этапы строительства)		2025		Определяется проектом	Определяется проектом	22 222	002-02-03-346
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-84 до ТК-90а (I, II, III этапы строительства)		2026		Определяется проектом	Определяется проектом	200 000	002-02-03-347
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-30 до ТК-29 тепловой сети по Детская 2б (зона действия котельной "Центролит")	2172,6	2025	150	бесканальная	пенополиуретан	53 499	002-02-03-348
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-34 до ТК-36 по Детская,6а № 13002681) (Объект: Тепловые сети, протяженностью 22983,9 п.м., расположенные по адресу: г.Липецк, пос.Сырский Рудник, з-д Центролит) (зона действия котельной "Центролит")	274,7	2025	200	бесканальная	пенополиуретан	9 783	002-02-03-349
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до котельной, от ТК-53 до ТК-54, от котельной до ТК-7 (№ 13002682) (Объект: Тепловые сети, протяженностью 22983,9 п.м., расположенные по адресу: г.Липецк, пос.Сырский Рудник, з-д Центролит) (зона действия котельной "Центролит")	149	2024	200	бесканальная	пенополиуретан	4 922	002-02-03-350
Реконструкция тепловых сетей по пл. Горского от ТК-97 до ТК-98 (замена на ППУ) (зона действия котельной "Свободный Сокол")	145	2026	200	бесканальная	пенополиуретан	5 436	002-02-03-351
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-84 до ТК-84а	86	2025	400	Определяется проектом	Определяется проектом	22 000	002-02-03-352
Ремонт теплотрассы по ул. Алмазная, 6а	50	2025	500	Определяется проектом	Определяется проектом	4 000	002-02-03-353
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-84а до ТК-90а	729	2026	400	Определяется проектом	Определяется проектом	170 000	002-02-03-354
Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Ушинского, 17/2 от ТК-44 до ТК-45	78	2026	200/10/70	Определяется проектом	Определяется проектом	13 000	002-02-03-355
Ремонт теплотрассы по ул. Алмазная, 6а	80	2026	400	Определяется проектом	Определяется проектом	8 000	002-02-03-356
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-90а до ТК-94	275	2027	250	Определяется проектом	Определяется проектом	119 932	002-02-03-357

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Капитальный ремонт теплотрассы по пер. Рудный, 1 от ТК-8 до ТК-59	85	2027	200/150/100	Определяется проектом	Определяется проектом	18 500	002-02-03-358
Ремонт теплотрассы по ул. Алмазная, 6а	80	2027	400	Определяется проектом	Определяется проектом	8 000	002-02-03-359
Реконструкция теплотрассы по ул. Франко от ТК-96 до ТК-24	150	2028	250	Определяется проектом	Определяется проектом	47 418	002-02-03-360
Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Баумана, 333/14 от ТК-33-14 до ТК-33-14а	130	2028	200/125/10	Определяется проектом	Определяется проектом	16 500	002-02-03-361
Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Баумана от ТК-33-7 до УТ-4 (новая) с ответвлениями	Определяется проектом	2029	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	17 000	002-02-03-362
Капитальный ремонт теплотрассы по ул. Баумана от УТ-4 (новая) до ТК-33-7-6 ответвлениями	Определяется проектом	2030	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	17 000	002-02-03-363
Техническое перевооружение тепловых внутриквартальных тепловых сетей в районе жилой застройки		2027-2028	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	150 000	002-02-03-364
Итого по проектам реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса						8 233 920	

6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 000.02.06.000 «Строительство новых насосных станций».

Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций, включаются в:

- подгруппу проектов 001.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»;
- подгруппу проектов 000.02.07.000 «Реконструкция насосных станций».

Мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, включаются в:

- подгруппу проектов 000.02.08.000 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Перечень мероприятий раздела представлен в таблице.

Таблица 6-5 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации
(подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»)

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/час	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Техпереворужение насосной станции Индустриальная	2024	10	200	26 861,34	001-02-07-410
Реконструкция насосной станции Неделеина с установкой 3-х насосов на обратном трубопроводе (Н=50 м, G=500 т/ч каждый)	2028	50	1500	60 000,00	001-02-07-411

6.9 Мероприятия без источника финансирования

При проведении ежегодной актуализации в реестр мероприятий могут быть включены следующие предложения.

Ниже представлены мероприятия, которые должны реализовываться при наличии бюджетного финансирования.

Таблица 6.6 - Мероприятия, которые должны реализовываться при привлечении бюджетных средств.

Наименование объекта	Принадлежность к опорному пункту	Наличие ПСД	Мощность	стоимость всего, тыс.руб. с НДС
Модернизация тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 г. Липецк (1 этап)(АО "РИР Энерго")	да	да	0,874 км	115 812,00
Реконструкция тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85 (АО "РИР Энерго")	да	да	2,914 км	208 414,59
Реконструкция тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК4-50 (3 этап) (АО "РИР Энерго")	да	да	0,748 км	98 694,20
Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (АО "РИР Энерго")	да	да	1,768 км	261 907,20
Итого				684 827,99

В случае отнесения муниципального образования г. Липецк к ценовой зоне теплоснабжения дополнительные мероприятия, которые должны быть включены в реестр мероприятий схемы теплоснабжения ниже.

Таблица 6.7 - Мероприятия, которые должны быть включены в реестр мероприятий схемы теплоснабжения при отнесении г. Липецк к ценовой зоне теплоснабжения.

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование объекта, в отношении которого реализуется мероприятие	Мощность, производительность, протяженность объекта		протяженность	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС в ценах 1 кв. 2024 года	Период реализации мероприятий, год
				единица измерения	значение			
1	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК3-1 до ТК3-8 (ул. Яна Фабрициуса)	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	676,40	1 352,80	251 733,38	2030
2	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК3-13 до ТК3-17 (ул. Яна Фабрициуса)	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	230,57	461,14	85 810,42	2030
3	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК3-8 до ТК3-13 (ул. Яна Фабрициуса)	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	452,05	904,10	168 237,84	2030
4	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали по 15 мкр. ул. Водопьянова	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	2 555,38	5 110,76	913 799,41	2027
5	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК4-1 до ТК4-3 и от ТК4-1а до ТК4-1 (СЗК) ул. Московская	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	166,95	333,90	127 889,69	2027
6	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Авиационная	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	1 238,13	2 476,26	683 875,57	2026
7	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Меркулова	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	829,20	1 658,40	376 403,41	2025
8	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистрали в районе ЛТЗ	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	4 719,18	9 438,36	1 026 398,81	2028

№ п/п	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование объекта, в отношении которого реализуется мероприятие	Мощность, производительность, протяженность объекта		протяженность	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС в ценах 1 кв. 2024 года	Период реализации мероприятий, год
				единица измерения	значение			
9	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей в районе ЛТЗ	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	4 371,82	8 743,64	1 046 295,76	2029
10	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей под Петровским мостом	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	491,35	982,70	117 593,46	2025
11	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей от ТК5-34 до ТК5-34-8 (Ворошиловский коллектор)	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	923,55	1 847,10	419 232,23	2030
12	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей от Н-10 ДО тк4-75 ул. Меркулова	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	365,50	731,00	202 790,72	2029
13	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей от ТК 8-2-90 до ТК 8-1-85 ул. Студеновская	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	350,00	700,00	130 258,26	2030
14	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей от ТК - 1 до ТК - 6 ул. Меркулова	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	819,00	1 638,00	454 406,57	2031
15	г. Липецк	Реконструкция участка тепломагистралей от здания насосной до ТК 5-34 ул. Неделина	Централизованная система теплоснабжения г.Липецк	п.м., 2-х тр. исполнении	36,88	73,75	12 304,45	2031

7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнили частью 8 следующего содержания: «8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;

Согласно Федеральному закону от 30.12.2021 N 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении»

«С 1 января 2022 года отменяется запрет на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения».

Информация о распределении доли открытых/закрытых схем ГВС представлена в таблице ниже.

Таблица 7-1 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
1	ТЭЦ-2	41,84	16,1	72,20%
2	Котельная «Привокзальная»	15,76	4,16	79,10%
3	Котельная «Северо-Западная»	25,17	3,6	87,50%
4	Котельная «Юго-Западная»	26,04	22,21	54,00%
5	Котельная «Угловая»	0	0	0,00%
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0,00%
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	0	0,02	0,00%
8	Котельная «Свободный Сокол	0	4,76	0,00%
9	Котельная «13 квартал»	0	0	0,00%
10	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0	0,29	0,00%
11	Котельная «Центролит»	0,55	4,07	11,80%
12	Котельная «Электроаппарат»	0	0,1	0,00%
13	Котельная «108 квартал»	0	0	0,00%
14	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	1,55	0,00%
15	Котельная «Село Подгорное»	0	0,43	0,00%
16	Котельная «Школа № 16»	0	0,04	0,00%
17	Котельная «Школа № 22»	0	0	0,00%
18	Котельная «Школа № 26»	0	0	0,00%
19	Котельная «Школа № 34»	0	0	0,00%
20	Котельная «Школа № 35»	0	0,01	0,00%
21	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0,00%
22	БМК по улице Ковалева, 109А	0	0,02	0,00%
23	Котельная «Поселок Дачный»	0	0,64	0,00%
24	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0,04	0,00%
25	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»**	0	0,08	0,00%
26	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0	0,38	0,00%
27	Котельная «Акушерский корпус»	0	0,3	0,00%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
28	Котельная «Липецкие узоры»	0	0,08	0,00%
29	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0	0	0,00%
30	БМК ул. Известковая	0	0,24	0,00%
31	БМК «Стратегия»***	0	0,38	0,00%
32	Котельная ул. Ковалева 107Д****	0	0,09	0,00%
33	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0	1,08	0,00%
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	2,25	0,00%
35	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0,16	0,00%
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0,00%
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0,00%
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0,00%

Большинство систем теплоснабжения города имеет открытую схему теплоснабжения, что обуславливает существенный объем инвестиций в мероприятия по реконструкции ИТП.

Учитывая, что мероприятие по переводу ИТП потребителей с открытой на закрытую схему горячего водоснабжения с установкой теплообменников предполагает проведение работ на имуществе собственников ИТП, то в соответствии с действующим законодательством источником финансирования данного мероприятия должны быть средства собственников. В части многоквартирных домов – это средства собственников жилых помещений в многоквартирном доме. В части муниципального жилищного фонда – это средства городского бюджета. Реализация мероприятия в МКД возможна только при 100% согласии собственников жилых помещений в многоквартирном доме.

Оценка финансовых потребностей для строительства индивидуальных тепловых пунктов произведена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2023. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен на 2024 год.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 2 802,448 млн. руб. с НДС:

- о ТЭЦ-2 – 1 233,9 млн.руб.;
- о Котельная «Привокзальная» – 341,4 млн.руб.;
- о Котельная «СевероЗападная» – 523,0 млн.руб.;
- о Котельная «ЮгоЗападная» – 550,7 млн.руб.;
- о Котельная «Угловая» – 94,3 млн.руб.;
- о Котельная «Улица Семашко, д. 10» – 42,5 млн.руб.;
- о Котельная «Центролит» – 16,6 млн.руб.

В расчете финансовых потребностей не учитывают дополнительные затраты (например, на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий). Методические указания по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом Минэнерго № 212 от 5.03.2019) не предполагают оценку капитальных затрат на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий.

Также необходимо отметить, что полученные результаты оценки экономической эффективности проектов по переводу потребителей с открытой на закрытую схему ГВС (дисконтированный срок окупаемости более 28 лет) однозначно свидетельствуют об отсутствии целесообразности в их реализации. Учет дополнительных капитальных вложений в данные мероприятия еще более увеличит сроки окупаемости проектов.

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей:

- о Стоимость установки ИТП, тыс. руб. 2 802 448,1
- о NPV, тыс. руб. -1 670 113,17

о	IRR, %	-11,77%
о	Срок окупаемости простой, лет	18,3
о	Срок окупаемости дисконтированный, лет	28,1

В связи с тем, что полученный NPV отрицателен, дисконтированный срок окупаемости 28 лет, в настоящее время проект не может быть рекомендован к реализации. При реализации проекта не определен так же источник инвестиций, что так же не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Необходимо так же определиться с источником инвестиций. В настоящий момент решений о финансировании проекта присоединений теплopotребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не принято.

В бюджете города на 2025 год финансовые средства на реализацию мероприятия по переводу многоквартирных домов города Липецка с открытой на закрытую схему ГВС не заложены.

Начиная с 2018 года в рамках реализации Подпрограммы 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Липецка» реализуется мероприятие по установке АТП с погодозависимым регулированием на 141 объекте бюджетной сферы города Липецка, а также перевод этих объектов на закрытую схему ГВС:

- на 9 объектах заключены энергосервисные контракты;
- на 17 объектах мероприятие реализовано за счет бюджетных средств города.

Областная программа капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Липецкой области, действует на период 2025-2042 годы. Значительная часть жилищного фонда города Липецка в определенный законодательством срок областной программой капитального ремонта охвачена не будет.

Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему представлены ниже в таблице.

Таблица 7-2 – Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему

Тип потребителя	Предполагаемый источник финансирования	Распределение инвестиций
Объекты муниципальной собственности	- средства городского бюджета	100%
Жилые дома	- Фонд капитального ремонта зданий;	23,3%
	- средства собственников жилых помещений;	72,5%
	- городской бюджет в части имущества г.Липецка	4,2%
Частная собственность	- средства частных собственников	100%

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения для которых необходимо строительство индивидуальных тепловых пунктов при отсутствии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не предусмотрено.

8 Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Определяющим, при расчете показателей работы источников тепла в перспективном периоде, являются изменения отпуска тепловой энергии с коллекторов в сравнении с фактическим отпуском тепловой энергии в базовом году. Основными исходными данными для расчета перспективных топливных балансов на расчетный период являются расчетные прогнозные значения отпуска тепла внешним потребителям и удельных расходов топлива.

При расчете учтены следующие показатели:

1. Фактические данные о годовом расходе топлива, выработанного и отпущенного тепла по каждому источнику за базовый 2024 год.
2. Эксплуатационный КПД существующих котлов принят по данным эксплуатирующих организаций.
3. Приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, приняты по данным книги 2.
4. Учтено снижение тепловых потерь по каждому источнику при перекладке ветхих сетей. Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

За базовые показатели приняты фактические показатели удельного расхода условного топлива, достигнутые на источниках тепла городского в 2024 году, согласно исходной информации от ресурсоснабжающих организаций.

В случае изменения данных, связанных, например, с изменением решений, намеченных в схеме теплоснабжения, сопровождаемых вводами нового генерирующего оборудования или демонтажа, реконструкции или модернизации оборудования и другим причинам, показатели удельного расхода топлива и топливные балансы, должны корректироваться с учетом изменившихся характеристик оборудования при очередной актуализации схемы теплоснабжения.

На территории городского округа, в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, функционирует один источник тепловой энергии – ТЭЦ-2, топливно-энергетические балансы которого на расчетный период, значения перспективных топливных балансов по прочим источникам тепловой энергии до 2042 года, прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе приведены в таблицах ниже.

Таблица 8-1 – Топливоно-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
Липецкая ТЭЦ-2																					
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1467,9	1468,3	1557,5	1513,2	1513,2	1522,2	1517,0	1517,0	1516,8	1518,2	1520,5	1522,3	1524,8	1529,1	1531,0	1532,0	1532,6	1533,4	1534,0	1534,0
- с паром	тыс. Гкал	2,38	5,05	3,01	3,0	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
- с коллекторов с горячей водой	тыс. Гкал	1465,5	1463,26	1554,46	1510,2	1510,23	1519,24	1513,94	1513,94	1513,79	1515,16	1517,45	1519,27	1521,76	1526,12	1528,01	1528,99	1529,59	1530,38	1530,98	1530,98
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	1447,88	1446,96	1537,73	1493,1	1493,13	1502,14	1496,84	1496,84	1496,69	1498,06	1500,35	1502,17	1504,66	1509,02	1510,91	1511,89	1512,49	1513,28	1513,88	1513,88
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск коллекторным потребителям), всего	тыс. Гкал	20	21,35	19,73	20,1	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11
Выработка электрической энергии	тыс. МВт ч	1244,1	1370,2	1242,8	1243,2	1244,9	1246,2	1247,5	1249,5	1251,1	1252	1253,3	1254,4	1256	1257,2	1258,5	1259,7	1261,0	1262,2	1263,5	1264,7
- на тепловом потреблении	тыс. МВт ч	897,4	880,3	933,7	907,2	907,2	912,6	909,4	909,4	909,4	910,2	911,6	912,6	914,1	916,8	917,9	918,5	918,8	919,3	919,7	919,7
- по конденсационному циклу	тыс. МВт ч	346,7	489,9	309,1	336,0	337,7	333,6	338,1	340,1	341,7	341,8	341,7	341,8	341,9	340,5	340,6	341,3	342,1	342,9	343,8	345,0
Расход электрической энергии на собственные нужды, в т.ч.	тыс. МВт ч	177,0	194,6	198,2	196,4	196,4	196,8	196,6	196,6	196,6	196,6	196,7	196,8	196,9	197,0	197,1	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
- расход электрической энергии на ТФУ	тыс. МВт ч	64,0	58,2	61,8	60,0	60,0	60,4	60,1	60,1	60,1	60,2	60,3	60,4	60,5	60,6	60,7	60,7	60,8	60,8	60,8	60,8
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт ч	1067,1	1175,6	1044,6	1046,8	1048,5	1049,4	1050,9	1052,9	1054,5	1055,4	1056,6	1057,6	1059,1	1060,2	1061,4	1062,6	1063,8	1065,0	1066,2	1067,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т	571,82	637,88	573,23	579,23	582,27	578,32	580,96	581,57	581,16	582,29	582,92	583,41	584,41	585,38	586,04	586,62	587,11	587,63	588,14	588,55
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т	352,98	420,56	342,21	354,56	357,90	352,48	355,90	356,55	356,14	357,07	357,37	357,57	358,21	358,53	358,91	359,34	359,75	360,15	360,57	360,99
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т	218,85	217,31	231,02	224,68	224,37	225,84	225,07	225,01	225,02	225,22	225,55	225,83	226,20	226,84	227,13	227,27	227,36	227,48	227,57	227,57
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт*ч	283,7	306,9	275,4	285,2	287,5	282,8	285,3	285,4	284,7	285,2	285,1	285,1	285,2	285,2	285,2	285,3	285,3	285,3	285,4	285,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	г/кВт*ч	128,2	127,26	127,5	127,7	127,5	127,6	127,6	127,5	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт*ч	330,79	357,76	327,59	338,7	341,4	335,9	338,6	338,6	337,7	338,3	338,2	338,1	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	149,09	148,00	148,3	148,5	148,3	148,4	148,4	148,3	148,4	148,4	148,3	148,4	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3
Затрачено природного газа:																					
В условном исчислении	тут	497335	637833	573184	579191	582224	578279	580920	581521	581116	582249	582877	583361	584368	585335	585994	586571	587062	587587	588093	588510
В натуральном исчислении	тыс. м3	417784	536333	481765	486814	489438	486072	488300	488817	488466	489421	489951	490355	491203	492016	492570	493055	493467	493908	494334	494685
Затрачено доменного газа:																					
В условном исчислении	тут	74444	С 01.01.2024 на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется из-за не продления ресурса принадлежащего ПАО "НЛМК" газопровода доменного газа по причине экономической нецелесообразности для ПАО "НЛМК"																		
В натуральном исчислении	тыс. м3	521108																			
Затрачено мазута:																					
В условном исчислении	тут	44,30	44,26	44,28	44,28	44,27	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28
В натуральном исчислении	тон	32,08	32,254	32,17	32,17	32,20	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18

Таблица 8-2 – Топливоно-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прогнозное значение полезного отпуска в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																						
	ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» (с учетом от ЛТЭЦ-2)		2522,46	2490,79	2 588,22	2 577,57	2 577,57	2622,87	2626,98	2629,46	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04	2632,04
	ЕТО№2 МУП "Липецктеплосеть", в т.ч.		154,13	155,5	157,5	156,5	168,9	173,7	174,0	178,0	178,7	178,7	179,2	180,5	181,8	182,8	185,0	187,1	185,6	186,7	187,1	186,5
	Котельная Свободный Сокол		53,233	53,847	53,847	53,847	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная 13 квартал		1,934	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925
	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"		0,943	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
	Котельная Центролит		52,878	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012	51,012
	Котельная Электроаппарат		10,367	10,585	10,585	10,585	10,585	10,585	10,231	10,467	10,427	10,375	10,423	10,408	10,402	10,411	10,407	10,407	10,408	10,408	10,408	10,408
	Котельная 108 квартал		2,976	2,868	2,868	2,868	2,868	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630	7,630
	Котельная Баумана		8,986	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502	9,502
	Котельная с. Подгорное		2,441	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565	2,565
	Котельная школы №16		0,3639	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	Котельная школы №22 Северный рудник		0,363	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
	Котельная школы №26		0,15	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Котельная школы №34		0,134	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
	Котельная школы №35		0,89	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Котельная у поселка Северный Рудник		1,62	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619
	БМК Ковалева, 109А		0,376	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	Котельная Дачный ЖКП-7		4,29	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная ул. Механизаторов, д.21		0,638	0,994	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Акушерский корпус		0,089	0,093	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная Липецкие узоры		1,017	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
	Котельная Упрснабсбыт		1,918	2,080	2,080	2,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК Известковая		4,257	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494
	БМК Ковалева, 107д		3,085	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814
	БМК "Стратегия"		1,178	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
	БМК №1 Саунина		0,000	1,333	3,333	3,333	3,333	3,333	4,258	4,566	5,317	5,383	5,757	7,079	8,385	9,385	11,630	13,690	12,237	13,260	13,731	13,076
	Новая Котельная Свободный Сокол		0,000	0,000	0,000	0,000	67,705	67,705	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472	67,472
	Новая Котельная п. Дачный		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752	7,752
	Новая котельная БМК ул. Одоевского		0,000	0,000	0,000	0,000	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707
	ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"		25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42
	ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"		11,94	11,94	11,98	11,98	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96
	ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"		1,84	1,84	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	ЕТО №6 ООО "Комус"		6,632	6,43	7,41	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
	ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области		1,122	1,12	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ВСЕГО			2723,54	2693,04	2 951,27	2 938,13	2 962,89	3 017,71	3 022,50	3 032,94	3 036,95	3 036,98	3 037,82	3 040,44	3 043,03	3 045,05	3 049,53	3 053,65	3 050,75	3 052,79	3 053,74	3 052,43
Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	243,5	243,6	238,3	238,3	238,3	252,0	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	575,0	551,0	570,4	570,4	570,4	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2	571,2
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	1025,8	1110,0	1040,1	1067,6	1067,6	1096,0	1100,4	1102,9	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5	1105,5
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	115,7	112,3	115,9	117,2	117,2	117,2	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0	117,0
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	41,5	30,5	37,6	37,6	37,6	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	23,5	24,2	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего		Природный газ	2024,9	2071,8	2024,9	2031,1	2031,1	2076,4	2080,6	2083,0	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6	2085,6
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	72,89	73,52	73,52	73,52	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	8,53	8,27	8,27	8,27	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	1,67	1,06	1,06	1,06	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
11	Котельная Центролит	газ/мазут	100,49	96,70	96,70	96,70	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	11,89	11,83	11,83	11,83	11,8	11,8	11,4	11,7	11,7	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	3,68	3,57	3,57	3,57	3,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
14	Котельная Баумана	газ/нет	15,30	15,38	15,38	15,38	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	3,35	3,36	3,36	3,36	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,49	0,45	0,45	0,45	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,32	0,24	0,24	0,24	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,15	0,17	0,17	0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,16	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Котельная школы №35	газ/нет	0,97	0,94	0,94	0,94	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	1,63	1,67	1,67	1,67	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,58	0,61	0,61	0,61	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	7,46	8,46	8,46	8,46	8,5	8,5	8,5	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,91	1,07	1,07	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,10	0,10	0,10	0,10	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	2,27	2,36	2,36	2,36	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	3,18	3,20	3,20	3,20	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	6,06	6,06	6,06	6,06	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	4,21	4,06	4,06	4,06	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	1,28	1,68	1,68	1,68	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,00	3,52	10,06	10,06	10,1	10,1	12,8	13,8	16,0	16,2	17,4	21,4	25,3	28,3	35,1	41,3	36,9	40,0	41,4	39,5
Всего		Природный газ	247,56	248,4	255,0	253,9	177,1	183,0	185,4	178,2	180,4	180,5	181,7	185,7	189,6	192,6	199,4	205,6	201,2	204,3	205,8	203,8
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	3,68	3,50	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	21,22	21,42	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78
Всего		Природный газ	24,90	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92	24,92
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	11,17	10,31	10,31	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	0,90	0,81	0,81	0,83	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Всего		Природный газ	12,07	11,12	11,12	12,09	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Всего		Природный газ	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	6,63	7,26	7,75	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Всего		Природный газ	6,63	7,26	7,75	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	1,12	1,12	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Всего		Природный газ	1,12	1,12	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	11	14	17	20	23	26	29
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	21	21	21	28	35
6	Новая котельная ул. Железнякава	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	21	28	35	41	48	55
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	29	41	41	41	41	41	41	41	41	41
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	20	29	39	49	59
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	15	22	29
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	5	6	7	9	9	9
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Всего		Природный газ	0	0	0	0	76	88	88	96	96	113	128	146	156	174	201	229	257	285	319	353

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																				
Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	247,1	247,2	241,0	243,1	243,1	256,8	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	589,0	561,3	547,2	581,9	581,9	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7	582,7
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	1059,7	1149,0	1120,1	1089,1	1089,1	1117,4	1121,9	1124,4	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9	1126,9
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	116,2	112,9	110,1	119,6	119,6	119,6	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	41,7	30,7	29,9	38,3	38,3	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	23,6	24,4	23,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2077,4	2125,3	2071,9	2071,9	2071,9	2117,2	2121,4	2123,8	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4	2126,4
Всего		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	74,7	75,33	75,33	75,33	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	8,74	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	1,71	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Котельная Центролит	газ/мазут	102,9	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07	99,07
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	12,18	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	11,72	11,99	11,94	11,88	11,94	11,92	11,91	11,93	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	3,77	3,66	3,66	3,66	3,66	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
14	Котельная Баумана	газ/нет	15,67	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,5	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,33	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
20	Котельная школы №35	газ/нет	1	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	1,67	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,59	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	7,64	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,93	1,09	1,09	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,1	0,10	0,10	0,10	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	2,32	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	3,26	3,28	3,28	3,28	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	4,31	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	1,31	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0	2,06	10,31	10,31	10,31	10,31	13,10	14,03	16,29	16,49	17,62	21,61	25,55	28,57	35,34	41,56	37,17	40,26	41,68	39,70
Всего		Природный газ	253,6	253,0	261,2	260,1	181,4	187,4	189,8	182,3	184,5	184,7	185,8	189,8	193,7	196,8	203,5	209,8	205,4	208,5	209,9	207,9
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	3,76	3,57	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	21,65	21,86	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Всего		Природный газ	25,417	25,433	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	11,398	10,517	10,517	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	0,917	0,827	0,827	0,852	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
Всего		Природный газ	12,316	11,344	11,344	12,339	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	2,08	2,1685	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	Всего	Природный газ	2,08	2,17	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	6,999	7,462	7,748	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
	Всего	Природный газ	6,999	7,462	7,748	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	1,12	1,1224	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	Всего	Природный газ	1,12	1,1224	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	75,33	75,33	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,87	5,73	8,60	11,46	14,33	17,19	20,06	22,93	25,79	28,66
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,93	13,86	20,79	20,79	20,79	27,71	34,64
6	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,91	13,83	20,74	27,65	34,56	41,48	48,39	55,30
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,81	29,00	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,76	19,52	29,27	39,03	48,79	58,55
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,32	14,65	21,97	29,29
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	3,44	4,16	5,41	6,25	7,48	8,68	9,00	9,00
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
	Всего	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	76,12	88,07	87,81	96,47	96,47	113,28	128,33	145,56	156,20	173,62	201,33	228,64	256,73	284,79	318,89	352,68
		Мазут																				
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, кг.ут/Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	157,7	157,1	157,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	155,0	156,0	154,8	155,3	155,4	155,1	155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	152,2	152,2	152,6	152,3	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	158,4	157,9	158,3	158,2	158,1	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	158,4	165,6	160,8	161,6	162,7	161,7	162,0	162,1	161,9	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	159,2	157,9	158,8																	
	Всего	Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	158,4	153,8	155,0	155,7	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	154,6	154,0	154,5	154,4	154,3	154,4	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	172,5	199,0	184,9	185,5	189,8	186,7	187,3	187,9	187,3	187,5	187,6	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5
11	Котельная Центролит	газ/мазут	159,1	165,3	161,0	161,8	162,7	161,8	162,1	162,2	162,0	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	140,4	153,0	147,6	147,0	149,2	147,9	148,1	148,4	148,1	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	152,5	150,8	151,7	151,7	151,4	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
14	Котельная Баумана	газ/нет	150,6	151,6	152,3	151,5	151,8	151,9	151,7	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	153,9	152,6	151,5	152,7	152,3	152,1	152,3	152,2	152,2	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
16	Котельная школы №16	газ/нет	157,5	156,0	155,7	156,4	156,0	156,0	156,2	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	161,2	181,6	170,4	171,1	174,3	171,9	172,4	172,9	172,4	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6
18	Котельная школы №26	газ/нет	156,3	156,1	155,7	156,0	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
19	Котельная школы №34	газ/нет	220,3	214,6	218,8	217,9	217,1	217,9	217,6	217,5	217,7	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6
20	Котельная школы №35	газ/нет	153,2	149,1	152,7	151,7	151,2	151,8	151,6	151,5	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	161,1	158,4	160,2	159,9	159,5	159,8	159,7	159,7	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	166,7	153,8	160,1	160,2	158,0	159,4	159,2	158,9	159,2	159,1	159,0	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	238,9	209,5	237,1	228,5	238,93	238,93	238,93	Переводом тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	259,5	219,5	252,2	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	212,1	204,4	212,3	208,2	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	157,3	158,0	157,6	157,6	157,7	157,6	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	150,6	150,0	150,5	150,3	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	150,8	150,0	150,6	150,5	150,3	150,5	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	150,0	148,7	166,6	155,1	156,8	159,5	157,1	157,8	158,2	157,7	157,9	157,9	157,8	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	155,5	153,7	154,6	154,6	154,3	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
31	БМК №1 Саунина	газ/нет		276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	157,9	157,9	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	151,9	151,9	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99	152,99
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	170,8	171,1	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82	170,82
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	148,7	148,5	154,0	150,4	151,0	151,8	151,1	151,3	151,4	151,2	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
Всего		Природный газ	148,7	148,5	154,0	150,4	151,0	151,8	151,1	151,3	151,4	151,2	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	147,6	150,8	140,5	146,3	145,9	144,2	145,5	145,2	145,0	145,2	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1
Всего		Природный газ	153,77	153,77	140,5	146,3	145,9	144,2	145,5	145,2	145,0	145,2	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	153,3	153,3	153,6	153,4	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Всего		Природный газ	153,62	153,62	153,6	153,4	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0	0	0	0	0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
Прогнозные значения расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тут/год																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	38 958	38 836	37 955	38 265	38 247	40 426	40 401	40 399	40 402	40 400	40 400	40 401	40 401	40 401	40 401	40 401	40 401	40 401	40 401	40 401
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	91 276	87 569	84 704	90 346	90 402	90 403	90 469	90 467	90 446	90 461	90 458	90 455	90 458	90 457	90 457	90 457	90 457	90 457	90 457	90 457
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	161 288	174 877	170 876	165 889	165 932	170 307	170 931	171 325	171 726	171 716	171 720	171 721	171 719	171 720	171 720	171 719	171 720	171 720	171 720	171 720
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	18 411	17 830	17 420	18 917	18 910	18 918	18 881	18 880	18 882	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881	18 881
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	6 610	5 082	4 810	6 196	6 237	6 590	6 602	6 608	6 600	6 603	6 604	6 602	6 603	6 603	6 603	6 603	6 603	6 603	6 603	6 603
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	3 759	3 844	3 770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего		Природный газ	320 302	328 037	319 535	319 613	319 728	326 644	327 283	327 678	328 056	328 061	328 063	328 060	328 062	328 062	328 061	328 061	328 061	328 061	328 061	328 061
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	11 832	11 587	11 674	11 731	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	1 351	1 304	1 308	1 307	1 307	1 308	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	295	217	201	202	207	203	204	205	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204
11	Котельная Центролит	газ/мазут	16 371	16 376	15 949	16 029	16 118	16 032	16 059	16 070	16 054	16 061	16 061	16 059	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	1 710	1 855	1 789	1 782	1 808	1 793	1 736	1 779	1 769	1 761	1 770	1 767	1 766	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	575	552	555	555	554	1 454	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453
14	Котельная Баумана	газ/нет	2 360	2 389	2 400	2 388	2 392	2 393	2 391	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	529	525	521	525	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524	524
16	Котельная школы №16	газ/нет	79	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	53	44	42	42	43	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
18	Котельная школы №26	газ/нет	25	27	26	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
19	Котельная школы №34	газ/нет	35	41	42	42	41	42	42	41	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
20	Котельная школы №35	газ/нет	153	143	146	145	145	146	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	269	271	274	274	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	98	96	100	100	99	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	1 825	1 815	2 054	1 979	2 070	2 070	2 070	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	241	240	275	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	21	21	22	21	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	365	382	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	491	491	493	492	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	936	932	935	935	934	935	934	934	934	934	934	934	934	934	934	934	934	934	934	934
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	647	618	692	644	651	663	653	656	657	655	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	204	264	266	266	265	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0	568	2 846	2 846	2 846	2 846	3 616	3 873	4 498	4 553	4 865	5 966	7 054	7 888	9 759	11 475	10 264	11 116	11 509	10 963
Всего		Природный газ	40 467	40 829	43 064	42 784	30 756	31 566	32 295	30 539	31 140	31 192	31 514	32 610	33 698	34 534	36 403	38 119	36 909	37 761	38 154	37 608
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	594	564	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956	956

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	3 289	3 321	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925
	Всего	Природный газ	3 882	3 884	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	1 744	1 609	1 609	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	157	141	141	146	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
	Всего	Природный газ	1 900	1 750	1 750	1 903	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	309	322	492	481	483	485	483	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484
	Всего	Природный газ	309	322	492	481	483	485	483	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	1 033	1 125	1 088	1 056	1 053	1 041	1 050	1 048	1 046	1 048	1 047	1 047	1 048	1 047	1 047	1 048	1 047	1 047	1 048	1 047
	Всего	Природный газ	1 033	1 125	1 088	1 056	1 053	1 041	1 050	1 048	1 046	1 048	1 047	1 047	1 048	1 047	1 047	1 048	1 047	1 047	1 048	1 047
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	172	172	181	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
	Всего	Природный газ	172	172	181	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0	0	0	0	11 713	11 713	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673	11 673
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0	0	0	0	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	446	891	1 337	1 782	2 228	2 674	3 119	3 565	4 011	4 456
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 077	2 155	3 232	3 232	3 232	4 310	5 387
6	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 075	2 150	3 225	4 300	5 375	6 450	7 525	8 600
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 615	4 509	6 340	6 340	6 340	6 340	6 340	6 340	6 340	6 340	6 340
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 517	3 035	4 552	6 069	7 587	9 104
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 139	2 277	3 416	4 555
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	402	536	646	841	972	1 163	1 349	1 399	1 399
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0	0	0	0	0	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858
	Всего	Природный газ	0	0	0	0	11 836	13 694	13 654	15 001	15 001	17 616	19 956	22 634	24 289	26 997	31 307	35 554	39 921	44 284	49 588	54 842
		Мазут																				
Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. м3																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	32 813	32 710	31 968	32 229	32 214	34 049	34 028	34 026	34 029	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028	34 028
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	76774	73 656	71 246	75 992	76 039	76 040	76 095	76 094	76 076	76 089	76 086	76 084	76 086	76 086	76 085	76 086	76 086	76 085	76 086	76 086
		мазут	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	135651	147 079	143 714	139 521	139 556	143 236	143 761	144 092	144 429	144 421	144 424	144 425	144 423	144 424	144 424	144 424	144 424	144 424	144 424	144 424
		мазут	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	15493	15 004	14 659	15 919	15 913	15 920	15 889	15 888	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889	15 889
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	5560	4 275	4 046	5 212	5 246	5 543	5 553	5 558	5 551	5 554	5 554	5 553	5 554	5 554	5 554	5 554	5 554	5 554	5 554	5 554
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	3167	3 239	3 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Всего		Природный газ	269 458	275 963	268 810	268 872	268 968	274 788	275 326	275 658	275 976	275 980	275 982	275 979	275 980	275 980	275 980	275 980	275 980	275 980	275 980	275 980
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	9 825	9 766	9 839	9 887	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	1 127	1 093	1 096	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	247	182	244	245	250	246	247	248	247	247	248	247	248	248	247	247	247	247	247	247
11	Котельная Центролит	газ	13 781	13 788	13730	13 799	13 875	13 801	13 825	13 834	13 820	13 826	13 827	13 824	13 826	13 826	13 825	13 826	13 826	13 826	13 826	13 826
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	1 559	1 563	1 507	1 501	1 524	1 511	1 463	1 499	1 491	1 484	1 491	1 489	1 488	1 490	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	484	465	468	468	467	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225
14	Котельная Баумана	газ/нет	1 985	2 012	2 021	2 010	2 014	2 015	2 013	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	445	442	439	442	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441
16	Котельная школы №16	газ/нет	66	60	60	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	49	37	35	35	36	35	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
18	Котельная школы №26	газ/нет	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
19	Котельная школы №34	газ/нет	30	34	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
20	Котельная школы №35	газ/нет	129	120	123	122	122	123	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	227	228	231	231	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	83	81	85	85	83	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	1 534	1 527	1 729	1 666	1 742	1 742	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	204	202	232	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	17	17	18	18	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	308	322	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	414	414	416	415	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	787	784	787	787	786	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	545	521	583	543	549	558	550	552	554	552	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	171	222	224	224	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0	478	2 396	2 396	2 396	2 396	3 044	3 261	3 787	3 833	4 096	5 023	5 939	6 641	8 216	9 661	8 642	9 359	9 690	9 230
Всего		Природный газ	34 037	34 383	36 641	36 407	26 273	26 953	27 567	26 090	26 596	26 640	26 911	27 833	28 750	29 453	31 027	32 472	31 453	32 170	32 501	32 041
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	481	457	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	2 806	2 833	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496
Всего		Природный газ	3 288	3 290	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272	3 272
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	1 412	1 302	1 302	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	65	59	58	60	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Всего		Природный газ	1 476	1 361	1 361	1 483	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	272	283	432	422	424	426	424	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
Всего		Природный газ	272	283	432	422	424	426	424	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	906	987	955	926	924	913	921	919	918	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Всего		Природный газ	906	987	955	926	924	913	921	919	918	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	147	147	155	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Всего		Природный газ	147	147	155	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0	0	0	0	9 855	9 855	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821	9 821
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0	0	0	0	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	375	750	1 125	1 500	1 875	2 250	2 624	2 999	3 374	3 749
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	906	1 813	2 719	2 719	2 719	3 626	4 532
6	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	904	1 809	2 713	3 618	4 522	5 426	6 331	7 235
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 200	3 794	5 334	5 334	5 334	5 334	5 334	5 334	5 334	5 334	5 334
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 277	2 553	3 830	5 106	6 383	7 660
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	958	1 916	2 874	3 832
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	338	451	544	707	818	978	1 135	1 177	1 177
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0	0	0	0	0	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563
Всего		Природный газ	0	0	0	0	9 958	11 522	11 488	12 621	12 621	14 821	16 790	19 043	20 435	22 714	26 340	29 913	33 587	37 258	41 720	46 141
		Мазут																				
Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (Природный газ, Доменный газ) тыс. м3/ч, (Мазут, Дизель, Уголь) тонн/ч																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	12,23	11,87	12,63	13,46	13,58	14,10	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	27,23	24,06	24,23	24,57	25,03	25,02	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
		мазут																				
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	41,89	42,53	43,69	45,70	46,83	47,94	48,08	48,16	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
		мазут																				
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	4,62	4,55	4,56	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	1,60	1,28	1,24	1,25	1,25	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	1,06	1,05	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	88,63	85,35	87,41	89,55	91,27	92,95	93,10	93,17	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	4,28	4,21	4,34	4,36	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,10	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Котельная Центролит	газ	3,67	3,83	4,13	4,16	4,18	4,16	4,17	4,17	4,16	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
		мазут																				
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,60	0,66	1,04	1,03	1,05	1,04	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,23	0,23	0,23	0,28	0,27	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Котельная Баумана	газ/нет	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20	Котельная школы №35	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,79	0,70	0,79	0,76	0,79	0,79	0,79	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,09	0,07	0,28	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,05	0,05	0,05	0,05	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,19	0,19	0,19	0,19	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,20	0,20	0,23	0,21	0,21	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Всего		Природный газ	12,10	12,59	13,72	13,48	8,94	9,14	9,12	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,42	0,42	0,49	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего		Природный газ	2,12	2,12	2,20	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего		Природный газ	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего		Природный газ	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	0,33	0,34	0,31	0,33	0,33	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего		Природный газ	0,33	0,34	0,31	0,33	0,33	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего		Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	3,97	3,97	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,28	0,42	0,57	0,71	0,85	0,99	1,13	1,27	1,41
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,39	0,59	0,59	0,59	0,79	0,99
6	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,39	0,59	0,79	0,98	1,18	1,38	1,57
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,88	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,57	0,86	1,14	1,43	1,71
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,43	0,64	0,86

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,12	0,14	0,18	0,21	0,24	0,27	0,29	0,29
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	4,48	4,47	4,98	4,98	5,48	6,00	6,57	6,96	7,51	8,37	9,22	10,09	10,96	12,01	13,05
		Мазут																				
Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (Природный газ, Доменный газ) тыс. м3/ч, (Мазут, Дизель, Уголь) тонн/ч																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	1,58	1,53	1,70	1,87	1,91	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	3,34	2,95	3,11	3,18	3,23	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		мазут																				
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	5,65	5,73	5,91	6,31	6,51	6,66	6,69	6,72	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		мазут																				
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	0,30	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	10,86	10,50	11,02	11,66	11,95	12,23	12,26	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,47	0,47	0,48	0,48	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,10	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Котельная Центролит	газ	0,36	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		мазут																				
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,01	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
14	Котельная Баумана	газ/нет	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная школы №35	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,01	0,01	0,03	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,05	0,05	0,05	0,05	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего		Природный газ	1,70	1,76	1,92	1,90	1,37	1,40	1,40	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,11	0,11	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего		Природный газ	0,68	0,68	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего		Природный газ	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего		Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
2	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
5	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,21	0,21	0,28	0,35
6	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56
7	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,19	0,29	0,38	0,48	0,58
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,22	0,29
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,07	0,08	0,08	0,08
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,50	0,50	0,55	0,55	0,71	0,83	0,97	1,04	1,20	1,45	1,70	1,95	2,21	2,52	2,84
		Мазут																				

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. В качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения городского округа используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа, приведены в таблице Таблица 8-3.

Таблица 8-3 – Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение	Наименование показателя	Значение
Метан CH_4	98,64	Пентан C_5H_{12}	-
Этан C_2H_6	0,2	Азот N_2	0,22
Пропан C_3H_8	0,04	Углекислота CO_2	0,8
Бутан C_4H_{10}	0,1	Теплота сгорания	8 140 ккал/м ³

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100, приведены в таблице Таблица 8-4.

Таблица 8-4 – Физико-химические свойства мазута

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80 °С	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80 °С	118,0
Зольность, %, не более	0,14
Содержание механических примесей, %, не более	1,5
Содержание воды, %, не более	1,5
Содержание серы, %, не более	0,5
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9650
Плотность при 20 °С, г/см ³ , не более	1,015
Теплота сгорания рабочей массы топлива, ккал/кг	9200

В таблице Таблица 8-5 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8-5 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

[illegible]

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4	Перспективная котельная делового кластера	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Новая котельная ул. Студеновская	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
6	Новая котельная ул. Железнякова	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
7	Новая котельная ул. Шахтерская	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	Новая котельная ш. Лебедянское	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	Новая котельная "ул.Сафонова"	Природный газ	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

8.4 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8100-8300 ккал/кг. Суммарная доля прочих видов топлива (мазут), используемая источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии, составляет менее 3,0%. С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в городском округе будет оставаться природный газ, доля которого на перспективный период 2024 – 2042 года будет составлять около 97%/

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно генеральному плану развития городского округа. Планируется строительство и присоединение к централизованному теплоснабжению новых источников и потребителей тепловой энергии и своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

Исходя из структуры топливного баланса городского округа, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2025 – 2042 года. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица 9-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1	ЕТО №2	ЕТО №3	ЕТО №4	ЕТО №5	ЕТО №6	ЕТО №7	ЕТО №xxx. ТСО не определена	Итого, при актуализации
		Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	МУП "Липецктеплосеть"	ООО "ЭнергоКонсалт"	ООО "Энергоплюс"	ООО «Мегастрой»	ООО «Комус»	Служба Воронежской таможни по Липецкой области		
Группа 01. Источники тепловой энергии										
01.01.	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	543 252	0	0	0	0	0	1 063 539	1 606 791
01.02.	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	1 236 481	918 850	0	0	0	0	0	0	2 155 330
01.03.	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01.04.	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	464	0	0	0	0	0	0	464
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		1 236 481	1 462 567	0	0	0	0	0	1 063 539	3 762 586
Группа 02. Тепловые сети										
02.01.	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	735 572	93 737	2 610	0	144	0	0	402 913	1 234 976
02.02.	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	179 326	77 882	0	0	0	0	0	0	257 208
02.03.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	7 270 388	963 532	0	0	0	0	0	0	8 233 920
02.05.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	464 916	85 652	0	0	0	0	0	0	550 568
02.06.	Реконструкция насосных станций	86 861	0	0	0	0	0	0	0	86 861
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		8 737 063	1 220 804	2 610	0	144	0	0	402 913	10 363 533
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты										
03.01.	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03.01.	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		9 973 543	2 683 370	2 610	0	144	0	0	1 466 452	14 126 119

Таблица 9-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по видам затрат, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, тыс. руб. без НДС

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ЕТО №1. Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	119 744	316 738	184 082	294 095	95 059	130 752	3 816	4 442	15 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 164 323
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		119 744	316 738	184 082	294 095	95 059	130 752	3 816	4 442	15 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 164 323
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	84 041	79 365	341 048	140 749	73 531	3 484	850	2 162	303	1 794	450	634	5 134	1 074	360	193	206	194	0	735 572
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	6 452	0	40 600	37 672	94 602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	179 326
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	490 118	840 239	494 270	826 428	107 621	246 142	256 062	266 382	277 117	288 285	299 903	311 989	324 563	337 643	351 250	365 406	380 132	395 451	411 388	7 270 388
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	118 460	0	38 060	257 230	51 165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	464 916
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	26 861	0	0	0	60 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86 861
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		725 932	919 604	913 978	1 262 079	386 919	249 626	256 912	268 544	277 420	290 079	300 353	312 623	329 697	338 717	351 610	365 598	380 338	395 645	411 388	8 737 063
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ВСЕГО		845 676	1 236 342	1 098 061	1 556 174	481 978	380 378	260 728	272 986	293 015	290 079	300 353	312 623	329 697	338 717	351 610	365 598	380 338	395 645	411 388	9 901 386
ЕТО №2. МУП «Липецктеплосеть»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	46 864	424 111	21 020	5 126	46 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	543 252
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	6 365	8 363	47 203	303 324	553 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	918 850
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	162	125	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	464
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		6 365	55 388	471 439	324 522	558 721	46 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 462 567
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	51 688	376	891	399	295	693	301	419	679	11 098	16 187	7 081	1 969	360	991	313	0	93 737
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	50 740	25 049	0	0	2 093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 882
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	4 922	167 825	396 436	146 432	213 918	17 000	17 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	963 532
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	85 652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85 652
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		4 922	167 825	584 515	171 856	214 809	17 399	19 388	693	301	419	679	11 098	16 187	7 081	1 969	360	991	313	0	1 220 804
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		11 287	223 214	1 055 954	496 378	773 530	63 530	19 388	693	301	419	679	11 098	16 187	7 081	1 969	360	991	313	0	2 683 370

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ЕТО №3. ООО «ЭнергоКонсалт»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	2 610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 610
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	0	0	2 610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 610
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ВСЕГО	0	0	2 610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 610
ЕТО №4. ООО «Энергоплюс»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
ЕТО №5. ООО «Мегаполис-недвижимость»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144
ЕТО №6. ООО «Комус»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7. Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №ххх. ТСО не определена																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	72 273	0	0	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 063 539
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	72 273	0	0	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 063 539
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	49 749	20 672	4 946	0	0	0	28 124	17 249	66 809	60 238	25 604	19 774	30 567	22 601	20 090	18 500	17 991	402 913
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	49 749	20 672	4 946	0	0	0	28 124	17 249	66 809	60 238	25 604	19 774	30 567	22 601	20 090	18 500	17 991	402 913
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	49 749	92 945	4 946	0	0	132 777	166 252	67 384	265 155	192 119	240 134	19 774	156 034	22 601	20 090	18 500	17 991	1 466 452
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					

№ под- группы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	46 864	424 111	93 293	5 126	46 131	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 606 791
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	126 109	325 101	231 285	597 420	648 655	130 752	3 816	4 442	15 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 083 173
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	162	125	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	464
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		126 109	372 127	655 521	690 891	653 780	176 884	3 816	137 219	153 723	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	3 690 429
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	84 041	79 365	445 238	161 797	79 368	3 883	1 145	2 855	28 728	19 461	67 938	71 970	46 925	27 929	32 897	23 154	21 287	19 006	17 991	1 234 976
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	6 452	0	91 340	62 721	94 602	0	2 093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257 208
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	495 039	1 008 064	890 706	972 859	321 539	263 142	273 062	266 382	277 117	288 285	299 903	311 989	324 563	337 643	351 250	365 406	380 132	395 451	411 388	8 233 920
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	118 460	0	123 712	257 230	51 165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	550 568
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	26 861	0	0	0	60 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86 861
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		730 853	1 087 429	1 550 996	1 454 607	606 674	267 025	276 300	269 237	305 845	307 746	367 841	383 959	371 487	365 572	384 147	388 559	401 419	414 457	429 379	10 363 533
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		856 963	1 459 556	2 206 517	2 145 498	1 260 455	443 909	280 116	406 456	459 567	357 882	566 186	515 840	586 018	365 572	509 613	388 559	401 419	414 457	429 379	14 053 961

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 8 и 16. Сводный данные по стоимости необходимых инвестиций представлены в таблицах выше.

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Корректировки утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Схемой теплоснабжения городского округа города Липецка на период до 2042 года утвержденной в 2024 году в «Главе 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» произведена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в ходе которой сделан вывод об отсутствии технико-экономической целесообразности перехода на закрытые системы горячего водоснабжения.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Таблица 9.3 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Производство тепловой энергии																				
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	332 556,7	320 088,1	139 034,4	83 032,5	80 125,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	332 556,7	652 644,8	791 679,2	874 711,7	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0	954 837,0
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3 416,9	3 423,2	3 360,2	3 734,4	3 736,8	3 644,8	3 643,7	3 644,1	3 645,2	3 647,2	3 648,8	3 651,1	3 735,5	3 736,1	3 735,7	3 735,0	3 734,5	3 733,8	3 732,6
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	-	338 374,5	242 700,8	924 208,0	195 320,1	228 358,9	238 566,1	248 092,2	257 998,8	268 301,0	279 508,5	290 155,9	304 921,3	315 200,8	326 512,9	340 065,2	353 117,5	367 218,4	381 882,4
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	-	338 374,5	581 075,2	1 505 283,2	1 700 603,3	1 928 962,1	2 167 528,2	2 415 620,4	2 673 619,3	2 941 920,3	3 221 428,8	3 511 584,7	3 816 506,0	4 131 706,8	4 458 219,7	4 798 284,9	5 151 402,4	5 518 620,8	5 900 503,2
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	- 332 556,7	- 314 270,3	- 210 603,9	630 571,5	745 766,3	974 125,2	1 212 691,2	1 460 783,5	1 718 782,3	1 987 083,3	2 266 591,8	2 556 747,8	2 861 669,1	3 176 869,8	3 503 382,8	3 843 448,0	4 196 565,5	4 563 783,9	4 945 666,3
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	4 945 666,3																		
Дисконтированный срок окупаемости	лет	2,3																		
Передача тепловой энергии																				
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	1 297 013,3	617 251,6	1 035 213,4	833 737,5	812 538,3	356 907,2	384 481,3	413 690,4	444 933,5	477 364,1	511 676,9	547 619,5	585 618,6	625 781,7	668 220,8	713 053,6	760 404,1	810 401,5	863 182,2
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	1 297 013,3	1 914 264,9	2 949 478,3	3 783 215,7	4 595 754,0	4 952 661,2	5 337 142,5	5 750 832,9	6 195 766,5	6 673 130,5	7 184 807,5	7 732 427,0	8 318 045,5	8 943 827,2	9 612 048,0	10 325 101,6	11 085 505,6	11 895 907,1	12 759 089,3
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 603,8	2 610,0	2 546,7	2 891,3	2 893,7	2 801,7	2 800,6	2 801,0	2 802,1	2 804,1	2 805,7	2 808,1	2 892,4	2 892,9	2 892,6	2 892,0	2 891,5	2 890,8	2 889,6
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	-	88 810,4	19 906,0	36 848,2	75 534,3	- 509 899,5	34 125,7	35 490,7	36 910,3	38 386,8	43 429,0	41 519,1	43 179,9	44 907,1	46 703,4	52 218,5	50 514,4	52 534,9	54 636,3
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	-	88 810,4	108 716,4	145 564,7	221 099,0	- 288 800,5	-254 674,8	- 219 184,1	- 182 273,7	-143 887,0	-100 458,0	-58 938,9	-15 759,0	29 148,1	75 851,4	128 070,0	178 584,3	231 119,3	285 755,6
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части передачи тепловой энергии	тыс. руб.	-1 297 013,3	-1 825 454,5	-2 840 761,8	-3 637 651,1	-4 374 655,0	-5 241 461,7	-5 591 817,3	-5 970 017,0	-6 378 040,2	-6 817 017,5	-7 285 265,5	-7 791 365,8	-8 333 804,5	-8 914 679,1	-9 536 196,5	-10 197 031,6	-10 906 921,3	- 11 664 787,8	-12 473 333,8
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-12 473 333,8																		
Дисконтированный срок окупаемости	лет																			
В целом по ЕТО																				
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	1 629 570,0	937 339,6	1 174 247,8	916 770,0	892 663,6	356 907,2	384 481,3	413 690,4	444 933,5	477 364,1	511 676,9	547 619,5	585 618,6	625 781,7	668 220,8	713 053,6	760 404,1	810 401,5	863 182,2
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	1 629 570,0	2 566 909,7	3 741 157,4	4 657 927,4	5 550 591,0	5 907 498,1	6 291 979,5	6 705 669,9	7 150 603,4	7 627 967,5	8 139 644,4	8 687 263,9	9 272 882,5	9 898 664,2	10 566 884,9	11 279 938,5	12 040 342,6	12 850 744,1	13 713 926,3
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 603,8	2 610,0	2 546,7	2 891,3	2 893,7	2 801,7	2 800,6	2 801,0	2 802,1	2 804,1	2 805,7	2 808,1	2 892,4	2 892,9	2 892,6	2 892,0	2 891,5	2 890,8	2 889,6
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	-	427 184,9	262 606,8	961 056,2	270 854,4	-281 540,6	272 691,7	283 583,0	294 909,2	306 687,8	322 937,5	331 675,0	348 101,2	360 107,9	373 216,3	392 283,7	403 631,9	419 753,3	436 518,7
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	-	427 184,9	689 791,7	1 650 847,9	1 921 702,2	1 640 161,7	1 912 853,4	2 196 436,3	2 491 345,5	2 798 033,3	3 120 970,8	3 452 645,8	3 800 747,0	4 160 854,9	4 534 071,2	4 926 354,9	5 329 986,8	5 749 740,1	6 186 258,8
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в целом по	тыс. руб.	-1 629 570,0	-2 139 724,8	-3 051 365,8	-3 007 079,5	-3 628 888,7	-4 267 336,5	-4 379 126,1	-4 509 233,5	-4 659 257,9	-4 829 934,2	-5 018 673,6	-5 234 618,1	-5 472 135,5	-5 737 809,3	-6 032 813,8	-6 353 583,6	-6 710 355,8	-7 101 004,0	-7 527 667,5

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО																				
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-7 527 667,5																		
Дисконтированный срок окупаемости	лет																			

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

При этом мероприятия в развитие источников тепловой энергии являются высокоэффективными и приносят прибыль в течение почти всего расчетного срока проекта.

9.6 Оценка эффективности инвестиций МУП «Липецктеплосеть»

Проектом предусматриваются мероприятия по развитию источников тепловой энергии, в том числе ликвидация малоэффективных с переводом нагрузок на более эффективные источники. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников при производстве тепловой энергии, вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- поддержание оборудования в надлежащем состоянии;
- сокращение условно-постоянных расходов.

Мероприятия по развитию тепловых сетей позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- оптимизация условно-постоянных расходов, в составе затрат на передачу тепловой энергии.

Расчёт эффективности инвестиций МУП «Липецктеплосеть» (из тарифных источников финансирования), приведённый ниже, не содержит разбивку по видам деятельности, ввиду отсутствия разделения затрат для расчёта НВВ.

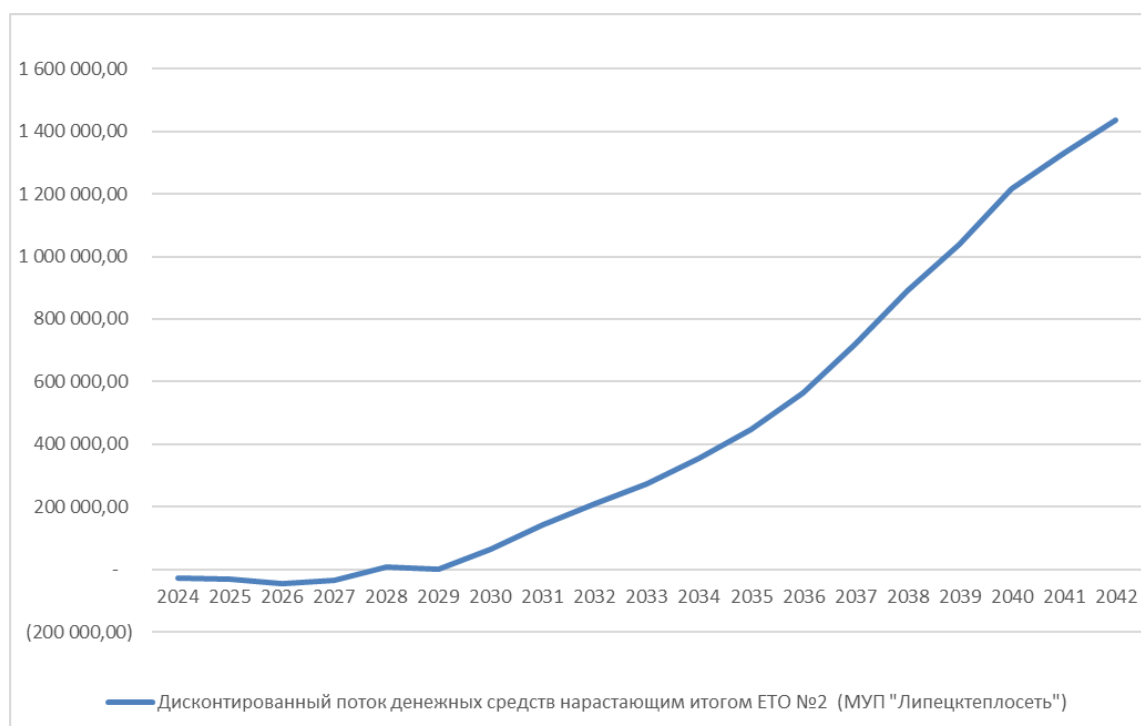


Рисунок 9.1 – Эффективность инвестиционных проектов МУП «Липецктеплосеть»

Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «Липецктеплосеть»

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	28 231,19	56 367,80	48 007,08	45 635,31	-	34 259,90	2 086,72	-	-
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	28 231,19	84 598,99	132 606,07	178 241,38	178 241,38	212 501,28	214 588,00	214 588,00	214 588,00
Полезный отпуск	тыс. Гкал	165	169	169	201	202	203	213	217	219
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	-	52 837,52	34 491,16	34 437,83	45 293,08	45 554,45	66 480,73	78 830,67	65 671,54
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	-	52 837,52	87 328,68	121 766,51	167 059,59	212 614,04	279 094,77	357 925,43	423 596,97
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом ЕТО №2 (МУП "Липецктеплосеть")	тыс. руб.	- 28 231,19	- 31 761,47	- 45 277,39	-56 474,87	-11 181,79	112,75	64 506,77	143 337,43	209 008,97
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	1 436 542,96								
Дисконтированный срок окупаемости	лет	5,00								

Показатель	Ед. изм.	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00	214 588,00
Полезный отпуск	тыс. Гкал	221	224	228	234	241	250	256	263	265	266
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	65 998,91	80 141,86	94 451,45	116 932,82	153 632,96	169 259,15	150 955,18	176 526,97	112 158,13	107 476,55
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	489 595,88	569 737,74	664 189,19	781 122,01	934 754,97	1 104 014,13	1 254 969,31	1 431 496,27	1 543 654,40	1 651 130,96
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом ЕТО №2 (МУП "Липецктеплосеть")	тыс. руб.	275 007,88	355 149,74	449 601,19	566 534,01	720 166,98	889 426,13	1 040 381,31	1 216 908,27	1 329 066,40	1 436 542,96
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Анализ представленных выше результатов расчёта эффективности инвестиций МУП «Липецктеплосеть» показывает, что инвестиционные затраты теплоснабжающей организации из тарифных источников финансирования при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 5 лет.

В качестве основного источника финансирования мероприятий по развитию источников тепловой энергии МУП «Липецктеплосеть» предусмотрены бюджетные средства. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

9.7 Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт» и ООО «ЭнергоПлюс»

В состав проектов ЕТО №4 и ЕТО №3 входят технические решения по присоединению перспективных потребителей к существующей системе теплоснабжения. При условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения, инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту - ЕТО), а именно:

- 1) система теплоснабжения — это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- 2) единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей раздела подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г.о. Липецк. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Согласно пункту 7 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- 2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- 3) способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 4 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней

потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" для присвоения организации статуса ЕТО на территории г.о. Липецк лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации города.

Согласно пункту 6 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Согласно пункту 8 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет

наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Приказом Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 31.08.2023 №01-06/443 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Липецка на период до 2042 года» утверждена схема теплоснабжения г.о. Липецка, являющаяся актуализацией ранее (2022г.) утвержденного документа на 2024г.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк представлен в таблице ниже. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка представлен в таблице ниже.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-26	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	5	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-5)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-28	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "Комус" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	7	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-7)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В г.о. Липецк предлагается определить семь единых теплоснабжающих организаций, а именно:

- ЕТО №1 - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»;
- ЕТО №2 - МУП «Липецктеплосеть»;
- ЕТО №3 - ООО «Энергоконсалт»;
- ЕТО №4 - ООО «ЭнергоПлюс»;
- ЕТО №5 - ООО «Мегаполис-Недвижимость»;
- ЕТО №6 - ООО «Комус»;
- ЕТО №7 - Служба Воронежской таможни по Липецкой области.

Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк сформированы из зон действия 38 источников тепловой энергии.

Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк представлено в таблице ниже.

Таблица 10-3 – Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк

№п/п	Источник тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
ЕТО №1	Теплоснабжающая организация - Филиал АО «РИР Энерго» Липецкая генерация	
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 53
ЕТО №2	Теплоснабжающая организация - МУП "Липецктеплосеть"	
8	Котельная Свободный Сокол	г. Липецк, ул. Студеновская, владение 134
9	Котельная 13 квартал	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а
10	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
11	Котельная Центролит	г. Липецк, Улица Юношеская, д.50
12	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
13	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
14	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
15	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
16	Котельная школы №16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
17	Котельная школы №22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
18	Котельная школы №26	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 178
19	Котельная школы №34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
20	Котельная школы №35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
21	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
22	БМК Ковалева 109, А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
23	Котельная Дачный ЖКП-7	г. Липецк, п. Дачный ул. Центральная, владение 196
25	Котельная Акушерский корпус	г. Липецк, ул. Московская, 6 а
26	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11

№п/п	Источник тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
27	Котельная Упрснаббыт	г. Липецк, ул. Задорожная, 24а
28	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
29	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
30	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
31	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
ЕТО №3	Теплоснабжающая организация - ООО «ЭнергоКонсалт»	
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
ЕТО №4	Теплоснабжающая организация - ООО «ЭнергоПлюс»	
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
ЕТО №5	Теплоснабжающая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость»	
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
ЕТО №6	Теплоснабжающая организация - ООО «Комус»	
37	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
ЕТО №7	Теплоснабжающая организация - Служба Воронежской таможни по Липецкой области	
38	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3

Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Графическое изображение границ зон действия источников тепловой энергии на территории г.о. Липецк, входящих в зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций приведено на рисунке ниже.

Номер источника тепловой энергии на рисунке соответствует номеру источника тепловой энергии в таблице ниже.

Таблица 10-4 – Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)				
СТ-1	ТЭЦ-2	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия ТЭЦ-2 описывается улицами: Знаменского, Полунина, 70 лет Октября, Саратовская, Моршанская, Физкультурная (пос. Матырский), Дачная, Светлова, Писарева (пос. Дачный), Ильича, Жуковского, Краснознаменная (пос. Тракторостроителей), Механизаторов, Индустриальной, пр. Победы, Советская, Н. Логовая, Интернациональная, 9 мая, Фурманова, Архангельская, Астраханская, 3. Космодемьянской, пр. Победы, Механизаторов, Папина, Юных Натуралистов, Ферросплавная, 9 мая, Металлургов, Волжская, берегом р. Воронеж, Фурманова, Осенний проезд.
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной «Привокзальная» описывается улицами: Агрономическая, Опытная, Пришвина, Боевой проезд, Станционная, Попова, Тельмана, Липовская, Игнатьева, Терешковой, Циолковского, Гагарина, Космонавтов, 36/4. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной Северо-Западной описывается улицами: пр. Универсальный, Поперечный, Московская, Гагарина, Титова, Циолковского, Космонавтов, Звездная, Вермешева, Полиграфическая, Московская.
СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной Юго-Западной описывается улицами: Белянского, Политехническая, Московская, Водопьянова, Папина, пр. Победы, Минская.
СТ-1	Котельная "Угловая"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной «Угловая» описывается улицами: Гагарина, 30 лет Октября, Шкатова, Студёновская, Ленина, Зегеля
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной на ул. Семашко, 10 описывается улицами: Гагарина, Зегеля, Первомайская, Липовская
СТ-1	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной на ул. Октябрьская, 53 АО «РИР Энерго» описывается улицами: Первомайская, пл. Петра Великого, Калинина, Фрунзе, Коммунальная
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")				
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Свободный Сокол описывается улицами: 40 лет Октября, Ушинского, Пожарского, пл. Заводская
СТ-2	Котельная 13 квартал	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Котельная 13 квартал работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной Свободный Сокол, котельная Свободный Сокол работает только в отопительный период года
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» работает на нужды МСЧ и в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Свободный Сокол» параллельно с котельной 13 квартал
СТ-3	Котельная Центролит	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Центролит описывается улицами: Ангарская, Минская, Ново-Весовая, Ударников, Юношеская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-4	Котельная Электроаппарат	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Электроаппарат описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-5	Котельная 108 квартал	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной 108 квартал описывается улицами: Гайдара, Луначарского, Нахимова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-6	Котельная Баумана	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Баумана описывается границами улицы Баумана. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-7	Котельная с. Подгорное	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной с. Подгорное описывается границами улицы Крайная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-8	Котельная школы №16	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы № 16 описывается границами территории жилого дома по улице Комсомольская, 22
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы № 22 Северный Рудник описывается границами улицы Северный Рудник. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-10	Котельная школы №26	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №26 описывается границами территории школы № 26
СТ-11	Котельная школы №34	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №35 описывается границами территории школы № 34
СТ-12	Котельная школы №35	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №35 описывается границами территории школы № 35
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной у поселка Северный Рудник обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада и описывается улицами: Молодежная и Кузьминская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-14	БМК Ковалева 109, А	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК по ул. Ковалева, 109а теплоснабжение жилого многоквартирного дома по ул. Ковалева, 109а
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Дачный ЖКП-7 описывается границами п. Дачный. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Границы зоны действия котельной Акушерский корпус описывается границами территории зданий областного перинатального центра, подключенным к тепловым сетям
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Липецкие узоры описывается границами ул. Прудная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Упрснабсбыт теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий в п. «Шахта №10». Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-20	БМК Известковая	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК по ул. Энгельса описывается границами улиц: К. Цеткин, Ф. Энгельса. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-21	БМК Ковалева 107Д	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК Ковалева, 107д описывается границами улицы Ковалева. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-22	БМК "Стратегия"	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК «Стратегия» описывается границами здании Школы –интерната №2 «Стратегия» и ДОУ №38 по ул. Октябрьская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-23	БМК №1 Саунина	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной № 1 Музыки-Трунова описывается границами зданий по ул. В.Музыки и ул. М.Трунова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
СТ-24	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	Зона действия котельных №1 ООО "ЭнергоКонсалт" и №1а ООО "ЭнергоКонсалт" описывается в границах улиц: Опытная, Сергея Казьмина, Дмитрия Фурсова, Лебедянское ш., Виктора Музыки в мкр. Звездный
СТ-24	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	
СТ-25	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» описывается границами улиц: Бородинская, Шоссейная
СТ-26	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Зона действия котельной ООО "Зем Рем Строй Липецк" описывается границей территории жилого дома по ул. Тамбовская, 6
СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	5	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-5)	Зона действия котельной ООО "Мегаполис-Недвижимость" описывается границами территории здания общественно-делового назначения по ул. Гагарина, 70а
СТ-28	Котельная ООО "Комус"	6	ООО "Комус" (ЕТО-6)	Зона действия котельной ООО «Комус» описывается границами территории здания торгового центра «Европа» по ул. Советская, 6б, а также на ряд потребителей вблизи торгового центра (Советская, 32, 32а, 34, 64, 66 стр. 7)
СТ-29	Котельная Воронежской таможни	7	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-7)	Зона действия котельной Воронежской таможни описывается зданием Службы Воронежской таможни по Липецкой области, по Трубный пр-д, д. 3; ГУЗ «Липецкая городская поликлиника № 4», по ул. Гагарина, д. 139 (отапливаются гаражные боксы), АО «Экономический центр «Содействие» по Трубный пр-д, д. 3 В

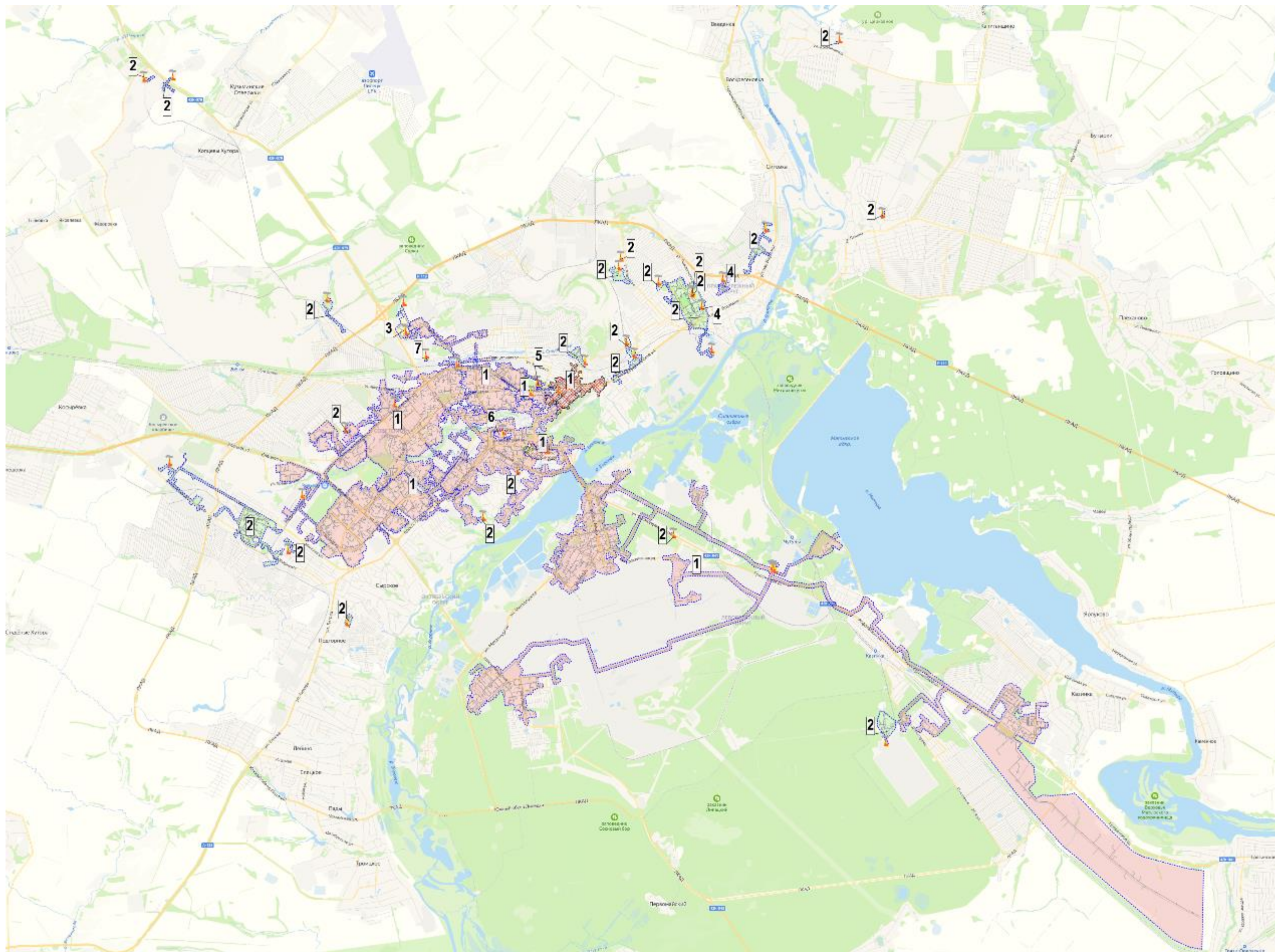


Рисунок 10-1 – Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории г.о. Липецк

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в постановлении Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк представлен в таблице Таблица 10-5.

Таблица 10-5 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)											
СТ-1	ТЭЦ-2	1 002,00	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	53 826,70	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ПАО "НЛМК"	255 738,40	Тепловые сети	собственность	7 657,30				
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	143	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	4 407,10	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "СевероЗападная"	390	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	11 407,50	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "ЮгоЗападная"	620	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	19 162,50	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Угловая"	46,6	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	1 331,20	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	20,9	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	204	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-1	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	19,5	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	19 877,80	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	922,2	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")											
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	100	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	1 647,30	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная 13 квартал	4,3	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии.	хоз. ведение	-	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	3,4	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,1	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-3	Котельная Центролит	107,8	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2 159,30	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-4	Котельная Электроаппарат	6,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	109,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-5	Котельная 108 квартал	3,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	55,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-6	Котельная Баумана	11,7	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	232,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-7	Котельная с. Подгорное	2,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	18,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-8	Котельная школы №16	0,4	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	0,7	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-10	Котельная школы №26	0,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,2	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-11	Котельная школы №34	0,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-12	Котельная школы №35	0,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	9,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	1	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	15,5	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-14	Котельная Ковалева, 109	0,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	1,6	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	1,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	1,5	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	1,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	2,3	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	44,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-20	БМК по ул. Энгельса	4,8	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	35,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-21	БМК Ковалева, 107д	3	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	50,5	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-22	БМК «Стратегия»	5,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	55,3	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-23	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (с 2024г.)	25,8	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	409,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)											

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-25	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	6,3	ООО "ЭнергоКонсалт"	-2,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	35,4	Заявка отсутствует	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-25	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	14,5	ООО "ЭнергоКонсалт"	-2,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	3,6	Заявка отсутствует	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-26	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	6,2	ООО "ЭнергоПлюс"	14,1	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	83,2	Заявка отсутствует	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	1	ООО "ЭнергоПлюс"	0	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	2,1	Заявка отсутствует	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-28	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	3,5	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	154,6	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	9,7	Заявка отсутствует	6	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная ООО "Комус"	5,6	ООО "Комус"	-49,2	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	аренда, собственность	9	Заявка отсутствует	8	ООО "Комус" (ЕТО-8)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	1,3	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	16,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Собственность ФТС России	13,5	Заявка отсутствует	9	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-9)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявок от организаций занятых в сфере теплоснабжения г.о Липецк на присвоение статуса ЕТО в системах теплоснабжения – не подавалось.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г.о. Липецк

Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения, представлен в таблице ниже.

Таблица 10-6 – Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)				
1	СТ-1	ТЭЦ-2	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация" ПАО "НЛМК"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети Тепловые сети
2	СТ-1	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
3	СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
4	СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
5	СТ-1	Котельная "Угловая"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
6	СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
7	СТ-1	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")				
8	СТ-2	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
9	СТ-2	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии.
10	СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
11	СТ-3	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
12	СТ-4	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
13	СТ-5	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
14	СТ-6	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
15	СТ-7	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
16	СТ-8	Котельная школы №16	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
17	СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
18	СТ-10	Котельная школы №26	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
19	СТ-11	Котельная школы №34	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
20	СТ-12	Котельная школы №35	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
21	СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
22	СТ-14	БМК Ковалева 109, А	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
23	СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
25	СТ-17	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
26	СТ-18	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
27	СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
28	СТ-20	БМК Известковая	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
29	СТ-21	БМК Ковалева 107Д	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
30	СТ-22	БМК "Стратегия"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
31	СТ-23	БМК №1 Саунина	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
32	СТ-24	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	ООО "ЭнергоКонсалт"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
33	СТ-24	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	ООО "ЭнергоКонсалт"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
34	СТ-25	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
35	СТ-26	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
36	СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
37	СТ-28	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
38	СТ-29	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года, планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2027 году закрытие котельной «Свободный Сокол» МУП «Липецктеплосеть» с переключением тепловой нагрузки на БМК «Свободный Сокол» МУП «Липецктеплосеть»;
- в 2030 году закрытие котельной «Поселок Дачный» МУП «Липецктеплосеть» с переключением основной тепловой нагрузки на БМК п. Дачный МУП «Липецктеплосеть» и на БМК воинской части (для четырехквартирного жилого дома на территории воинской части);
- в 2026 году закрытие котельной «Акушерский корпус» МУП «Липецктеплосеть» с переключением тепловой нагрузки на котельную «СевероЗападная» филиал АО «РИР Энерго» «Липецкая генерация»;
- В 2027 году перевод тепловой нагрузки с котельной «Упрснабсбыт» на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная
- В 2025 году вывод котельной «Механизаторов, 21» из эксплуатации.

12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

По информации полученной от Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации г.о. Липецка в муниципальном образовании имеются бесхозяйные тепловые сети.

Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетях на территории г.о. Липецк представлен в таблице ниже.

Таблица 12-1 – Сводная информация о выявленных бесхозных квартальных тепловых сетей теплоснабжающих организаций г.о. Липецк

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	41,3	2	82,6	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	41,0	2	82,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	79,0	2	158,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
от ТК 4-30-15 до ТК4-30-1-6	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-30-1-5 - здание конечной станции	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-30-1-3 - кафе	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2001	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30-1-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2000	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-29-4 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-29-2 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
тк 4-29-13А - ЛФ МИКТ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Кувшинова	Северо-Западная котельная	2007	156,0	2	312,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
тк 4-24-2А - магазин и аптека	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2009	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
тк 3-23-1А-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2003	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-24-1а - автостоянка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2012	51,0	2	102,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-38-1а - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	1999	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 3-14-9 - тролейбусное депо АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Елецкое шоссе	Северо-Западная котельная	1990	65,0	2	130,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - тролейбусное депо мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Елецкое шоссе	Северо-Западная котельная	1990	113,8	2	227,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-6-1а - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2008	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-16-1А - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	56,0	2	112,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-16-2 - крытый рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	54,0	2	108,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-16-5 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2015	90,0	2	180,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - управление по делам ГО и ЧС	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Северо-Западная котельная	1985	119,0	2	238,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-8-3 - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Пестеля	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка в техподполье - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Пестеля	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Товарный	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-52-1 - садовод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - ведомственная охрана	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - резерв № 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	223,0	2	446,0	сталь	57	Наземная	маты
Б/к врезка - терминал РЖД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, район ж/д вокзала	Северо-Западная котельная	1990	67,0	2	134,0	сталь	76	Наземная	маты
Б/к врезка - м-н "Новосёл"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, район кольца Трубногo завода	Северо-Западная котельная	2004	44,0	2	88,0	сталь	76	Наземная	маты
Б/к врезка - склад "Новосёл"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, район кольца Трубногo завода	Северо-Западная котельная	2004	33,0	2	66,0	сталь	57	Наземная	маты
Б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	26,0	2	52,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК суц - склад и АБК (магазин Садовод)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Товарный	Северо-Западная котельная	1990	299,0	2	598,0	сталь	159	Наземная	маты
ТК суц - склад "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	178,0	2	356,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 3-51-1-8 - ТК3-51-1-9	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - гаражи "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-51-1-9 - ТК3-51-1-10	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	123,0	2	246,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - АБК "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - склад "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	67,0	2	134,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК3-51-2 - ТК 3-55-2-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	112,0	2	224,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - склады "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 3-51-7 - ТК3-51-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	71,0	2	142,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	45,0	2	90,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	121,0	2	242,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - гаражи "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4 - ТК4-20-4-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	36,0	2	72,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - бакалейный склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4-1 - ТК4-20-4-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	218,0	2	436,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -Склад лит. Г7, Г8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4-2 - ТК4-20-4-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	36,0	2	72,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -Склад "Мебель Черноземья"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белая	Северо-Западная котельная	1990	75,0	2	150,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК и магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	38,0	2	76,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - бакалейный склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Г	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Г	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Р	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. П	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-12 - склад лит. Б1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-13 -склад лит. Б2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-20-14 -склад лит. Б3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-20-15 -склад лит. Б4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-20-17 - склад лит. Ж, 3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-18 - ТК4-20-18-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-1 - ТК4-20-18-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-2 - ТК4-20-18-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	50,0	2	100,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-1 - склад лит. В 1 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-20-18-2 - склад лит. В 2 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-3 - склад лит. В 3 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-18-3 - ТК4-20-18-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад лит. М	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад лит. Н	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - автосалон	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2011	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-19 - ТК4-20-20	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	14,0	2	28,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК сущ - бытовки СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	29,0	2	58,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-20 - ТК4-20-20-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	52,0	2	104,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - мойка СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	58,0	2	116,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-20-1 - ТК4-20-20-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - цех вулканизации СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад ГСМ СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	89,0	2	178,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - диспетчерская СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	54,0	2	108,0	сталь	219	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - ОАО УАЗ-центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	173,0	2	346,0	сталь	219	Наземная	маты
Б/к врезка - Росинкас	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК сущ - ВДПО	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	27,0	2	54,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта №2 Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	105,0	2	210,0	сталь	89	Наземная	маты
Б/к врезка - гаражи Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	93,0	2	186,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	150,0	2	300,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	149,0	2	298,0	сталь	89	Наземная	маты
Б/к врезка - мебельный цех	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белая	Северо-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - АБК Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	152,0	2	304,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - склад № 1 Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	32	Наземная	маты
Б/к врезка - склад № 2 Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Наземная	маты
Б/к врезка - мастерские Елисеева	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	153,0	2	306,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта № 1 Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	106,0	2	212,0	сталь	108	Наземная	маты
Б/к врезка - б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	133	Наземная	маты
ТК сущ - АБК Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	138,0	2	276,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК 4-20-2-4 - ТК4-20-2-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	119,0	2	238,0	сталь	219	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-20-2-6 - Спецучасток ГАИ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	39,0	2	78,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-24-3 - АБК Анфас	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склады МКУ УС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2006	166,0	2	332,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи облгубдиспансера	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - патологоанатомический корпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи ГБСМП №1, стом. пол-ки № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	117,0	2	234,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - архив ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
транзит по техподполью гл. корпуса ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	200,0	2	400,0	сталь	133	Техподполье	маты
ТК 3-26а-1-26 - сосудистый центр ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	53,0	2	106,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - ЦНС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	2008	140,0	2	280,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 3-24-3 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Звездная	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ЦТП-2 - ТК4-24-13	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ЦТП-2 - ТК4-24-13 ГВС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-12 - УЛК 4, УЛК 5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-12 - УЛК 4, УЛК 5 гвс	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-9 - ТК4-24-10	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	170,0	2	340,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-10 - ТК4-24-11	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	256,0	2	512,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛК 6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛК 7	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	232,0	2	464,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-24-11 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛБ, хозблок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - УЛК 8 типография	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-8 - спорткорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2002	44,0	2	88,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-5 - МФ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2004	80,0	2	160,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - Спортшкола № 3 бассейн	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Северо-Западная котельная	2011	324,0	2	648,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-22-17 - хозкорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1989	287,0	2	574,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - перинатальный корпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	70,0	2	140,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	72,0	2	144,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-5-9-7 -ТК6-5-9-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2012	37,0	2	74,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	107,0	2	214,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	143,0	2	286,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-5-9-8 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2012	10,0	2	20,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	53,0	2	106,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	84,0	2	168,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-4 - ТК 4-30а-54	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	86,0	2	172,0	сталь	273	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-54 - ТК 4-30а-56	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	183,0	2	366,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-56 - ТК 4-30а-57	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	184,0	2	368,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-30а-57 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	47,0	2	94,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-53 - ТК 4-30а-60	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	239,0	2	478,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-60 - ТК4-30а-58	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	61,0	2	122,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-58 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	57,0	2	114,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-60 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	6,0	2	12,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-59 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-39-1 - торговые ряды	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина,63	Липецкая ТЭЦ-2	2003	67,0	2	134,0	сталь	57	Подземная канальная	скорлупы
Б/к врезка - ВНСП № 48	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 5-39-11 - ВНСП № 47	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-41-12 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	2009	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-5-3 - ТК5-37-5-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК5-37-5-4 - ТК5-37-5-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-5-5 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Котовского	Липецкая ТЭЦ-2	2007	22,0	2	44,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-4-6 - ж.д. 2 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	2006	9,0	2	18,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-39-1в - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2006	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТЦ Подарочный	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2001	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-36-1 - АБК рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	167,0	2	334,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-36-1 - центральный рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-2 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-2 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-6 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-4 - КАФЕ, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/К ВРЕЗКА - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-6 - магазин, МФЦ, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2001	85,0	2	170,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-26 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	16,0	2	32,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 10-26-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2000	48,0	2	96,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	43,0	2	86,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-3 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2003	42,0	2	84,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-25-6 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-25-6 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-28-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 10-38-2 - гаражи обл.СЭС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 10-39 - прокуратура	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-33 - суд	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	25,0	2	50,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суш - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	20,0	2	40,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-11-3 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. 8 Марта	Липецкая ТЭЦ-2	2004	39,0	2	78,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-13 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. 8 Марта	Липецкая ТЭЦ-2	2004	66,0	2	132,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-34-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-1-6 - ВНСП № 78, сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Толстого	Липецкая ТЭЦ-2	1996	26,8	2	53,6	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 10-8-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	2004	26,5	2	53,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-22-4 - гаражи п-ки № 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	89,0	2	178,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/врезка - гостиница	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ворошилова	Липецкая ТЭЦ-2	1980	66,0	2	132,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/врезка - гостиница	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ворошилова	Липецкая ТЭЦ-2	1980	20,0	2	40,0	сталь	76	Наземная	маты
б/врезка - городской совет депутатов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/врезка - городской совет депутатаов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК 10-31-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,2	2	58,4	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 10-31-2 - хозкорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,5	2	33,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-4А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. М. Ключи	Липецкая ТЭЦ-2	2004	89,0	2	178,0	сталь	76	Подземная канальная	ППУ
ТК5-34-8-7 - ТК5-34-8-7а	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	62,0	2	124,0	сталь	273	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-7А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Толстого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-8А - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-31-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 10-35-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 10-35-4 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК5-34-7-11 - ВНСП № 12	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-7-6 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	53,0	2	106,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-3-11 - АТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	20,0	2	40,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК10-35-4 - гаражи, склады АТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	25,0	2	50,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-3-26 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	2004	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-34-8-17 - ТК5-34-8-19	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1997	23,0	2	46,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-1-3А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1997	67,0	2	134,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-1-3А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1997	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК5-34-8-15 - ТК5-34-8-16	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК5-34-8-16 - фабрика "Динамо"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-8 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1979	35,5	2	71,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-11 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	2004	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-34-8-126 - ресторан	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	2004	68,0	2	136,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК5-34-8-24 - гаражи УБЭП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1989	13,0	2	26,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК3-11-7 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	2006	97,0	2	194,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК3-11-3 - еврейская община	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2006	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК3-11-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-11-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2006	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - рембыттехника	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - КНС № 12	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1992	25,0	2	50,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК СУЩ - адм. здание ЛГЭК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	61,0	2	122,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	16,0	2	32,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК5-34-3-28 - ТК5-34-3-29	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	149,0	2	298,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК5-34-3-27 - ТК 5-34-3-28	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	32,0	2	64,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - бытовки	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	97,0	2	194,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	219	Подземная бесканальная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	219	Подземная бесканальная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК 9-8 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	2004	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК9-12-1 - прокуратура	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК, гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	71,0	2	142,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 9-10а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	1990	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК9-11-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	2004	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК9-11-1 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	2003	71,0	2	142,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 9-11-2адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1990	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК9-11-13 - газпромбанк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	7,0	2	14,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-11-6 - ДС "Спартак"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1982	0,0	2	0,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК9-11-6 - ТК9-11-7	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул. Семашко	1999	45,0	2	90,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 9-11-7 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	2008	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-11-7 - Евдокиевский храм	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	70,0	2	140,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК9-11-7 - Евдокиевский храм	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	74,0	2	148,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК9-11-7 - гаражи соцзащиты	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	20,0	2	40,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК9-12-9 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-12-9 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	55,0	2	110,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 9-12-9 - диспетчерская	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	14,0	2	28,0	сталь	32	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК9-12-5а - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	2014	64,0	2	128,0	сталь	28	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-32-24-2 - адм. здание ГТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-26-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-26-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	100,0	2	200,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - ТК2-32-26-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-32-26-5 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	49,0	2	98,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-27-1 - обл. администрация	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пл. Соборная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-99 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	73,0	2	146,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 2-32-25 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-13 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Пролетарская	Котельная по ул. Угловая	1990	74,0	2	148,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-94 - музей	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1988	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК8-2-96 - институт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	2006	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
техподполье институт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	2006	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная бесканальная	маты
ТК 8-2-114 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - учебный корпус 4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-8 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2012	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-100 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1985	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-102 - адм. здание банка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	39,0	2	78,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-21А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2009	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-22 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК8-2-98 - ТК8-2-99	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	33,0	2	66,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-99 - институт	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	4,0	2	8,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Угловая	1990	39,0	2	78,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-116 - музей	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТК8-2-8	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - музей	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2015	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-10 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Угловая	Котельная по ул. Угловая	2012	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-1-12 - облветлаборатория	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	29,0	2	58,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК8-1-12 - облветлаборатория	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВЦ УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	16,0	2	32,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-77 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТК8-2-7	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	43,0	2	86,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-8 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	43,0	2	86,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-18 - адм. здание суда	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2011	7,0	2	14,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-2-82 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	1990	53,0	2	106,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-67 - пищеблок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-67 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	7,0	2	14,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК8-2-69 - корпус № 1 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	32,0	2	64,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК8-1-82 - корпус № 3 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК8-2-72 - корпус № 5 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-111 - облвоенкомат	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК8-2-111 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 8-3-12 - адм. помещения	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	2001	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-1-38 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул. Угловая	1990	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-20 - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	2006	15,0	2	30,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка в техподполье - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 4 Пятилетки	Котельная по ул. Угловая	2006	46,0	2	92,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 8-1-85 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Студеновская	Котельная по ул. Угловая	2014	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК суц - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	56,0	2	112,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-14-8 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мусоргского	Привокзальная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-13-7 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Качалова	Привокзальная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	77,0	2	154,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК2-27-16 - ТК2-27-16-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	78,0	2	156,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-16 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-16-1 - ТК2-27-16-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК Липецкгеология	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	73,0	2	146,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - вещевой склад	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	63,0	2	126,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-4 - ТК2-27-13-5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	79,0	2	158,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 2-27-13-6 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мойка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - типография	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-5 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-6 - хоздвор ЛГПУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Нестерова	Привокзальная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК2-27-5 - ТК2-27-5-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	15,0	2	30,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склады	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-10 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-10 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК2-27-10-9 - пекарня	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-6 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-6а - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	2,0	2	4,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-12 - угол поворота т/т у ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	2004	0,0	2	0,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-28-1 - театр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	83,0	2	166,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2015	0,0	2	0,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-27-116 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	2014	0,0	2	0,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. помещения	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2011	183,0	2	366,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 2-29а - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2015	38,0	2	76,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	1990	65,0	2	130,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК2-32-9-3 -магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Липовская	Привокзальная котельная	2006	28,0	2	56,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ж.д. - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	8,4	2	16,8	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д. - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	4,2	2	8,4	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д. - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	4,2	2	8,4	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-1 - ТК2-28-1-5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-28-1-5 - ТК2-28-1-6	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	151,0	2	302,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-8 - ТК2-28-1-9	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	131,0	2	262,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Нестерова	Привокзальная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	58,0	2	116,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-10 - ТК2-28-1-11	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	37,0	2	74,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-13 - ТК2-28-1-14	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	88,0	2	176,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 2-28-1-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - спорткорпус ЛГТУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	8,2	2	16,4	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-32-29-1 - уч. корпус Б-2, Б-3 ЛГТУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 6-9-17 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2008	57,0	2	114,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 6-9-19 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2015	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-9-21 - адм. здание 2 и 3 этап	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2011	163,0	2	326,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-13 - адм. здание 124 1 этап	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2009	70,0	2	140,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК6-9-2-1 - ВНСП № 74 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-5-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 61	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-73-3-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1999	41,0	2	82,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/врезка - ВНСП № 70	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	104,0	2	208,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье дома № 112 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2006	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Сиреневый	Юго-Западная котельная	1990	47,0	2	94,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Сиреневый	Юго-Западная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-73-1 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	46,0	2	92,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-73-8-3а - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2008	45,0	2	90,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-73-8-3б - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2010	30,0	2	60,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-69-1-4 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2008	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-68-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2004	84,0	2	168,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-75-4 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2015	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-75-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2008	7,0	2	14,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-75-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2015	5,0	2	10,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2004	11,0	2	22,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/камерная врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-16 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	2007	45,0	2	90,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-11-2а-3 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-4а-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-10-6-1 - гаражи ДОУ № 40	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1996	29,0	2	58,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК6-11-7а - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1998	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-10-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2005	114,0	2	228,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-9-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2004	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-16-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2000	7,0	2	14,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-7-10-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2008	50,0	2	100,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5а-1 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2004	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-7-18-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2007	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-7-11 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2006	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК6-7-9-2 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2004	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-7-9-3 - торговый центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2006	57,0	2	114,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-70 - торговый центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2004	332,0	2	664,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-70-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2011	62,0	2	124,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2009	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-77-2а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2004	11,0	2	22,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2004	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-1 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК сущ - торговый центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2002	6,0	2	12,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 4-77 - ТК4-77-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2002	156,0	2	312,0	сталь	273	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 91	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-9-15 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пер. Учебный	Юго-Западная котельная	2004	66,0	2	132,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-7 - ТК6-5-3-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2004	44,0	2	88,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-8 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Хорошавина	Юго-Западная котельная	2004	31,0	2	62,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-7 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Хорошавина	Юго-Западная котельная	2004	26,0	2	52,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-1-17 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2004	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-1-19 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2004	73,0	2	146,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-1-18а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2010	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-1-15 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2005	27,0	2	54,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ТРЦ "Европа"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2009	48,0	2	96,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2014	79,0	2	158,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	12,0	2	24,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	26,0	2	52,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	13,0	2	26,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	48,0	2	96,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	66,0	2	132,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	33,0	2	66,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	33,0	2	66,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	68,0	2	136,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	34,0	2	68,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	34,0	2	68,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистокова	Юго-Западная котельная	2010	19,0	2	38,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистокова	Юго-Западная котельная	2010	9,5	2	19,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистокова	Юго-Западная котельная	2010	9,5	2	19,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	112,0	2	224,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	56,0	2	112,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	48,0	2	96,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	66,0	2	132,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	33,0	2	66,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	26,0	2	52,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	13,0	2	26,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	24,0	2	48,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистокова	Юго-Западная котельная	2012	46,0	2	92,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистокова	Юго-Западная котельная	2012	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистокова	Юго-Западная котельная	2012	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	15,0	2	30,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - гаражи "Мост"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склад ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-44-9а-13 - АБК ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК3-19-5-1 - ВНСП № 68 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9а - 10 - ТК4-44-9а-11	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - корпус ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	26,0	2	52,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ОП № 3, УФСИН	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерская	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9А-8 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - КПП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9А-6 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	43,0	2	86,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
врезка в техподполье - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1997	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д.34 - ВНСП № 19	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ВНСП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-41-16 - ВНСП № 14	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-40-1а - ТЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2009	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-40-1а - ТЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2009	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 4-40-4 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2004	36,0	2	72,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-41-4-26 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Строителей	Северо-Западная котельная	2006	48,0	2	96,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Северо-Западная котельная	2015	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-43-8-1 - гаражи роддома № 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-43-7-2 - техникум	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-43-8-1 - мастерские колледжа	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - гаражи колледжа	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 4-43-3 - бизнес - центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	2010	79,0	2	158,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
тк4-43-40 - строительный колледж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ВРЕЗКА В ТЕХПОДПОЛЬЕ - учкорпус колледжа	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - общежитие	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ -гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 69 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-11А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	41,0	2	82,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	105,0	2	210,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	81,0	2	162,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-44-16 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-15а - автосервис	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	2004	170,0	2	340,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-44-16а-4 - ТК4-44-16а-4-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-44-16а-4-1 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-17а - АБК "ФосАгро - Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	59,0	2	118,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК, бытовки	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1991	9,0	2	18,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК МЧС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-44-30а - гаражи МЧС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - ВНСП № 75 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-22а-2 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - РМЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	111,0	2	222,0	сталь	108	Наземная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК5-44-2-3 - КНС № 20 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Союзная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-44-26а - ТК4-44-26а-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	125,0	2	250,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ. сети - АБК, гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Циолковского	Северо-Западная котельная	1990	97,0	2	194,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склад	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Циолковского	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-27а - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Союзная	Липецкая ТЭЦ-2	2009	70,0	2	140,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
11-44-22 - гаражи шк. № 72	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1996	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
11-44-17 - гаражи юнатов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-44-4-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Липецкая ТЭЦ-2	2000	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК11-44-16 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	2004	42,0	2	84,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 11-46 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 11-42 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК5-44-2-3 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК5-44-5 - помещения	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гоголя	Липецкая ТЭЦ-2	2015	0,0	2	0,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-44-6 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гоголя	Липецкая ТЭЦ-2	2016	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 11-23 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Б. Хмельницкого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	84,0	2	168,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК11-45-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	2004	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-44-8а-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-44-8а-4 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 11-30 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 11-29 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 11-40-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК11-9а - ТК11-9а - 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2010	59,0	2	118,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - НС 2 подъёма водозабор № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Липецкая ТЭЦ-2	2010	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - НС 1 подъёма водозабор № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Липецкая ТЭЦ-2	2010	39,0	2	78,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - проходные водозабора № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2010	13,0	2	26,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 59 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-5-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2007	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-65А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-65А-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-63 - ТК4-63-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	25,0	2	50,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание ЖЭК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2013	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-2 - ТК4-63-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-2 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубноe исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубноm исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-63-3 - АБК Ритуал	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-37-2 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	45,0	2	90,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 11-3 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК11-3 - гаражи, баня	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-6 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2006	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК11-6а-1а-1 - техподполье	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	63,0	2	126,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-6а-1 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК5-54-5 - ВНСП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Индустриальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК5-54-2 - ТК4-54-2-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2006	90,0	2	180,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-54-1-3 - спальный корпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	12,5	2	25,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-54-2-1 - пристройка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2012	25,5	2	51,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,5	2	9,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-53-7 - ТК4-53-7-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	62,0	2	124,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК4-53-7 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - проходные	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - БТИ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	59,0	2	118,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ЦТП в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	44,0	2	88,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	84,0	2	168,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	42,0	2	84,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 -ТК4-53-7-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	74,0	2	148,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 -ТК4-53-7-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	37,0	2	74,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 -ТК4-53-7-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	37,0	2	74,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	3,0	2	6,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	3,0	2	6,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	31,0	2	62,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	15,5	2	31,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	15,5	2	31,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ -штаб в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ -штаб в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	36,0	2	72,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-5 - склад, караульное помещение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - медпункт в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - медпункт в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	26,0	2	52,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - гаражи в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	30,0	2	60,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - гаражи в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	36,0	2	72,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-11 - служба ЛЭП и ПС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	37,0	2	74,0	сталь	89	Подземная канальная	мин.вата
б/к врезка - ОДС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	137,0	2	274,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
врезка в техподполье - ТК4-53-11-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	72,0	2	144,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	108	Подземная канальная	мин.вата
ТК4-53-11-1 - ТК4-53-11-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата
ТК4-53-11-2 - служба сбыта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	мин.вата
б/к врезка - спорткорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата
ТК 4-53-12 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание электросвязь	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-53-12 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	19,0	2	38,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи поликлиники	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	23,8	2	47,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	45,0	2	90,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	20,6	2	41,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,2	2	50,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	36,3	2	72,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	40,3	2	80,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,6	2	49,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	22,3	2	44,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	13,0	2	26,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	17,2	2	34,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	66,7	2	133,4	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	2006	30,4	2	60,8	сталь	57	Наземная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	2006	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	39,4	2	78,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	31,7	2	63,4	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бахаева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	30,4	2	60,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бахаева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК54 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	19,6	2	39,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	46,8	2	93,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК17 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Знаменского	Липецкая ТЭЦ-2	1996	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК10 - ж. д. ул.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Знаменского	Липецкая ТЭЦ-2	1996	40,4	2	80,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,5	2	65,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК83а - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	21,0	2	42,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК81б - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,8	2	65,6	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК42 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	39,0	2	78,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ж. д. ул. Надежды, 18	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК44а - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК33 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	2004	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК31 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	36,5	2	73,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК30 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК29 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	32,5	2	65,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК31 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	21,5	2	43,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК30 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,5	2	53,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК26 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК29 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,2	2	48,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК28 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК23 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК25 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	9,0	2	18,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,5	2	49,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК23 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	29,5	2	59,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК22 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК21 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК12 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Полунина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,7	2	65,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК62 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК61 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК60 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	41,0	2	82,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК58 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК57 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
TK56 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK55 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	44,0	2	88,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK73а - TK74	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	85,0	2	170,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
TK74 - главный корпус МЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пер. Виноградный	Липецкая ТЭЦ-2	1996	41,0	2	82,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
TK74 - TK75	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	162,0	2	324,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
TK75 - хозкорпус МЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	68,0	2	136,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
TK75 - гараж МЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	85,0	2	170,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK116 - TK116-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
TK116-1 - детский сад № 5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	47,0	2	94,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
TK132 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	38,0	2	76,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	10,0	2	20,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи, мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
врезка в техподполье - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2000	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK 82 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Каштановый	Липецкая ТЭЦ-2	2013	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
TK102 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Физкультурная	Липецкая ТЭЦ-2	2004	66,0	2	132,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
TK40 - плавательный бассейн	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Уральская	Липецкая ТЭЦ-2	2013	260,0	2	520,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
TK138 - (.) перехода диаметра	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	86,0	2	172,0	сталь	219	Наземная	маты
перехода диаметра - противопожарная служба	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	181,0	2	362,0	сталь	108	Наземная	маты
TK1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Архангельская	Липецкая ТЭЦ-2	2013	106,0	2	212,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 2-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Астраханская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-11 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Астраханская	Липецкая ТЭЦ-2	2016	21,6	2	43,2	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Усманская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
от ТК 2-2-1 до ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	320,0	2	640,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в сущ. сеть - дом по ул. Гидромеханизации	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК2-25 - здание ЗАО "Металлург" (кафе "Закусочная").	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная канальная	ППУ
Ву2-4-1 - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-4-6 - здание Музея НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание ИП Фадеева	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-8-9 - здание ИП Кремер	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ферросплавная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - здание ОАО "Черметавтоматика"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ферросплавная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-14-11 - магазин "Весна"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-18 здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 8	Липецкая ТЭЦ-2	1990	56,0	2	112,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ИП Мазурин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Космонавтов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в сущ. сеть - здание ИП Грыжанова (бывш. фирма "Гарус")	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Космонавтов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-7 - УФМС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-24 - ООО "Стрешнево"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Фурманова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-20-25 - магазин "Эталон"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Шаталовой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-20-26 - здание ЧП Шаталов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Фурманова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	310,0	2	620,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	290,0	2	580,0	сталь	108	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-21а-1 -здание "Липецккомбанк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-72а -здание ООО "Лагуна"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	27,0	2	54,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-70 - магазин "Магнит"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	11,0	2	22,0	сталь	28	Подземная канальная	маты
ТК2-71а-3 - строение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,7	2	1,4	сталь	25	Наземная	маты
ТК2-71а-1 - строение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,2	2	2,4	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - Баня	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	47,0	2	94,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК2-71а-7 - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК2-64 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63а - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63б - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-65 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	220,0	2	440,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	58,0	2	116,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	72,0	2	144,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	51,0	2	102,0	сталь	25	Подземная канальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	74,0	2	148,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	113,0	2	226,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	148,0	2	296,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	138,0	2	276,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - 2 жилых дома	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	163,0	2	326,0	сталь	25	Подземная канальная	маты
ТК2-62-4 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-78 - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здание ОАО "Липецкхлебмакаронпром"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	57,0	2	114,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК 2-51-1 - боксы ОАО "Липецкхлебмакаронпром"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК 1 - ООО "ТРИО +"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2 - ООО "ТРИО +"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - нежилое помещение	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание АБК литер А1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание ООО "Торгальянс"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	51,0	2	102,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК1-34-1 - здания ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	63,0	2	126,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Ву1-33-9 - здание АБК ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - мастерская ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,5	2	37,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - склад ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,5	2	33,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - вагон ПАТП по уборке города	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК1-30-1 - здание ф/л Сухинина	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Вул-17-3 - здания ф/л Горайнов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	240,0	2	480,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж ф/л Пахомова О.И.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	90,0	2	180,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - АБК ф/л Пахомова О.И.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Вул-17-7 - домик - 1 ул. Лесная, 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - домик- 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж НОУ НПДО ЛОСТЦ ДОСААФ России	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	43,0	2	86,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК1-22-16 - ГУК "Центральная"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-22-1а - здание диспетчерской а/к 1498	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	13,0	2	26,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК1-22-1 - здание магазина а/к 1498	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК1-21-1 - здания ЧП Шаталов Г.А.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	49,0	2	98,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здания г/к "Автолюбитель 1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	52,0	2	104,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - сторожка г/к "Автолюбитель-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	32	Наземная	маты
б/к врезка - сторожка г/к "Автолюбитель-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-35-21 - здание АБК СМУ НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Тксуц - ТП "Городок ОМОН"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	92,0	2	184,0	сталь	108	Подземная бесканальная	маты
Тксуц - ТП "Городок ОМОН"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	184,0	2	368,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здания ООО "Стройуниверсалмонтаж"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 1-44-86 - здания ООО "Тяжстройсервис"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	33,0	2	66,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - гаражи ООО "Тяжстройсервис"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК 1 - "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка- здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2 - "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	48,0	2	96,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК1-41-14а - гаражи "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж 2 "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,5	2	71,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 1 - объект Росгвардии	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	28,0	2	56,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание Росгвардии	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	248,0	2	496,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - здания ПСМО НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	67,0	2	134,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-23 гараж МВД	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	25	Наземная	маты
Бу2-28-36 - гараж МВД	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - мастерская цеха водоснабжения НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - насосная цеха водоснабжения НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - объекты цеха водоснабжения НЛМК (гаражи, мастерская, ЦЗЛ, КПП, сварочная)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - станция техобслуживания ф/л Смирнов В.Ф.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - здание ф/л Денисов О.М.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - корпус МУ "Административно-технической инспекции г. Липецка"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК 1 - ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - главный корпус ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	58,5	2	117,0	сталь	48	Наземная	маты
ТК1-4-1 - ТП ОАО "Дизельавторемонт" (АБК, склады, основной корпус, мастерская и др.)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	64,0	2	128,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание мастерской ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-40 - объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (склады, АБК)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК1-41 - объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (КПП, столярка)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК1-43-1 - здание деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание столовой ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	68,0	2	136,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - цех ПВХ ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК1-44-1 - объекты ООО "Отделстрой-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	112,0	2	224,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - гаражи ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 1 - ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - цех ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,5	2	3,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - СТО НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	3,0	2	6,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - объекты ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-19 - ТП 2 ОАО "ЮВЭМ-1" (АБК, склады, производственный цех)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - гараж ОАО "ЮВЭМ-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - ТП 1 ОАО "ЮВЭМ-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,0	2	58,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК1-17 - цех ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Безкамерная врезка - АБК ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	37,0	2	74,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК 1 - ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи, мастерские ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - магазин ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ф/л Коротких магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,5	2	3,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - ф/л Коротких боксы	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	54,0	2	108,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - объекты ф/л Коротких (АБК, склады, цех)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	120,0	2	240,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК суц - АБК ф/л Титов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	265,0	2	530,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК суц - автопавильон	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	141,0	2	282,0	сталь	48	Наземная	маты
ТК 1 - ООО "Мебельбыт"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белая	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - здание ООО "Мебельбыт"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белая	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК1-3 - ООО "Универсалмебаль"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК1-3 - здание ф/л Фаустов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - здание гаража	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ооо "Технопарк-Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-11-5 - производственный корпус ЗАО "Коксохиммонтаж"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК1-11-3 - гаражи ЗАО "Коксохиммонтаж"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-27 - здание автосалона ООО "Ринг-сервис"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК3-26 - здание РДУ ОАО "Системный оператор ЕЭС"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-22 - здание ООО "Метро Кэш энд Керри"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	300,0	2	600,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК3-19 - здание 33а	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	395,0	2	790,0	сталь	133	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 3-18б - АБК ГУ "Фонд социального страхования РФ"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	75,0	2	150,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здание магазина "Янтарь" ИП Числова Н.В.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	159	Наземная	маты
Ву3-16 - здание магазина "Янтарь" ИП Числова Н.В.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здания ЗАО фирма "КСК-Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	75,0	2	150,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК3-16-2 - здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
ТК3-14в-1 - здания ООО "Лидеко"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	217,0	2	434,0	сталь	325	Подземная канальная	маты
ТК3-14а - здание ООО "Гудвин"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	84,0	2	168,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК3-12 и Ву3-12а - здания автосалонов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	267,0	2	534,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Калинина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	65,0	2	130,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК3-7 - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК3-6а - здание магазина "Регардтур"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК суц - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК3-11- здание банка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Ву3-8-10 - объекты Зоопарка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	240,0	2	480,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Ву3-8-17 - здания Динамо	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Ву3-8-29 - здание Фрегат	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1990	118,0	2	236,0	сталь	219	Наземная	маты
ТК2-65 - дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	57,0	2	114,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-65 - дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	27,0	2	54,0	сталь	28	Наземная	маты
б/к врезка - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-28-9 - здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	32	Наземная	маты
ТК2-28-9а - склад ООО "Спецпошив"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	28,0	2	56,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-55 - ООО "Липецкий банный комплекс"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	89	Наземная	маты
Центр занятости - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Осипенко	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж Департамента физкультуры и спорта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК1-44-18 - здание Диализного центра	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	44,0	2	88,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - баня ООО "Лагуна"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
Бу5-10 - здание ОАО "Мостоотряд № 126"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Наземная	маты
Бу4-29а - здания автосервиса ЧП Субботин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Наземная	маты
Бу4-35а - здания ОАО "Липецкий пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	608,0	2	1 216,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Наземная	маты
Бу4-36 - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	159	Наземная	маты
Бу4-48а - терминал ЗАО "Индезит"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	250,0	2	500,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК3-20-7 - школа и бассейн	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	120,0	2	240,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК3-27 - здание автосалона ООО "Ринг-авто"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК2-25 - аптека	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-20-25 - магазин "Пятерочка"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-5 - здание № 1 поликлиника НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	66,0	2	132,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-17-7 - объекты НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК2-11-13а - объекты НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	59,0	2	118,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-13-16 - здание детской поликлиники № 9	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-13-1а - здание архива ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-44-4 - дом № 74	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Бу2-13-4а - здание муфельной печи ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК2-20-4 - здание ООО "Молочная индустрия"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	310,0	2	620,0	сталь	28	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-4 - здание ООО "Молочная индустрия"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	28	Наземная	ППУ
ТК 1-9 - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-14а - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	50,0	2	100,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 1-17-4 - Спорткомплекс	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	152,0	2	304,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-3 - точка врезки	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	162,0	2	324,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
точка врезки - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
точка врезки - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-39-5 - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострунное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострунном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 1-75-43 - ТК 1-75-43б	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	102,0	2	204,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43б - ТК 1-75-43в	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43б - ж/д № 37/1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43в - ж/д № 37	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-1-1 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 3-11 - стена здания (налоговая)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Литаврина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ппу
ТК 3-18 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ппу
ТК 4-14 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ппу
ТК 2-56-6 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Здание 26 - здание 2в	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 2-43 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
ТК 2-47-10 - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 2-47-10 -склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
ТК 1-39 - ТК 1-39-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	2003	100,0	2	200,0	сталь	426	Подземная канальная	маты
ТК 1-39-1 - ТК 1-75-43	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	2003	428,0	2	856,0	сталь	325	Подземная канальная	маты

13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Поставщиком природного газа в Липецкую область является ПАО «НОВАТЭК». Газоснабжение потребителей Липецкой области сетевым природным газом осуществляется через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых дочерними предприятиями ПАО «Газпром» - ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Донское ЛПУМГ и филиал Елецкое ЛПУМГ, АО «Газпром газораспределение Липецк». Сбытовую деятельность осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Липецк».

В систему газоснабжения области входят:

- 10 магистральных газопроводов;
- 48 газораспределительных станций;
- 19 507 км газораспределительных сетей;
- 4268 газорегуляторных и шкафных распределительных пунктов.

Природный газ присутствует во всех 18 муниципальных районах и 2 городских округах. В области газифицирован 366 промышленных объектов, 130 сельскохозяйственных объектов, 6352 коммунально-бытовых объектов, 471770 домов и квартир. Уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации, на 1 января 2024 года составляет 88,22%.

Ежегодно Липецкая область получает не менее 2,5 млрд, кубометров газа, из которого 47,8 % потребляется промышленными предприятиями, 36,4% - расходуется на нужды энергетики и 25,8 % - населению.

Реализация на территории области мероприятий по развитию системы газоснабжения позволила снизить потери при транспортировке, добиться надежности поставок энергоресурсов и модернизации инженерных систем.

В тоже время загрузка ГРС Липецк-1 достигла 96% и присоединение дополнительных потребителей к её сетям считается невозможным. Назрела необходимость выноса ГРС Липецк-1 за пределы города Липецка путем строительства газопровода-отвода и ГРС-Подгорное мощностью 330 тыс. куб. м/час (2 выхода: 250 и 80 тыс. куб. м/час).

В Липецкой области природный газ отсутствует в 481 населённом пункте. Критерию эффективности газификации, т.е. возможности в соответствии с приказом ФСТ России от 31.03.2015 №579-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» обеспечить минимальную загрузку вновь построенных газопроводов 0,05-0,08 млн.куб.м/км, соответствуют 42 населенных пункта, для возможности газификации которых необходимо строительство 87,5 км межпоселковых сетей и 100,1 км внутрипоселковых сетей.

В соответствии с Программой газификации Липецкой области на 2021-2025 гг. планируется:

- строительство подводящего газопровода к АГНКС-2 и АГНКС-2 г. Липецк;
- реконструкция ГРС «Липецк-1»;
- техническое перевооружение ГРС «Каменская»
- реконструкция ГРС «Волово» (перспективная нагрузка - 40 тыс. куб. м/час);

- техническое перевооружение ГРС «Опытное поле» на территории Елецкого муниципального района с увеличением мощности до 100 тыс. куб. м/час;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Писаревка, д. Прудки Грязинского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Каменка Краснинского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Ильинка, д. Липовка Долгоруковского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Парлово Лебедянского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Пашино, д. Колединовка Долгоруковского района Липецкой области.

В рамках региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области», утвержденной Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 № 371 "Об утверждении региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023-2032 годы" планируется достижение следующих показателей:

- прирост потребления природного газа - 0,755 млрд, м;
- строительство объектов магистрального транспорта, газопроводов отводов, газораспределительных станций - не планируется;
- строительство межпоселковых газопроводов – 20 км;
- строительство внутрипоселковых газопроводов – 14 км;
- уровень газификации населения – 89,02%;
- уровень газификации населения природным газом – 89,912%;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 4 ед.;
- газификация потребителей природным газом – 8 населенных пунктов;
- газификация потребителей природным газом (квартир (домовладений)) – 20000 ед.;
- перевод котельных на природный газ – 23 объекта;
- перевод на природный газ автотранспортной техники - 293 ед.

На финансирование мероприятий региональной программы газификации планируется направить 4843365 тыс. руб., в т.ч:

- средств федерального бюджета – 164390,9 тыс. руб.;
- средств регионального бюджета – 58731,9 тыс. руб.;
- средств местных бюджетов – 0 тыс. руб.;
- внебюджетные источники – 4620242,2 тыс. руб.;
- средства ПАО «Газпром» - 3608500 тыс. руб.;
- средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» - 404298 тыс. руб.;
- средства за счет прибыли, учтенной при установлении тарифов на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Липецк» - 42593,94 тыс. руб.;
- средства единого оператора газификации (ЕОГ) на выполнение мероприятий по социальной газификации в газифицированных населенных пунктах – 564850,26 тыс. руб.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы в организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории в г.о. Липецк - отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке утвержденной региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области», утвержденной Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 № 371 "Об утверждении региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023-2032 годы" необходимо:

- предусмотреть мероприятия по газификации предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения;
- учесть планируемое потребление топлива существующими и предлагаемыми к строительству источниками тепловой энергии на территории г.о. Липецк на период до 2042г. в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения.

Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк представлен в таблице Таблица 13-1.

Таблица 13-1 – Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии
1	Новая Котельная Свободный Сокол
2	Новая Котельная п. Дачный
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского
5	Новая котельная делового кластера
6	Новая котельная ул. Студеновская
7	Новая котельная ул. Железнякова
8	Новая котельная ул. Шахтерская
9	Новая котельная ш. Лебедянское
10	Новая котельная 48:20:0028408:1
11	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11
12	Новая котельная ул. Сафонова

Данные о потреблении топлива для базового и перспективного периода представлены в разделе 8.

13.4 Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Согласно документа «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области», разработанного Системным оператором ЕЭС и утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 №2328 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы», на территории г.о. Липецк в период до 2042г. строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация и вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – не предусмотрено.

Документом предусмотрено ввод мощностей на УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК, не участвующей в схеме теплоснабжения г.о. Липецк.

Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области» представлены в таблице ниже.

Таблица 13-2 – Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области»

№ п/п	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Вид топлива	Год реализации	Значение	Документ - основание
Генерирующая компания - ПАО "НЛМК". Электростанция - УТЭЦ-2 ПАО "НЛМК"							
1	ввод мощностей	ТЭС	1	газ	2025	150 МВт	ТУ на ТП, покрытие прогнозного баланса
2	ввод мощностей	ТЭС	2	газ	2025	150 МВт	ТУ на ТП, покрытие прогнозного баланса

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г.о. Липецк в период до 2042г. - не предусмотрено.

Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Таблица 13-3 – Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк

Выработка электрической энергии тыс. МВт*ч по годам																		
Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии - ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																		
2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1370,2	1242,8	1243,2	1244,9	1246,2	1247,5	1249,5	1251,1	1252	1253,3	1254,4	1256	1257,2	1258,5	1259,7	1261,0	1262,2	1263,5	1264,7

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на решения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения оказывают мероприятия по подключению предлагаемых к строительству источников тепловой энергии и по эксплуатации систем горячего водоснабжения города.

В схеме водоснабжения и водоотведения г.о. Липецк указано, что в целом по городскому округу резерв производительности водозабора составляет 99,96 %, что позволяет подключать к системе водоснабжения перспективные объекты.

В настоящей схеме теплоснабжения на период до 2042г. на территории г.о. Липецк предлагается строительство 13-и источников тепловой энергии:

- новая Котельная Свободный Сокол;
- новая Котельная п. Дачный;
- новая котельная БМК ул. Одоевского;
- новая котельная Делового кластера;
- новая котельная ул. Студеновская;
- новая котельная ул. Железнякова;
- новая котельная ул. Шахтерская;
- новая котельная ш. Лебедянское;
- новая котельная 48:20:0028408:1;
- Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11;
- новая котельная ул. Сафонова

С учетом последнего, требуются решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

В утвержденной схеме водоснабжения г.о. Липецка запланирован переход на закрытую систему горячего водоснабжения. В настоящей схеме теплоснабжения г.о. Липецк на основании расчетов сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей в г.о. Липецк на закрытую схему ГВС. С учетом последнего, решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения в настоящей схеме теплоснабжения – не предусмотрено.

13.7 Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения городского округа Липецк для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В соответствии с требованиями п. 7.1 Статьи 23 Главы 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" в актуализированной схеме теплоснабжения г.о. Липецк была выполнена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. По результатам расчета сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей в г.о. Липецк на закрытую схему ГВС. В связи с этим необходима корректировка утвержденной схемы водоснабжения г.о. Липецк в части исключения перехода на закрытую систему горячего водоснабжения потребителей.

С учетом предлагаемого в настоящей схеме теплоснабжения строительства 11-и источников тепловой энергии на территории г.о. Липецк на период до 2042г. (см. п. 13.6) предлагается учесть их водоснабжение при корректировке утвержденной схемы водоснабжения г.о. Липецк.

14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

Таблица 14-1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по г.о. Липецк

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																											
Теплоисточник №1 ТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3254,7	3339	3625,3	3644,8	3673,8	3 759	3 759	4 005	4 006	3 992	3 992	3 995	4 010	4 012	4 017	4 019	4 030	4 035	4 051	4 054	4 058	4 061	4 061	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	3029,4	3043,9	3296,9	3307	3307	3 343	3 387	3 421	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 487	3 508	3 524	3 524	3 524	3 524	3 524	3 524	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	363,5	402,7	431,6	365,7	390,8	390,6	390,6	397,1	397,1	395,9	395,9	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	169,3	189,4	203,2	172,4	184,9	185,9	184,7	192,6	191,0	190,1	190,1	190,1	190,5	190,5	190,6	190,5	190,2	189,9	190,3	190,3	190,4	190,5	190,5	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	143,5	160,5	172,4	140,2	150,5	151,4	150,3	154,9	153,5	152,5	152,5	152,5	152,8	152,9	153,0	152,9	152,6	152,4	152,7	152,7	152,8	152,9	152,9	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	25,8	28,9	30,9	32,1	34,4	34,5	34,4	37,7	37,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	194,2	213,3	228,4	193,3	205,9	204,8	205,9	204,5	206,1	205,8	205,8	205,6	205,3	205,3	205,2	205,2	205,5	205,8	205,5	205,4	205,3	205,3	205,3	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	176,0	193,3	206,9	175,2	186,6	185,5	186,6	185,3	186,8	186,5	186,5	186,3	186,0	186,0	185,9	186,0	186,2	186,5	186,2	186,1	186,0	186,0	186,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	18,2	20,0	21,4	18,2	19,3	19,2	19,3	19,2	19,4	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	1470	1594	1525	1467,9	1468,3	1557,5	1509,6	1509,6	1518,6	1513,3	1513,3	1513,1	1514,5	1516,8	1518,6	1521,1	1525,5	1527,4	1528,3	1529,0	1529,7	1530,3	1530,3	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	684,5	749,7	718,1	691,9	694,7	741,1	713,9	732,0	730,4	726,7	726,7	726,9	728,8	730,1	731,4	732,3	733,2	733,0	734,9	735,4	736,1	736,6	736,6	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	580,3	635,4	609,0	562,9	565,4	603,5	580,9	588,8	586,8	583,1	583,1	583,2	584,9	585,9	587,0	587,7	588,3	588,0	589,7	590,1	590,7	591,2	591,2	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	104,2	114,3	109,0	129,0	129,3	137,6	133,0	143,3	143,6	143,6	143,6	143,7	144,0	144,2	144,4	144,6	144,9	145,0	145,2	145,3	145,4	145,5	145,5	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	785,5	844,3	806,9	776,0	773,6	816,3	795,7	777,5	788,2	786,6	786,6	786,2	785,7	786,7	787,3	788,8	792,3	794,4	793,5	793,6	793,6	793,7	793,7	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	711,7	765,0	731,2	703,1	700,9	739,7	721,0	704,5	714,2	712,7	712,7	712,4	711,9	712,8	713,3	714,8	717,9	719,8	719,0	719,1	719,1	719,2	719,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	73,8	79,3	75,8	72,9	72,6	76,7	74,7	73,0	74,0	73,9	73,9	73,8	73,9	73,9	74,1	74,4	74,6	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,05201	0,05672	0,05606	0,04730	0,05033	0,04945	0,04915	0,04808	0,04768	0,04763	0,04763	0,04759	0,04749	0,04748	0,04745	0,04740	0,04721	0,04708	0,04697	0,04696	0,04693	0,04691	0,04691	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,178	0,190	0,168	0,154	0,154	0,161	0,155	0,147	0,147	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06412	0,07008	0,06927	0,05846	0,06226	0,06125	0,06079	0,05980	0,05920	0,05910	0,05910	0,05906	0,05897	0,05895	0,05892	0,05886	0,05860	0,05841	0,05831	0,05829	0,05826	0,05825	0,05825	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	pj	Гкал/ч/га	0,16	0,18	0,19	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	pj,A+1o.жф	Гкал/га	0,262	0,287	0,274	0,254	0,255	0,272	0,262	0,265	0,264	0,262	0,262	0,262	0,263	0,264	0,264	0,264	0,265	0,265	0,265	0,266	0,266	0,266	0,266	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	pj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0018	0,0019	0,0016	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	pj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	5,581	6,185	5,628	5,328	5,403	5,855	5,789	5,736	5,861	5,901	5,950	5,995	6,049	6,111	6,168	6,228	6,277	6,369	6,469	6,579	6,662	6,756	6,833	
Теплоисточник №2 Котельная «Привокзальная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	1049,2	1051,3	1132,5	1251,4	1266,5	1 353	1 393	1 417	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	575	581,6	589,3	611	614	648	670	670	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	77,7	73,9	84,7	92,2	89,8	95,3	101,6	102,6	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	45,1	42,8	50,1	55,7	54,4	58,0	61,7	62,6	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	37,3	35,3	42,6	47,3	46,1	48,6	51,3	51,9	54,4	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	7,8	7,5	7,5	8,5	8,2	9,4	10,4	10,7	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	32,6	31,1	34,6	36,5	35,4	37,4	39,9	40,0	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	29,5	28,2	31,4	33,1	32,1	33,8	36,2	36,2	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	3,1	2,9	3,2	3,4	3,3	3,5	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	243,46	243,46	243,46	243,46	243,61	238,27	238,27	238,27	251,99	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	251,88	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	141,4	140,9	144,0	147,1	147,5	144,9	144,6	145,4	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	116,9	116,2	122,4	124,8	125,2	121,5	120,2	120,6	128,8	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	24,5	24,8	21,6	22,3	22,4	23,4	24,4	24,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	102,1	102,5	99,5	96,4	96,1	93,4	93,6	92,8	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	92,5	92,9	90,1	87,3	87,1	84,6	84,8	84,1	87,4	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	9,6	9,6	9,3	9,1	9,0	8,8	8,8	8,7	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04300	0,04069	0,04421	0,04452	0,04295	0,04283	0,04427	0,04419	0,04365	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	0,04364	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,111	0,110	0,108	0,100	0,099	0,090	0,086	0,085	0,086	0,086	0,0													

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05664	0,05352	0,05871	0,05975	0,05771	0,05769	0,05958	0,05964	0,05929	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927	0,05927		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,190	0,179	0,206	0,225	0,219	0,232	0,239	0,229	0,238	0,237	0,237	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	3,11	3,16	2,97	2,92	2,91	3,00	3,14	3,30	3,09	3,09	3,10	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	3,487	3,591	3,620	3,440	3,469	3,275	3,233	3,323	3,423	3,455	3,484	3,512	3,547	3,579	3,610	3,643	3,677	3,737	3,801	3,865	3,914	3,969	4,014	
Теплоисточник №3 Котельная «Северо-Западная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2	2227,4	2226,7	4339,2	4333,4	4333,4	4 339	4 351	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	704,2	716,4	1402,1	1412,6	1414,1	1 445	1 464	1 471	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	124,0	124,0	176,8	208,9	183,3	186,0	188,1	191,5	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6	191,6		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	84,7	84,3	120,1	141,6	124,3	125,5	126,5	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч	72,4	72,1	104,0	122,3	107,3	107,3	108,0	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	12,3	12,3	16,1	19,3	16,9	18,2	18,5	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	39,3	39,7	56,6	67,2	59,1	60,6	61,5	62,3	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	35,6	35,9	51,3	60,9	53,5	54,9	55,8	56,4	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	3,7	3,7	5,3	6,3	5,5	5,7	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал	575,00	575,00	575,00	575,00	551,04	570,41	570,41	570,41	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23	571,23		
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал	392,8	391,1	390,7	389,9	373,5	384,7	383,7	384,9	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2	385,2		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.жф	тыс. Гкал	335,8	334,2	338,2	336,7	322,6	328,9	327,5	328,6	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7		
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал	56,9	56,9	52,5	53,1	50,9	55,8	56,2	56,3	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал	182,2	183,9	184,3	185,1	177,5	185,7	186,7	185,5	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал	165,1	166,6	167,0	167,7	160,8	168,3	169,1	168,1	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал	17,1	17,3	17,3	17,4	16,7	17,4	17,5	17,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,03803	0,03788	0,02768	0,03268	0,02867	0,02891	0,02908	0,02920	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921	0,02921		
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год	0,151	0,150	0,078	0,078	0,074	0,076	0,075	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074		
7	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00004	0,00004	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002					

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	735,0	736,5	739,9	735,6	782,7	715,5	720,8	725,2	743,0	746,3	746,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7	744,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.жф}	тыс. Гкал	649,3	650,1	628,8	624,6	663,8	605,2	607,2	610,3	625,0	627,6	627,5	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8	625,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	85,7	86,5	111,2	111,0	118,9	110,2	113,6	114,9	118,0	118,7	119,2	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	290,8	289,3	285,9	290,2	327,3	324,6	319,2	314,8	325,4	326,6	328,7	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2	333,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.одф}	тыс. Гкал	263,5	262,1	259,0	262,9	296,6	294,1	289,3	285,3	294,9	295,9	297,8	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	27,3	27,2	26,8	27,2	30,7	30,5	30,0	29,6	30,6	30,7	30,9	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{jr.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,04074	0,04038	0,03473	0,03584	0,03570	0,03535	0,03577	0,03588	0,03590	0,03593	0,03587	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578	0,03578
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{ю.жф}	Гкал/м2/год	0,130	0,124	0,098	0,095	0,101	0,091	0,088	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
7	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{ю.жф}	Гкал/м2(°C x сут)	0,00004	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jr.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,06327	0,06289	0,05446	0,05572	0,05427	0,05225	0,05329	0,05384	0,05370	0,05376	0,05356	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jr.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00006	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _j	Гкал/ч/га	0,345	0,354	0,377	0,399	0,405	0,416	0,435	0,438	0,448	0,449	0,448	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,448	0,448	0,447	0,447	0,446	0,445	0,445
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{j,A+1о.жф}	Гкал/га	1,12	1,13	1,16	1,16	1,10	1,20	1,20	1,21	1,19	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,20	1,20	1,20	1,20
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1о.жф}	Гкал/чел/год	4,073	4,043	3,282	3,292	3,552	3,333	3,292	3,355	3,453	3,492	3,516	3,535	3,569	3,602	3,633	3,666	3,700	3,761	3,825	3,890	3,939	3,994	4,040
Теплоисточник №5 Котельная «Угловая» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																										
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	438,4	438,4	578,2	577,4	577,4	577	581	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	263,6	265	349,5	352,9	352,9	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jr.сумм}	Гкал/ч	28,2	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jr.жф}	Гкал/ч	15,8	15,8	18,6	19,3	19,1	19,1	19,2	19,3	19,3	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.р.жф}	Гкал/ч	15,0	15,0	17,9	18,6	18,3	18,3	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.жф}	Гкал/ч	0,9	0,9	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jr.одф}	Гкал/ч	12,4	12,4	14,6	15,3	15,1	15,1	15,2	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jr.о.одф}	Гкал/ч	11,2	11,2	13,2	13,9	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.одф}	Гкал/ч	1,2	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	115,66	115,66	115,66	115,66	112,33	115,87	115,87	115,87	115,87	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66	115,66
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	64,9	64,8	64,8	64,5	62,7	64,7	64,8	64,9	64,9	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.жф}	тыс. Гкал	61,4	61,3	62,5	61,9	60,2	62,0	62,1	62,1	62,1	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	3,6	3,5	2,3	2,6	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	50,7	50,9	50,9	51,1	49,7	51,2	51,1	51,0	51,0	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.одф}	тыс. Гкал	46,0	46,1	46,1	46,3	45,0	46,4	46,3	46,2	46,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{jr.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,03609	0,03608	0,03209	0,03350	0,03311	0,03311	0,03313	0,03303	0,03303	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{ю.жф}	Гкал/м2/год	0,140	0,140	0,108	0,107	0,104	0,107	0,107	0,107	0,107	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
7	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{ю.жф}	Гкал/м2(°C x сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jr.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,04688	0,04684	0,04165	0,04341	0,04290	0,04290	0,04297	0,04287	0,04287	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280	0,04280
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jr.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _j	Гкал/ч/га	0,187	0,185	0,219	0,230	0,227	0,227	0,228	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{j,A+1о.жф}	Гкал/га	2,16	2,19	2,12	2,14	2,20	2,14	2,14	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0011	0,0012	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1о.жф}	Гкал/чел/год	4,382	4,542	3,621	3,701	3,657	3,919	4,003	4,156	4,261	4,299	4,334	4,369	4,413	4,452	4,491	4,532	4,574	4,649	4,729	4,809	4,870	4,938	4,994
Теплоисточник №6 Котель																										

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	183,8	183,8	222,7	222,7	222,7	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{юдф}	тыс. м2	40,5	40,5	49,1	49,1	49,1	49	49	49	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jr.сумм}	Гкал/ч	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jr.жф}	Гкал/ч	7,0	7,0	8,6	8,9	6,7	6,7	6,7	6,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч	7,0	7,0	8,6	8,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jr.одф}	Гкал/ч	2,5	2,5	3,1	3,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jr.o.одф}	Гкал/ч	2,5	2,5	3,1	3,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.одф}	Гкал/ч																							
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{jсумм}	тыс. Гкал	41,54	41,54	41,54	41,54	30,53	37,59	37,59	37,59	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	
4.1	в жилищном фонде	Q _{jжф}	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	30,6	22,5	27,7	27,7	27,7	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	30,6	22,5	27,7	27,7	27,7	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jгвс.жф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jодф}	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	10,9	8,0	9,9	9,9	9,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	10,9	8,0	9,9	9,9	9,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jгвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{jr.o.жф}	Гкал/ч/м2	0,03800	0,03800	0,03873	0,03976	0,03030	0,03030	0,03030	0,03030	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	0,03159	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,166	0,166	0,137	0,137	0,101	0,124	0,124	0,124	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00005	0,00004	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jr.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,06163	0,06163	0,06281	0,06447	0,04913	0,04913	0,04913	0,04913	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	0,04998	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jr.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00007	0,00005	0,00005	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _j	Гкал/ч/га	0,711	0,704	0,878	0,902	0,687	0,687	0,687	0,687	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,671	0,622	0,579	0,542	0,510	0,481	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{j,A+1o.жф}	Гкал/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,52	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,45	0,48	0,52	0,55	0,59	0,62	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1p.o.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0012	0,0013	0,0014	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1o.жф}	Гкал/чел/год	5,211	5,411	4,603	4,740	3,545	4,535	4,657	4,852	5,079	5,129	5,171	5,213	5,265	5,312	5,359	5,407	5,458	5,548	5,643	5,738	5,810	5,891	
Теплоисточник №7 Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																										
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	94,2	94,2	152,2	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{юдф}	тыс. м2	65,8	65,8	106,3	128,5	128,5	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jr.сумм}	Гкал/ч	6,9	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jr.жф}	Гкал/ч	3,6	3,6	3,5	4,2	4,2	4,2	4,2	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч	3,6	3,6	3,5	4,2	4,2	4,2	4,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1</										

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,04914	0,04914	0,02909	0,02908	0,02908	0,02908	0,02908	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539	0,06539
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C х сут)	0,00005	0,00004	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,235	0,232	0,224	0,271	0,271	0,271	0,271	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га	2,05	2,07	2,05	2,05	1,99	2,12																	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0013	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0024
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год	4,131	4,289	2,737	2,331	2,447	2,378	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Итого по ЕТО №1

1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{гжф}	тыс. м2	12237	12559	16467	16759	16818	17058	17401	17936	18167	18172	18181	18185	18200	18202	18206	18209	18219	18224	18241	18243	18248	18251	18251
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2	5950	6031	7374	7522	7670	7999	8106	8146	8299	8302	8322	8369	8369	8369	8369	8374	8395	8411	8411	8411	8411	8411	8411
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гпр.сумм}	Гкал/ч	893	939	1053	1048	1047	1064	1088	1118	1131	1131	1131	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гпр.жф}	Гкал/ч	529	554	627	637	628	634	650	675	682	682	682	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.р.жф}	Гкал/ч	3877	4024	4045	3958	3995	4039	4014	4021	4077	4075	4077	4080	4081	4083	4085	4087	4091	4092	4093	4094	4094	4095	4095
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.жф}	Гкал/ч	511	534	559	584	592	607	609	632	643	643	644	645	645	645	645	646	646	647	647	647	647	647	647
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гпр.одф}	Гкал/ч	1798	1878	1876	1833	1863	1922	1905	1886	1918	1917	1920	1926	1925	1926	1926	1928	1932	1934	1933	1933	1933	1933	1933
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.о.одф}	Гкал/ч	3877	4024	4045	3958	3995	4039	4014	4021	4077	4075	4077	4080	4081	4083	4085	4087	4091	4092	4093	4094	4094	4095	4095
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.одф}	Гкал/ч	511	534	559	584	592	607	609	632	643	643	644	645	645	645	645	646	646	647	647	647	647	647	647
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	3495	3619	3550	3493	3540	3582	3534	3534	3589	3588	3590	3592	3594	3596	3598	3600	3605	3607	3608	3608	3609	3610	3610
4.1	в жилищном фонде	Q _{гжф}	тыс. Гкал	2062	2126	2101	2072	2096	2091	2068	2092	2120	2119	2120	2118	2120	2121	2123	2123	2124	2124	2126	2127	2127	2128	2128
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.жф}	тыс. Гкал	3877	4024	4045	3958	3995	4039	4014	4021	4077	4075	4077	4080	4081	4083	4085	4087	4091	4092	4093	4094	4094	4095	4095
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	511	534	559	584	592	607	609	632	643	643	644	645	645	645	645	646	646	647	647	647	647	647	647
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гждф}	тыс. Гкал	1798	1878	1876	1833	1863	1922	1905	1886	1918	1917	1920	1926	1925	1926	1926	1928	1932	1934	1933	1933	1933	1933	1933
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.одф}	тыс. Гкал	3877	4024	4045	3958	3995	4039	4014	4021	4077	4075	4077	4080	4081	4083	4085	4087	4091	4092	4093	4094	4094	4095	4095
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	511	534	559	584	592	607	609	632	643	643	644	645	645	645	645	646	646	647	647	647	647	647	647
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гпр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,04321	0,04411	0,03807	0,03799	0,03733	0,03714	0,03737	0,03761	0,03752	0,03751	0,03749	0,03744	0,03743	0,03743	0,03742	0,03741	0,03738	0,03735	0,03734	0,03733	0,03733	0,03733	0,03733
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{гпр.жф}	Гкал/м2/год	0,317	0,320	0,246	0,236	0,238	0,237	0,231	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,225	0,225	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C х сут	3649	3650	3651	3652	3653	3654	3655	3656	3657	3658	3659	3660	3661	3662	3663	3664	3665	3666	3667	3668	3669	3670	3671
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{гпр.жф}	Гкал/м2(°C х сут)	0,00009	0,00009	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гпр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,30218	0,31139	0,25438	0,24364	0,24292	0,24028	0,23503	0,23146	0,23112	0,23097	0,23074	0,23010	0,23000	0,23011	0,23017	0,23023	0,23010	0,22994	0,22979	0,22980	0,22979	0,22979	0,22979
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гпр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C х сут)	0,00008	0,00009	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,215	0,224	0,253	0,252	0,251	0,255	0,260	0,265	0,268	0,268	0,268	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,265	0,265
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га	0,93	0,96	0,97	0,95	0,96	0,97	0,96	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год	9,916	10,413	8,228	8,147	8,340	8,637	8,640	8,747	8,979	9,060	9,135	9,214	9,300	9,388	9,470	9,560	9,653	9,813	9,974	10,142	10,269	10,412	10,532

ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"

Теплоисточник №8 Котельная Свободный Сокол в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"

1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{гжф}	тыс. м2	216,8	216,8	262,8	260,6	269,6	288	288																
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2	269,7	270,5	330,7	330,7	330,7	335	335																
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гпр.сумм}	Гкал/ч	26,5	26,5	27,3	32,1	32,6	33,3	33,3																
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гпр.жф}	Гкал/ч	10,6	10,6	10,9	12,7	13,1	13,8	13,8																
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.р.жф}	Гкал/ч	8,2	8,2	8,5	11,1	11,4	12,0	12,0																
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.жф}	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	1,7	1,8	1,9	1,9																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гпр.одф}	Гкал/ч	15,9	15,9	16,4	19,4	19,4	19,5	19,5																
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.о.одф}	Гкал/ч	14,4	14,4	14,9	17,6	17,6	17,6	17,6																
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.одф}	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8																
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	72,89	72,89	72,89	72,89	73,52	73,52	73,52																
4.1	в жилищном фонде	Q _{гжф}	тыс. Гкал	29,2	29,2	29,0	28,9	29,7	30,5	30,5																
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.жф}	тыс. Гкал	22,6	22,5	22,7	25,1	25,7	26,4	26,4																

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00009	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,133	0,132	0,136	0,196	0,197	0,218	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	2,71	2,77	2,73	2,45	2,58	2,36	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0014	0,0015	0,0022	0,0023	0,0021	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	6,072	6,235	6,450	7,402	7,183	5,993	6,135	6,391	6,553	6,617	6,672	6,727	6,793	6,854	6,914	6,976	7,042	7,158	7,280	7,403	7,496	7,601		
Теплоисточник №12 Котельная Электроаппарат в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2	43,5	43,5	51,1	50,5	50,1	154	154	154	154	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152		
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	40,4	43,1	50,6	50,7	50,7	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч	4,4	4,5	5,6	5,1	5,1	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјр.жф	Гкал/ч	2,1	2,0	2,5	2,3	2,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч	2,1	2,0	2,5	2,3	2,3	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.жф	Гкал/ч						0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјр.одф	Гкал/ч	2,4	2,5	3,1	2,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјр.о.одф	Гкал/ч	2,1	2,2	2,8	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.одф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал	11,89	11,89	11,89	11,89	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,43	11,70	11,65	11,59	11,65	11,63	11,63	11,64	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63		
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.жф	тыс. Гкал	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3	7,2	7,2	7,2	7,2	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0		
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал	6,3	6,5	6,5	6,6	6,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,3	4,3	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,9	3,9	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04736	0,04682	0,04942	0,04540	0,04540	0,03449	0,03449	0,03449	0,03449	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420	0,03420		
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год	0,127	0,123	0,105	0,106	0,106	0,046	0,046	0,046	0,046	0,045	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046		
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄јо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05841	0,05738	0,06057	0,05557	0,05553	0,04777	0,04777	0,04777	0,04777	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄јр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,278	0,283	0,349	0,320	0,318	0,527	0,527	0,527	0,527	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,482	0,452	0,425	0,401	0,380	0,344		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	2,50	2,59	2,59	2,61	2,64	1,94	1,94	1,94	1,94	2,02	1,98	1,99	2,00	1,99	1,99	1,99	2,13	2,27	2,42	2,56	2,70	2,85		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0017	0,0016	0,0016	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	3,989	4,013	3,522	3,645	3,704	1,695	1,741	1,814	1,860	1,832	1,890	1,898	1,907	1,933	1,947	1,964	1,984	2,016	2,050	2,085	2,111	2,141		
Теплоисточник №13 Котельная 108 квартал в зоне деятельности ЕТО №2 МУП																											

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,9	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,05640	0,05640	0,03726	0,04914	0,04914	0,04914	0,04720	0,04628	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	0,03610	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,150	0,150	0,099	0,099	0,096	0,096	0,077	0,078	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00004	0,00004	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06883	0,06883	0,04700	0,06198	0,06198	0,06198	0,06260	0,06114	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	0,06356	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,108	0,143	0,143	0,143	0,172	0,166	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,283	0,262	0,243	0,227	0,213	0,201	0,190	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	6,84	6,84	5,88	5,88	6,06	6,06	5,30	5,35	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,82	1,97	2,12	2,27	2,42	2,57	2,72	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0018	0,0012	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	4,705	4,885	3,327	3,426	3,385	3,517	2,881	3,043	3,218	3,250	3,276	3,303	3,336	3,366	3,395	3,426	3,458	3,515	3,575	3,635	3,681	3,733	3,776	
Теплоисточник №14 Котельная Баумана в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	39,6	39,6	50,8	50,8	50,8	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	10,7	10,7	13,7	13,7	13,7	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	15,30	15,30	15,30	15,30	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	7,4	7,4	7,4	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	3,4	3,4	3,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,07203	0,07203	0,05617	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	0,07081	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,187	0,187	0,146	0,191	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,19,												

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	3,35	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36		
4.1	в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,06730	0,06548	0,06383	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788	0,06788		
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,099	0,095	0,092	0,119	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120		
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,08558	0,08260	0,08050	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560	0,08560		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,303	0,302	0,319	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	3,84	4,02	3,84	2,95	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0021	0,0023	0,0024	0,0025	0,0025	0,0026	0,0027	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0032		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	3,105	3,089	3,072	4,120	4,199	4,362	4,480	4,667	4,785	4,832	4,872	4,912	4,960	5,005	5,049	5,095	5,142	5,227	5,316	5,406	5,474	5,551		
Теплоисточник №16 Котельная Школы № 16 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2	2	2	2,1	2,1	2,1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45		
4.1	в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4		

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	0,76	0,76	0,76	0,84	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0016	0,0016	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	5,532	5,744	5,639	5,262	4,951	5,143	5,282	5,503	5,642	5,698	5,745	5,792	5,849	5,901	5,953	6,007	6,063	6,163	6,268	6,374	6,455	6,545	6,620	
Теплоисточник №17 Котельная Школы № 22 Северный Рудник в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2	2,1	0,5	0,6	0,6	0,6	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	2	2	2,4	2,4	2,4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјр.жф	Гкал/ч	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,32	0,32	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.жф	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,03947	0,06473	0,05394	0,03596	0,03596	0,03596	0,03596	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	0,02014	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год	0,078	0,165	0,138	0,138	0,102	0,102	0,102	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄јо.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00002	0,00004	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04856	0,07382	0,06151	0,04101	0,04101	0,04101	0,04101	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	0,02275	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄јр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,072	0,048	0,048	0,048	0,048	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	16,04	31,92	26,48	26,48	35,65	35,65	35,65	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	45,59	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0021	0,0018	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	2,453	5,376	4,618	4,756	3,595	3,734	3,835	5,169	5,299	5,351	5,395	5,440	5,493	5,543	5,591	5,642	5,694	5,788	5,887	5,987	6,062	6,147	6,218	
Теплоисточник №18 Котельная Школы № 26 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1							

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №19 Котельная школы № 34 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05333	0,05333	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	0,04375	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,258	0,258	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №20 Котельная школы № 35 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гр} сумм	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	
4.1	в жилищном фонде	Q _ж ф	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го} .жф	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{од} ф	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го} .одф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{го} .жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{го} .жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,02927	0,03415	0,03333	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	0,02143	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,111	0,130	0,130	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №21 Котельная у поселка Северный Рудник в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _ж ф	тыс. м2	6,9	6,9	8,6	8,6	8,6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{од} ф	тыс. м2	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр} .сумм	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр} .жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го} .р.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр} .гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр} .одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр} .гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гр} сумм	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,63	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	
4.1	в жилищном фонде	Q _ж ф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го} .жф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{од} ф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го} .одф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,05956	0,05956	0,04813	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	0,05086	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{го} .жф	Гкал/м2/год	0,188	0,188	0,152	0,15																				

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	5,899	6,125	5,098	5,250	5,465	5,676	5,830	6,073	6,227	6,288	6,340	6,392	6,455	6,513	6,570	6,629	6,691	6,802	6,918	7,035	7,124	7,223	7,306	
Теплоисточник №22 Котельная Ковалева 109, А в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F̄жф	тыс. м2	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F̄одф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q̄jr.сумм	Гкал/ч	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q̄jr.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jo.p.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q̄jr.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q̄jr.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jr.o.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q̄jr.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q̄jсумм	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
4.1	в жилищном фонде	Q̄jжф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jo.жф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q̄jгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q̄jодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q̄jгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q̄jr.o.жф	Гкал/ч/м2	0,05994	0,07492	0,07098	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	0,05205	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2/год	0,266	0,271	0,257	0,249	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄̄jo.жф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q̄jr.ov.одф	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄̄jr.ov.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ̄j	Гкал/ч/га	0,019	0,024	0,024	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/га	11,48	11,25	11,25	11,59	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0024	0,0024	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	8,316	8,809	8,602	8,604	9,251	9,610	9,870	10,282	10,542	10,645	10,733	10,821	10,928	11,026	11,122	11,223	11,328	11,514	11,712	11,909	12,060	12,228	12,369	
Теплоисточник №23 Котельная Дачный ЖКП-7 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F̄жф	тыс. м2	18,1	18,1	21,3	21,3	21,3	21	21	21	21	21														
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F̄одф	тыс. м2	43,2	43,2	50,7	50,7	50,7	51	51	51	51	51														
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q̄jr.сумм	Гкал/ч	3,2	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0														
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q̄jr.жф	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1														
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jo.p.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0														
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q̄jr.гвс.жф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1														
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q̄jr.одф	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9														
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jr.o.одф	Гкал/ч	2,1	2,1	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6														
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q̄jr.гвс.одф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3														
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q̄jсумм	тыс. Гкал	7,46	7,46	7,46	7,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46														
4.1	в жилищном фонде	Q̄jжф	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2														
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q̄jo.жф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1														
4.1.2	для целей горячего																										

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002														
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05475	0,05475	0,04705	0,05719	0,05719	0,05719	0,05719	0,05719	0,05719	0,05719														
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003														
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,184	0,218	0,218	0,218	0,218	0,206	0,194	0,184														
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	25,81	25,81	24,97	8,78	7,74	7,74	7,74	8,22	8,71	9,19														
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0014	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020	0,0020														
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	1,069	1,110	1,005	2,944	3,398	3,529	3,625	3,776	3,872	3,910														
Теплоисточник №24 Котельная ул. Механизаторов, д. 21 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	25																		
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	7,5	7,5	8	8	8	8																		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	1,3																		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9																		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8																		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1																		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4																		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4																		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	1,07	1,07																		
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал						0,7																		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал						0,6																		
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал						0,1																		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	1,1	1,1																		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0																		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2						0,03640																		
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год						0,026																		
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323																		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00001																		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04133	0,04133	0,03875	0,05000	0,05000	0,05301																		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003																		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,157	0,203	0,203	0,669																		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га						2,76																		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.						0,0013																		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год						0,940																		
Теплоисточник №25 Котельная «Акушерский корпус» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0																	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	7	7																	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																								
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																								
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																								
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10																	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																								
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4324																	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000																	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545																	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000																	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600																	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №26 Котельная «Липецкие узоры» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3,3	3,3	4,2	4,2	4,2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	11,1	11,1	13,9	13,9	14,3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																								
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	2,27	2,27	2,27	2,27	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04683	0,04683	0,03725	0,03974	0,04034	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	0,03784	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,096	0,096	0,077	0,092	0,088	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05365	0,05365	0,04270	0,04555	0,04619	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	0,04319	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,166	0,166	0,166	0,176	0,183	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,150	0,125	0,107	0,094	0,083	0,075	0,068	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	12,60	12,60	12,37	10,26	10,82	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	15,18	18,22	21,27	24,32	27,37	30,41	33,46	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0015	0,0012	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	2,996	3,111	2,567	3,186	3,075	2,849	2,927	3,049	3,126	3,157	3,183	3,209	3,240	3,270	3,298	3,328	3,359	3,414	3,473	3,531	3,576	3,626	3,668	
Теплоисточник №27 Котельная «Упрснабсбыт» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	11,3	11,3	16	16	16	16	16	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснаббыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ																
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	24,1	24,1	34,2	34,2	34,2	34	34																	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	1,2	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5																	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4																	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4																	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч																								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1																	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0																	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	3,18	3,18	3,18	3,18	3,20	3,20	3,20																	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9																	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9																	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3																	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1																	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2																	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,02946	0,02946	0,01952	0,02740	0,02740	0,02740	0,02740																	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,081	0,081	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057																	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323																	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001																	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,03432	0,03432	0,02274	0,03192	0,03192	0,03192	0,03192																	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002																	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,098	0,138	0,138	0,138	0,138																	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га	10,58	10,58	10,59	10,59	10,54	10,54	10,54																	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0009	0,0010	0,0007	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010																	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год	2,529	2,626	1,909	1,966	2,011	2,089	2,145																	
Теплоисточник №28 БМК Известковая в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	3,7	3,7	4,4	6,1	6,1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,29888	0,29888	0,24316	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	0,23435	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	1,329	1,329	1,125	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00036	0,00032	0,00027	0,00020	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,152	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га	1,41	1,41	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0094	0,0097	0,0081	0,0081	0,0082	0,0085	0,0088	0,0091	0,0094	0,0095	0,0095	0,0096	0,0097	0,0098	0,0099	0,0100	0,0101	0,0102	0,0104	0,0106	0,0107	0,0109	0,0110	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год	41,594	43,189	37,672	27,919	28,411	29,513	30,311	31,577	32,376	32,694	32,963	33,233	33,560	33,864	34,158	34,467	34,790	35,363	35,968	36,575	37,037	37,555	37,987	
Теплоисточник №29 Котельная БМК Ковалева 107Д в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	7,9	7,9	7,9	7,9	8,1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр.жф}	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{то.р.жф}	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч																								
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	тыс. Гкал	4,21	4,21	4,21	4,21	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{то.жф}	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{то.гвс.жф}	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{то.одф}	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{то.одф}	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{то.гвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,12114	0,12114	0,12114	0,12114	0,11987	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	0,10789	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{то.жф}	Гкал/м2/год	0,273	0,273	0,273	0,273	0,258	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{то.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,14146	0,14146	0,14146	0,14146	0,13981	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	0,12498	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00010	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,157	0,156	0,157	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га	8,31	8,31	8,31	8,35	8,83	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0038	0,0039	0,0041	0,0042	0,0042	0,0039	0,0040	0,0042	0,0043	0,0044	0,0044	0,0044	0,0045	0,0045	0,0046	0,0046	0,0046	0,0047	0,0048	0,0049	0,0049	0,0050	0,0051	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год	8,552	8,880	9,153	9,427	9,070	8,272	8,496	8,851																

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал			1,3	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал			1,2	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал			0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут			4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄јо.жф	Гкал/м2(°С х сут)			0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2			0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925	0,04925		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄јр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)			0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρј	Гкал/ч/га			1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρј,A+1о.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ј,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ј,A+1о.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №31 БМК№ 1 Саунина в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fјжф	тыс. м2				3,2	3,2	11	32	32	32	102	172	224	244	264	274	289	301	325	392	412	426	441	441	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2				0	0	0	0	0	0	0	0	53	53	53	53	53	53	73	125	125	128	128	128	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч				1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјр.жф	Гкал/ч				1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч				1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.жф	Гкал/ч				0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјр.одф	Гкал/ч				0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјр.о.одф	Гкал/ч				0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.одф	Гкал/ч				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал				0,00	3,52	10,06	10,06	10,06	10,06	12,85	13,78	16,04	16,24	17,37	21,36	25,30	28,32	35,09	41,31	36,93	40,01	41,43		
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал				0,0	3,2	9,0	9,0	9,0	9,0	11,6	12,4	11,7	12,0	13,0	16,1	19,3	21,7	25,8	28,2	25,5	27,7	28,9		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.жф	тыс. Гкал				0,0	3,0	8,5	8,5	8,5	8,5	10,9	11,7	11,1	11,4	12,4	15,3	18,3	20,6	24,6	26,9	24,3	26,4			
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал				0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,8	1,0	1,1	1,2	1,2	1,1	1,2			
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал				0,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,3	1,4	4,4	4,2	4,3	5,2	6,0	6,6	9,3	13,1	11,5	12,3			
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал				0,0	0,3	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,3	3,9	3,8	3,9	4,7	5,5	6,0	8,4	11,9	10,4	11,2			
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал				0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,9	1,2	1,1	1,2			
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2				0,51415	0,51415	0,15553	0,05216	0,05216	0,05216	0,01620	0,00959	0,00595	0,00555	0,00520	0,00503	0,00481	0,00465	0,00414	0,00318	0,00306	0,00297			
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год				0,000	0,933	0,807	0,271	0,271	0,271	0,107	0,068	0,050	0,047	0,047	0,056	0,063	0,068	0,076	0,069	0,059	0,062			
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут				4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄јо.жф	Гкал/м2(°С х сут)				0,00000	0,00022	0,00019	0,00006	0,00006	0,00006	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001			
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2												0,00947	0,00907	0,00872	0,00855	0,00833	0,00817	0,00669	0,00466	0,00454	0,00441			
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄јр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)												0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002			
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρј	Гкал/ч/га				3,213	3,213	3,213	1,606	1,606	1,606	0,803	0,803	0,803	0,402	0,402	0,402	0,229	0,229	0,229	0,201	0,201	0,201	0,201		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρј,A+1о.жф	Гкал/га					0,17	0,06	0,12	0,12	0,12	0,18	0,17	0,18	0,35	0,32	0,26	0,38	0,34	0,29	0,30	0,33	0,30			
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ј,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.				0,0177	0,0181	0,0057	0,0020	0,0020	0,0021	0,0007	0,0004	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001			
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ј,A+1о.жф	Гкал/чел/год				0,000	32,760	29,422	10,134	10,557	10,824	4,337	2,776	2,040	1,944	1,964	2,358	2,693	2,939	3,305	3,050	2,668	2,836			
Теплоисточник №32 Новая Котельная Свободный Сокол в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fјжф	тыс. м2								78	78	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77		
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2								5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га											0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га											7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.											0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год											4,038	4,071	4,112	4,149	4,185	4,223	4,262	4,332	4,407	4,481	4,538	4,601	4,654	
Теплоисточник №34 Новая котельная БМК ул. Одоевского мощностью 0,26 Гкал/ч (взамен котельной "Упрснабсбыт") в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2								10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fодф	тыс. м2																								
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал								0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал								0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал								0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2								0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год								0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут								4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2(°С x сут)								0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га								0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га								1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.								0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год								2,801	2,872	2,900	2,924	2,948	2,977	3,004	3,030	3,057	3,086	3,137	3,190	3,244	3,285	3,331	3,369	
Итого по ЕТО №2																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fжф	тыс. м2	609,0	607,4	692,8	694,9	702,9	958,7	963,4	729,4	785,4	873,4	922,1	974,6	994,6	1014,6	1025,0	1040,0	1052,0	1075,3	1142,8	1162,8	1176,9	1191,9	1191,9	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fодф	тыс. м2	610,4	618,1	737,3	737,4	741,4	771,7	765,2	389,2	389,2	439,9	389,2	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	461,7	514,2	514,2	517,2	517,2	517,2	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	70,1	70,3	73,5	91,4	92,1	99,9	99,0	94,3	96,1	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	31,0	30,8	31,7	41,4	41,8	49,6	49,1	60,7	62,4	62,2	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	62,0	61,9	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	257,1	257,2	262,5	293,3	295,2	308,3	305,9	301,0	307,8	309,5	310,8	312,9	313,0	314,1	317,8	321,5	324,4	330,7	336,6	332,5	335,4	336,7	334,8	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	59,6	59,6	59,1	46,2	45,8	47,9	47,5	46,8	47,7	47,9	48,0	48,1	48,1	48,2	48,4	48,7	48,8	49,2	49,6	49,4	49,5	49,6	49,5	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	155,0	156,3	160,1	168,4	168,3	160,7	159,2	108,9	109,6	109,8	110,1	113,4	113,2	113,3	114,2	115,0	115,6	118,3	122,2	120,5	121,4	121,6	121,0	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч	257,1	257,2	262,5	29																				

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{жр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,05082	0,05065	0,04581	0,05963	0,05943	0,05175	0,05092	0,08320	0,07950	0,07122	0,06746	0,06351	0,06225	0,06104	0,06043	0,05957	0,05890	0,05757	0,05409	0,05317	0,05253	0,05188	0,05188	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{о.жф}	Гкал/м2/год	0,422	0,424	0,379	0,422	0,420	0,322	0,318	0,413	0,392	0,354	0,337	0,321	0,315	0,310	0,310	0,309	0,308	0,308	0,295	0,286	0,285	0,282	0,281	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{о.жф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00012	0,00010	0,00009	0,00010	0,00010	0,00007	0,00007	0,00010	0,00009	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{жр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,25395	0,25281	0,21713	0,22840	0,22706	0,20820	0,20803	0,27967	0,28166	0,24952	0,28290	0,25666	0,25627	0,25654	0,25853	0,26033	0,26165	0,25621	0,23772	0,23440	0,23475	0,23515	0,23399	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{жр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00007	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00006	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	0,160	0,159	0,167	0,216	0,218	0,237	0,236	0,238	0,241	0,239	0,242	0,242	0,240	0,240	0,240	0,238	0,236	0,234	0,232	0,230	0,228	0,226	0,224	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га	0,59	0,58	0,60	0,70	0,70	0,73	0,73	0,76	0,77	0,77	0,78	0,79	0,78	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81	0,81	0,80	0,80	0,79	0,78	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0015	0,0021	0,0021	0,0019	0,0019	0,0032	0,0032	0,0029	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0025	0,0025	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	13,215	13,764	12,695	14,562	14,747	11,726	11,894	16,102	15,676	14,316	13,729	13,184	13,051	12,956	13,089	13,168	13,257	13,442	13,092	12,924	13,042	13,110	13,188	
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																											
Теплоисточник №36 Котельная №1 ООО «Энергоконсалт» в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «Энергоконсалт»																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жжф}	тыс. м2	40,6	59,8	73,3	93,1	93,1	153	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2	11,5	11,5	11,5	46,5	46,5	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{жр.сумм}	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{жр.жф}	Гкал/ч	2,2	2,4	2,4	1,9	1,9	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.р.жф}	Гкал/ч	1,5	1,6	1,7	1,2	1,2	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{жр.одф}	Гкал/ч	0,9	0,8	0,7	1,3	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жр.о.одф}	Гкал/ч	0,9	0,7	0,6	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{жсумм}	тыс. Гкал	3,68	3,68	3,68	3,68	3,50	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жжф}	тыс. Гкал	2,6	2,8	2,9	2,2	2,1	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал	1,7	1,9	2,0	1,4	1,3	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{ждф}	тыс. Гкал	1,1	0,9	0,8	1,5	1,4	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.одф}	тыс. Гкал	1,0	0,8	0,7	1,3	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{жр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,05419	0,03959	0,03329	0,02022	0,02022	0,01721	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	0,01823	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{о.жф}	Гкал/м2/год	0,042	0,032	0,027	0,015	0,014	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде</																										

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч		4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч		3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч		3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал		21,22	21,22	21,22	21,42	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал		16,0	16,0	16,0	16,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал		9,3	9,3	9,3	9,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал		6,7	6,7	6,7	6,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{ждф}	тыс. Гкал		5,2	5,2	5,2	5,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.одф}	тыс. Гкал		4,7	4,7	4,7	4,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал		0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2		0,04980	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{жо.жф}	Гкал/м2/год		0,046	0,046	0,046	0,046	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут		4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{жо.жф}	Гкал/м2(°С x сут)		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2		0,08449	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)		0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га		2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га		0,54	0,54	0,54	0,53	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.		0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1о.жф}	Гкал/чел/год		1,505	1,540	1,586	1,630	1,484	1,524	1,587	1,628	1,644	1,657	1,671	1,687	1,702	1,717	1,733	1,749	1,778	1,808	1,839	1,862	1,888	1,910	
Теплоисточник №38 Котельная ООО «ЭнергоПлюс» в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоПлюс»																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	5,0	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	4,5	4,5	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.р.жф}	Гкал/ч	3,4	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	11,17	11,17	11,17	11,17	10,31	10,31	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26					

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/га	0,22	0,22	0,23	0,22	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,35	0,48	0,62	0,75	0,88	1,01	1,14	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j, A+1p.o.жф$	Гкал/ч/чел.	0,0022	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0026	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0032	0,0032	0,0033	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j, A+1o.жф$	Гкал/чел/год	3,647	3,787	3,876	4,020	3,775	3,921	4,399	4,583	4,698	4,745	4,784	4,823	4,870	4,914	4,957	5,002	5,049	5,132	5,220	5,308	5,375	5,450	5,513	
Теплоисточник №39 Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк» в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Зем Рем Строй Липецк»																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го.р.жф}	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,81	0,81	0,83	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го.жф}	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,06556	0,06556	0,06556	0,09178	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{го.жф}	Гкал/м2/год	0,106	0,106	0,106	0,094	0,104	0,104	0,107	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{го.жф}$	Гкал/м2(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{гр.ов.одф}$	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	4,001	4,001	4,001	5,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/га	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j, A+1p.o.жф$	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0022	0,0032	0,0027	0,0028	0,0029	0,0030	0,0031	0,0031	0,0031	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0033	0,0033	0,0034	0,0034	0,0035	0,0035	0,0036	0,0036	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j, A+1o.жф$	Гкал/чел/год	3,315	3,442	3,548	3,232	3,651	3,792	4,012	4,055	4,158	4,199	4,233	4,268	4,310	4,349	4,387	4,426	4,468	4,541	4,619	4,697	4,756	4,823	4,878	
Теплоисточник №40 Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Мегаполис-Недвижимость»																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	6	6	6	6	6	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч																								
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{го.р.жф}	Гкал/ч																								
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч																</								

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04167	0,03833	0,03833	0,05500	0,05500	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,989	0,910	0,910	1,305	1,305	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №41 Котельная ООО «Комус» в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "Комус"																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч																								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	6,63	6,63	6,63	6,63	7,26	7,75	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	6,6	7,3	7,7	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,0	6,0	6,6	7,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05133	0,05133	0,05133	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №42 Котельная Воронежской таможни в зоне деятельности ЕТО №7 Воронежская таможня																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	41,9	42,9	33,4	33,4	33,4	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	18	18,1	16,7	16,7	16,7	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.жф}	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.одф}	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,00360	0,00354	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{о.жф}	Гкал/м2/год	0,008	0,008	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{о.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,00495	0,00488	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	3,675	3,675	3,965	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га	0,19	0,18	0,18	5,50	5,48	5,22	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	0,242	0,248	0,327	0,336	0,343	0,375	0,395	0,411	0,422	0,426	0,429	0,433	0,437	0,441	0,445	0,449	0,453	0,460	0,468	0,476	0,482	0,489	0,495

Неопределенная ЕТО

Теплоисточник №43 Новая котельная делового кластера в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО

1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2														31	61	92	123	154	184	215	246	276	307
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч														1,1	2,2	3,2	4,3	5,4	6,5	7,6	8,6	9,7	10,8
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч														0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.р.жф}	Гкал/ч														0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч																							
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч														1,1	2,2	3,2	4,3	5,4	6,5	7,6	8,6	9,7	10,8
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч														1,0	2,0	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,8	8,8	9,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч														0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал														2,87	5,73	8,60	11,46	14,33	17,19	20,06	22,93	25,79	28,66
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.жф}	тыс. Гкал																							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал																							
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал														2,9	5,7	8,6	11,5	14,3	17,2	20,1	22,9	25,8	28,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.одф}	тыс. Гкал														2,6	5,2	7,8	10,4	13,0	15,6	18,2	20,8	23,4	26,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал														0,3	0,5	0,8	1,1	1,3	1,6	1,9	2,2	2,4	2,7
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2																							
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{о.жф}	Гкал/м2/год																							
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут														4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{о.жф}	Гкал/м2(°С x сут)														0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2														0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)														0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га														7,262	1,888	2,832	2,517	3,147	0,944	1,101	1,079	1,214	1,349
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га																							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{p_j}, A+1p.o.жф$	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{p_j}, A+1o.жф$	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №44 Новая котельная ул. Студёновская в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																	5	20	35	35	35	50	51	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч																	1,5	3,0	4,5	4,5	4,5	6,0	7,5	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																	1,4	2,7	4,1	4,1	4,1	5,4	6,8	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч																	0,8	1,7	2,5	2,5	2,5	3,3	4,2	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																	0,5	1,0	1,6	1,6	1,6	2,1	2,6	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,8	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч																	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,6	0,7	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал																	6,93	13,86	20,79	20,79	20,79	27,71	34,64	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																	6,2	12,5	18,7	18,7	18,7	24,9	31,1	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																	3,8	7,6	11,5	11,5	11,5	15,3	19,1	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																	2,4	4,8	7,2	7,2	7,2	9,6	12,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																	0,7	1,4	2,1	2,1	2,1	2,8	3,5	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																	0,6	1,3	1,9	1,9	1,9	2,5	3,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2																	0,28227	0,13686	0,11680	0,11680	0,11680	0,10883	0,13378	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																	0,795	0,386	0,329	0,329	0,329	0,307	0,377	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{qjo}.жф$	Гкал/м2(°С x сут)																	0,00018	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00009	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{qjр}.ов.одф$	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га																	1,141	2,283	3,424	3,424	3,424	4,566	5,707	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/га																	0,32	0,16	0,11	0,11	0,11	0,08	0,06	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{p_j}, A+1p.o.жф$	Гкал/ч/чел.																	0,0121	0,0060	0,0052	0,0053	0,0053	0,0051	0,0063	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{p_j}, A+1o.жф$	Гкал/чел/год																	34,186	16,848	14,625	14,872	15,060	14,228	17,691	
Теплоисточник №45 Новая котельная ул. Железнякова в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																	51	103	154	206	257	309	360	411
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч																	1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																	1,4	2,7	4,1	5,4	6,8	8,1	9,5	10,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч																	0,8	1,7	2,5	3,3	4,1	5,0	5,8	6,6
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																	0,5	1,0	1,6	2,1	2,6	3,1	3,7	4,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	0,9	1,1	1,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч																	0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	1,0	1,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал																	6,91	13,83	20,74	27,65	34,56	41,48	48,39	55,30
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																	6,2	12,4	18,6	24,9	31,1	37,3	43,5	49,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																	3,8	7,6	11,4	15,2	19,0	22,8	26,6	30,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																	2,4	4,8	7,2	9,6	12,0	14,5	16,9	19,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																	0,7	1,4	2,1	2,8	3,5	4,2	4,9	5,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																	0,6	1,3	1,9	2,5	3,2	3,8	4,4	5,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2																	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02629
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)																0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га																0,344	0,689	1,033	1,102	1,148	1,378	1,378	1,378	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																1,05	0,53	0,35	0,33	0,32	0,26	0,26	0,26	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																3,152	3,182	3,234	3,289	3,345	3,387	3,435	3,476	
Теплоисточник №46 Новая котельная ул. Шахтерская в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2														51	103	154	154	154	154	154	154	154	154	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2														51	103	205	205	205	205	205	205	205	205	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч														3,8	6,7	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч														1,7	3,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч														0,7	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч														1,0	1,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч														2,1	3,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч														1,9	3,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч														0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал														16,81	29,00	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	40,77	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал														7,6	13,0	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал														3,0	5,5	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал														4,6	7,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал														9,3	16,0	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал														8,4	14,5	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал														0,9	1,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2														0,03354	0,02945	0,02358	0,02358	0,02358	0,02358	0,02358	0,02358	0,02358	0,02358	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год														0,058	0,054	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут														4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)														0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2														0,04107	0,03606	0,02821	0,02821	0,02821	0,02821	0,02821	0,02821	0,02821	0,02821	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)														0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га														1,744	3,057	2,142	2,142	2,142	2,142	1,714	1,428	1,428	1,224	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га														0,67	0,36	0,76	0,76	0,76	0,76	0,95	1,13	1,13	1,32	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.														0,0014	0,0012	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год														2,411	2,254	1,452	1,465	1,479	1,503	1,529	1,555	1,574	1,596	
Теплоисточник №47 Новая котельная ш. Лебедянское в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																		117	197	277	282	295	296	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																		0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч																		2,2	4,4	6,5	8,7	10,9	13,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																		2,0	3,9	5,9	7,9	9,8	11,8	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																		1,2	2,5	3,7	5,0	6,2	7,5	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																		0,7	1,4	2,1	2,9	3,6	4,3	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																		0,2	0,4	0,7	0,9	1,1	1,3	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч																		0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																		0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал																		9,76	19,52	29,27	39,03	48,79	58,55	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																		8,8	17,5	26,3	35,1	43,9	52,6	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.жф}	тыс. Гкал																		5,6	11,2	16,8	22,3	27,9	33,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал																		3,2	6,4	9,6	12,8	15,9	19,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал																		1,0	2,0	3,0	3,9	4,9	5,9	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.одф}	тыс. Гкал																		0,9	1,8	2,7	3,6	4,5	5,4	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал																		0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2																		0,01677	0,01993	0,02126	0,02789	0,03327	0,03983	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{ю.жф}	Гкал/м2/год																		0,048	0,057	0,060	0,079	0,095	0,113	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																		4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{ю.жф}	Гкал/м2(°С x сут)																		0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га																		1,995	2,660	2,992	3,989	2,493	2,394	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га																		0,18	0,13	0,12	0,09	0,14	0,15	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																		0,0007	0,0009	0,0010	0,0013	0,0015	0,0019	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год																		2,086	2,520	2,734	3,632	4,393	5,320	
Теплоисточник №48 Новая котельная 48:20:0028408:1 в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2																				70	140	210	280	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2																				0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	Гкал/ч																				1,6	3,3	4,9	6,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр.жф}	Гкал/ч																				1,5	2,9	4,4	5,9	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.р.жф}	Гкал/ч																				0,9	1,9	2,8	3,7	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.жф}	Гкал/ч																				0,5	1,1	1,6	2,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч																				0,2	0,3	0,5	0,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч																				0,1	0,3	0,4	0,6	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч																				0,0	0,0	0,0	0,1	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал																				7,32	14,65	21,97	29,29	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																				6,6	13,2	19,8	26,3	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.жф}	тыс. Гкал																				4,2	8,4	12,6	16,8	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал																				2,4	4,8	7,2	9,6	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал																				0,7	1,5	2,2	3,0	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{ю.одф}	тыс. Гкал																				0,7	1,3	2,0	2,7	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал																				0,1	0,1	0,2	0,3	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2																				0,02104	0,02104	0,02104	0,02104	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{ю.жф}	Гкал/м2/год																				0,060	0,060	0,060	0,060	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																				4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{ю.жф}	Гкал/м2(°С x сут)																				0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га																				1,247	2,494	3,742	4,989	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га																				0,29	0,14	0,10	0,07	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																				0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год																				2,705	2,740	2,778	2,810	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
Теплоисточник №49 Новая котельная ш. Лебедянского 48:20:0028504:11 в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2															0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2															15	30	32	47	97	147	197	247	247	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч															0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	1,8	2,1	2,2	2,2	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч															0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч																								
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч															0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч															0,6	0,9	1,1	1,4	1,6	1,8	2,1	2,2	2,2	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч															0,5	0,8	1,0	1,2	1,4	1,7	1,9	2,0	2,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч															0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал															2,58	3,44	4,16	5,41	6,25	7,48	8,68	9,00	9,00	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал															2,6	3,4	4,2	5,4	6,3	7,5	8,7	9,0	9,0	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал															2,3	3,1	3,8	4,9	5,7	6,8	7,9	8,2	8,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал															0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут															4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)															0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2															0,03953	0,03053	0,03372	0,02906	0,01618	0,01241	0,01055	0,00894	0,00894	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)															0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га															0,270	0,411	0,486	0,616	0,709	0,826	0,943	0,999	0,999	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №50 Новая котельная ул. Сафонова в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2									100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч									3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч									3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч									2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч									0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч									0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч									0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч									0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал									11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал									10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал									9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал									1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал									1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал									1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал									0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2									0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год									0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут									4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)									0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																							
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)																							
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га									1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га									0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год									3,757	3,794	3,825	3,857	3,895	3,930	3,964	4,000	4,037	4,104	4,174	4,244	4,298	4,358	4,408

ИТОГО по новым системам теплоснабжения, для которых теплоснабжающая организация не определена в настоящее время

1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{гжф}	тыс. м2									100	100	100	100	151,25	202,5	253,75	305,1786	361,4071	544,8357	691,2643	892,6929	1018,6215	1168,5501	1291,2881
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2									0	0	0	0	51,25	133,2	281,4	327,1	359,8	405,5	486,2	566,9	647,6	728,3	759
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гпр.сумм}	Гкал/ч									3,74	3,74	3,74	3,74	7,56	11,53	15,90	18,81	23,06	29,62	36,10	42,75	49,41	57,45	65,36
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гпр.жф}	Гкал/ч									3,36	3,36	3,36	3,36	5,08	6,38	6,99	8,34	11,04	15,71	20,38	25,17	29,95	36,10	42,24
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.р.жф}	Гкал/ч									13,76	13,76	13,76	13,76	27,71	41,95	58,25	68,30	83,49	107,21	130,48	154,67	178,84	207,52	235,79
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.жф}	Гкал/ч									1,92	1,92	1,92	1,92	8,61	13,39	18,82	22,29	28,81	39,43	49,99	60,61	71,23	84,69	98,12
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гпр.одф}	Гкал/ч									1,58	1,58	1,58	1,58	12,94	25,19	43,50	49,48	56,00	64,39	72,29	80,67	89,03	97,24	104,99
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.о.одф}	Гкал/ч									13,76	13,76	13,76	13,76	27,71	41,95	58,25	68,30	83,49	107,21	130,48	154,67	178,84	207,52	235,79
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.одф}	Гкал/ч									1,92	1,92	1,92	1,92	8,61	13,39	18,82	22,29	28,81	39,43	49,99	60,61	71,23	84,69	98,12
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал									11,95	11,95	11,95	11,95	28,76	43,81	61,03	71,67	89,09	116,81	144,12	172,20	200,26	234,37	268,16
4.1	в жилищном фонде	Q _{гжф}	тыс. Гкал									10,74	10,74	10,74	10,74	18,30	23,78	26,45	32,67	45,11	66,33	87,55	109,12	130,69	158,49	186,29
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.жф}	тыс. Гкал									13,76	13,76	13,76	13,76	27,71	41,95	58,25	68,30	83,49	107,21	130,48	154,67	178,84	207,52	235,79
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал									1,92	1,92	1,92	1,92	8,61	13,39	18,82	22,29	28,81	39,43	49,99	60,61	71,23	84,69	98,12
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гждф}	тыс. Гкал									1,58	1,58	1,58	1,58	12,94	25,19	43,50	49,48	56,00	64,39	72,29	80,67	89,03	97,24	104,99
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.одф}	тыс. Гкал									13,76	13,76	13,76	13,76	27,71	41,95	58,25	68,30	83,49	107,21	130,48	154,67	178,84	207,52	235,79
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал									1,92	1,92	1,92	1,92	8,61	13,39	18,82	22,29	28,81	39,43	49,99	60,61	71,23	84,69	98,12
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гпр.о.жф}	Гкал/ч/м2									0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03359	0,03150	0,02753	0,02732	0,03056	0,02884	0,02948	0,02819	0,02941	0,03089	0,03271
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{гпр.жф}	Гкал/м2/год									0,138	0,138	0,138	0,138	0,183	0,207	0,230	0,224	0,231	0,197	0,189	0,173	0,176	0,178	0,183
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут									4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{гпр.жф}	Гкал/м2(°С х сут)									0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гпр.ов.одф}	Гкал/ч/м2													0,25257	0,18910	0,15457	0,15126	0,15564	0,15878	0,14868	0,14230	0,13748	0,13351	0,13833
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гпр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)													0,00006	0,00004	0,00004	0,00003	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га									1,656	1,656	1,656	1,656	1,699	2,506	1,592	1,307	1,417	1,706	1,430	1,460	1,624	1,650	1,716
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _г ,A+1о.жф	Гкал/га									6,10	6,10	6,10	6,10	6,23	9,11	5,83	4,75	5,13	6,18	5,17	5,28	5,88	5,96	6,19
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0015
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _г ,A+1о.жф	Гкал/чел/год									5,507	5,561	5,606	5,652	7,599	8,669	9,690	9,533	9,932	8,599	8,390	7,831	8,036	8,242	8,572

Итого по муниципальному образованию

1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{гжф}	тыс. м2	12998,4	13539,7	17539,3	17852,8	17920,3	18475,6	18832,9	19134,2	19521,3	19613,9	19672,2	19728,2	19814,4	19887,7	19953,8	20022,7	20101,2	20312,9	20543,8	20767,4	20912,0	21079,9	21202,6
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2	6648,4	6775,9	8237,6	8419,9	8572,5	8951,9	9051,7	8716,7	8868,8	8922,5	8891,8	8991,8	9043,0	9125,0	9273,2	9323,9	9377,6	9459,4	9592,6	9673,3	9757,0	9837,7	9868,4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гпр.сумм}	Гкал/ч	975,3	1034,3	1151,8	1165,0	1164,6	1189,6	1213,9	1238,7	1257,3	1256,9	1257,5	1258,2	1262,0	1266,0	1270,4	1273,3	1277,5	1284,1	1290,6	1297,2	1303,9	1311,9	1319,8
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гпр.жф}	Гкал/ч	566,9	602,1	676,0	695,1	686,5	700,8	717,4	753,3	765,5	765,2	765,1	764,1	766,2	767,6	768,3	769,6	772,0	776,3	781,3	786,1	791,0	797,2	803,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.р.жф}	Гкал/ч	4139,1	4292,3	4318,2	4261,8	4301,0	4359,1	4331,0	4333,2	4410,3	4409,8	4413,3	4418,2	4433,5	4450,8	4472,4	4488,3	4510,1	4541,7	4571,7	4592,3	4620,0	4650,6	4677,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.жф}	Гкал/ч	573,2	599,9	624,1	636,0	644,5	660,8	663,4	684,9	698,7	699,7	700,7	701,1	708,0	713,2	719,1	723,2	730,5	741,8	752,9	763,4	774,3	787,9	801,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гпр.одф}	Гкал/ч	1957,4	2041,8	2043,5	2009,2	2039,7	2091,1	2072,7	2002,9	2037,6	2037,2	2040,3	2049,2	2059,5	2072,8	2092,5	2100,9	2111,7	2125,3	2135,8	2142,6	2151,7	2160,1	2167,3
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.о.одф}	Гкал/ч	4138,1	4288,1	4313,9	4258,5	4297,7	4355,3	4327,1	4329,3	4406,4	4405,9	4409,4	4414,3	4429,6	4446,9	4468,5	4484,4	4506,2	4537,8	4567,8	4588,4	4616,1	4646,7	4673,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гпр.гвс.одф}	Гкал/ч	571,5	594,4	618,5	630,5	639,1	655,2	657,7	679,3	693,0	694,1	695,0	695,5	702,4	707,5	713,5	717,5	724,9	736,2	747,2	757,7	768,6	782,2	795,5
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	3766,7	3912,0	3844,2	3787,1	3835,1	3885,4	3837,0	3836,2	3908,4	3909,4	3913,3	3917,9	3936,2	3954,8	3977,8	3994,8	4019,6	4056,0	4090,5	4114,8	4146,8	4182,9	4214,7
4.1	в жилищном фонде	Q _{гжф}	тыс. Гкал	2194,2	2273,9	2248,1	2218,8	2243,9	2253,0	2230,5	2288,3	2332,2	2333,5	2334,9	2332,4	2342,2	2350,0	2357,0	2367,3	2383,1	2408,2	2433,7	2453,0	2477,5	2507,1	2533,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гпр.жф}	тыс. Гкал	4144,1	4300,8	4326,7	4270,1	4308,8	4366,6	4339,1	4341,3	4418,3	4417,9	4421,3	4426,3	4441,6	4458,9	4480,5	4496,3	4518,1	4549,8	4579,8	4600,3	4628,1	4658,6	4685,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	575,1	604,4	628,6	640,4	648,7	664,7	667,4	688,9	702,6	703,7	704,7	705,1	712,0	717,2	723,1	727,2	734,5	745,8	756,9	767,3	778,2	791,9	805,2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1964,3	2050,6	2052,3	2018,0	2049,2	2101,7	2082,7	2013,0	2047,7	2047,2	2050,4	2059,2	2069,5	2082,9	2102,5	2110,9	2121,8	2135,3	2145,9	2152,6	2161,8	2170,2	2177,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	4144,3	4296,0	4321,9	4266,5	4306,2	4364,9	4336,2	4338,4	4415,5	4415,0	4418,5	4423,5	4438,7	4456,0	4477,6	4493,5	4515,3	4547,0	4576,9	4597,5	4625,2	4655,8	4682,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	572,2	595,2	619,4	631,3	640,0	656,2	658,7	680,2	693,9	695,0	696,0	696,4	703,3	708,5	714,4	718,5	725,8	737,1	748,2	758,6	769,5	783,2	796,5
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04361	0,04447	0,03854	0,03894	0,03831	0,03793	0,03809	0,03937	0,03921	0,03902	0,03889	0,03873	0,03867	0,03860	0,03850	0,03844	0,03841	0,03822	0,03803	0,03785	0,03782	0,03782	0,03789
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,319	0,318	0,247	0,239	0,240	0,236	0,230	0,227	0,226	0,225	0,225	0,224	0,224	0,224	0,225	0,225	0,225	0,224	0,223	0,222	0,221	0,221	0,221
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3649	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00009	0,00008	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,29442	0,30133	0,24807	0,23862	0,23794	0,23359	0,22898	0,22978	0,22976	0,22832	0,22946	0,22789	0,22774	0,22716	0,22565	0,22532	0,22519	0,22467	0,22265	0,22149	0,22053	0,21958	0,21962
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,211	0,223	0,249	0,253	0,253	0,258	0,263	0,267	0,271	0,271	0,271	0,269	0,270	0,271	0,271	0,272	0,272	0,273	0,273	0,274	0,275	0,276	0,277
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	0,90	0,93	0,94	0,93	0,94	0,95	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	9,979	10,323	8,264	8,252	8,442	8,620	8,630	8,853	9,055	9,100	9,155	9,214	9,296	9,382	9,478	9,565	9,663	9,788	9,909	10,012	10,129	10,256	10,373

14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Таблица 14-2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г.о. Липецк

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	363,5	402,7	431,6	365,7	390,8	390,6	390,6	397,1	397,1	395,9	395,9	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8	395,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	21%	17%	14%	21%	18%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 470,00	1 594,00	1 524,60	1 467,9	1 468,3	1 557,5	1 509,6	1 509,6	1 518,6	1 513,3	1 513,3	1 513,1	1 514,5	1 516,8	1 518,6	1 521,1	1 525,5	1 527,4	1 528,3	1 529,0	1 529,7	1 530,3	1 530,3
7	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 424,00	1 545,00	1 474,00	1 417,00	1 401,61	1 498,65	1 450,29	1 447,96	1 458,93	1 453,07	1 452,81	1 453,09	1 454,21	1 456,40	1 458,22	1 460,57	1 464,76	1 466,59	1 467,52	1 468,10	1 468,85	1 469,43	1 469,43
7.1.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,97	0,97	0,97	0,97	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	271,0	297,0	294,0	331,0	357,8	327,6	338,7	341,4	335,9	338,6	338,6	337,7	338,3	338,2	338,1	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2	338,2
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	257	262	265	281	294	280,14	285,19	286,58	283,97	285,25	285,27	284,83	285,11	285,07	285,00	285,06	285,05	285,04	285,05	285,04	285,04	285,05	285,04
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,74	0,68	0,69	0,63	0,59	0,65	0,64	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 467	1 591	1 522	1 465	1 465	1 554	1 507	1 507	1 516	1 510	1 510	1 510	1 511	1 514	1 516	1 518	1 522	1 524	1 525	1 526	1 527	1 527	1 527
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 467	1 591	1 522	1 465	1 465	1 554	1 507	1 507	1 516	1 510	1 510	1 510	1 511	1 514	1 516	1 518	1 522	1 524	1 525	1 526	1 527	1 527	1 527
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	5,22	5,33	5,07	5,20	5,27	5,38	5,49	5,51	5,60	5,66	5,71	5,75	5,80	5,85	5,90	5,95	5,98	6,06	6,15	6,25	6,32	6,41	6,48
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	40 296	38 544	36 792	35 040	33 288	31 536	29 784	28 032	26 280	24 528	22 776	21 024	19 272	17 520	15 768	14 016	12 264	10 512	8 760	7 008	5 256	3 504	1 752

14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

Таблица 14-3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных по г.о. Липецк в целом

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
	ЕТО-1 (котельные филиала Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
	Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация -АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО №1													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	150	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	77,7	73,9	84,7	92,2	89,8	95,3	101,6	102,6	106,4	106,4	106,4	106,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,3	48,0	40,5	35,2	36,8	33,0	28,6	39,4	37,1	37,1	37,1	37,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	244,7	256,8	227,8	243,5	243,6	238,3	238,3	238,3	252,0	251,9	251,9	251,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,1	160,1	160,2	157,7	157,1	157,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	89%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 631	1 712	1 519	1 623	1 624	1 588	1 588	1 402	1 482	1 482	1 482	1 482
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,2	4	3,8	3,6	3,5	3,3	3,2	3,5	3,3	3,2	2,6	2,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Северо-Западная», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	124,0	124,0	176,8	208,9	183,3	186,0	188,1	191,5	191,6	191,6	191,6	191,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,1	67,1	53,6	45,4	51,9	51,2	50,7	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	555,4	547,1	585,2	575,0	551,0	570,4	570,4	570,4	571,2	571,2	571,2	571,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,6	159,6	159,8	155,0	156,0	154,8	155,3	155,4	155,1	155,3	155,2	155,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	89%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 382	1 361	1 456	1 430	1 371	1 419	1 419	1 419	1 421	1 421	1 421	1 421
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,7	5,8	5,9	5,9	6	6,1	6,2	6,2	6,3	6,4	6,9	7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	283,7	293,8	309,0	327,1	332,1	340,4	356,6	365,3	373,9	375,1	376,5	376,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,5	51,9	49,4	46,5	45,7	44,4	41,8	40,3	39,0	38,8	38,5	38,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	968,4	1 066,20	984,4	1025,8	1110,0	1040,1	1040,1	1040,1	1068,4	1072,9	1077,9	1077,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,5	158,4	158,3	152,2	152,2	152,6	152,3	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	90%	90%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 494	1 645	1 519	1 583	1 713	1 605	1 605	1 605	1 649	1 656	1 663	1 663
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4	4	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	38 867	37 373	35 727	34 208	32 625	31 023	29 392	27 687	25 954	24 213	13 765	1 711
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	46	46	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,2	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,4	39,3	27,9	24,5	25,4	31,3	31,0	31,1	31,1	31,2	31,2	31,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	116,9	132,1	119,6	115,7	112,3	115,9	115,9	115,9	115,9	115,7	115,7	115,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,3	159,4	159,3	158,4	157,9	158,3	158,2	158,1	158,2	158,2	158,2	158,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 541	2 872	2 600	2 514	2 442	2 317	2 317	2 317	2 317	2 313	2 313	2 313
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,8	3,9	3,9	4	4	4,4	4,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	53 000	36 500	20 000	17 721	15 447	13 180	10 918	8 661	6 407	6 407	6 407	6 407
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,6	54,6	44,0	42,5	56,2	56,2	56,2	56,2	53,6	53,6	53,6	53,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,9	38,8	39,2	41,5	30,5	37,6	37,6	37,6	40,0	40,0	40,0	40,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,2	159,2	159,2	158,4	165,6	160,8	161,6	162,7	161,7	162,0	162,0	162,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	90%	86%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 853	1 872	1 984	1 458	1 795	1 795	1 795	1 910	1 910	1 910	1 910
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	4,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	254 040	245 280	236 520	227 760	219 000	210 240	201 480	192 720	183 960	175 200	122 640	61 320
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2), эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,9	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,7	64,7	66,2	59,2	59,2	59,2	59,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,2	28,2	20,3	23,5	24,2	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160	160,1	160,1	159,2	157,9	158,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	89%	90%	90%	90%						
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 395	1 446	1 041	1 204	1 242	1 162	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 400	65 200	60 000	54 800	49 600	44 400	39 200	34 000	28 800	23 600	64 800	28 400
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Всего в зоне ЕТО -1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1286,44	1286,44	1286,44	1286,44	1286,44	1290,44	1290,44	1310,44	1310,44	1310,44	1310,44	1310,44
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	529,91	536,32	621,8	682,79	656,61412	673,05439	697,81095	720,8019	733,8884	734,99596	736,43396	736,43396
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,5	56,0	49,1	44,2	46,3	45,1	43,1	42,5	41,5	41,4	41,3	41,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1945,5	2069,2	1976,5	2025	2072	2025	2025	2025	2070	2074	2079	2079
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,2	158	161,7	158,2	158,3	157,8	157,8	157,8	157,7	157,7	157,7	157,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	90%	88%	90%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 512	1 608	1 536	1 574	1 610	1 569	1 569	1 545	1 580	1 583	1 587	1 587
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	4	4,1	3,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	32	46
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	16 532	14 063	11 576	10 882	10 181	9 479	8 773	8 059	7 341	6 905	4 285	1 245
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельные в зоне ЕТО № 2 МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ»														
Котельная «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	100	100	100	100	100	100	100					
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,5	26,5	27,3	32,1	32,6	33,3	33,3					
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,1	71,1	70,3	65,5	65,1	64,3	64,3					
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	74,7	82,9	78,5	72,9	73,5	73,5	73,5					
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,5	158	156,5	158,4	153,8	155,0	155,7					
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	90%	91%	90%	93%	92%	92%					
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	747	829	785	729	735	735	735					
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0					
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0					
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0					
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100					
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,2	16,2	16,2	16,2	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,2	9,1	9,1	8,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,6	158,4	158,4	154,6	154,0	154,5	154,4	154,3	154,4	154,3	154,3	154,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	90%	90%	92%	93%	92%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 140	2 116	2 116	1 984	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	87 600	85 100	82 600	80 100	77 600	75 100	72 600	70 100	67 600	52 600	35 100
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная МСЧ «Свободный Сокол» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,1	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	199,1	209	187,7	172,5	199,0	184,9	185,5	189,8	186,7	187,3	187,5	187,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	72%	68%	76%	83%	72%	77%	77%	75%	77%	76%	76%	76%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	398	313	483	474	302	302	302	302	302	302	302	302
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,5	18,5	18,8	27,4	27,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,3	78,3	77,9	69,0	68,9	65,9	65,8	65,5	65,5	20,6	20,6	20,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	95,6	110,4	98,1	100,5	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159	162,9	162,5	159,1	165,3	161,0	161,8	162,7	161,8	162,1	162,1	162,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	88%	88%	90%	86%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	887	1 024	910	932	897	897	897	897	897	2 418	2 418	2 418
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	10	10,3	10,6	10,9	11,3	11,7	12,1	12,5	12,5	12,5	12,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	175 340	142 940	105 140
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Электроаппарат в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,4	4,5	5,6	5,1	5,1	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,4	32,1	16,4	23,3	23,6	-23,8	-23,8	17,2	17,2	18,7	18,7	18,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,3	13,2	12,4	11,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,4	11,6	11,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,1	152,2	153	140,4	153,0	147,6	147,0	149,2	147,9	148,1	148,2	148,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	94%	93%	102%	93%	97%	97%	96%	97%	96%	96%	96%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 642	1 919	1 802	1 729	1 719	1 719	1 719	1 151	1 151	1 112	1 131	1 131
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,4	3,5	3,7	3,8	4	4,1	4,3	4,5	4,7	4,9	4,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	100 000	94 800	89 600	84 400	79 200	74 000	68 800	63 600	58 400	53 200	22 000	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,1	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	54,9	41,3	41,3	41,3	30,1	32,4	60,3	60,3	60,3	60,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,9	3,7	3,9	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	9,5	9,5	9,5	9,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,4	156,8	155,4	152,5	150,8	151,7	151,7	151,4	151,6	151,5	151,5	151,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	91%	92%	94%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 207	1 146	1 207	1 139	1 106	1 106	1 106	1 106	950	950	950	950
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	137 700	135 500	133 300	131 100	128 900	126 700	124 500	122 300	120 100	117 900	104 700	89 300
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Баумана, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,2	63,2	63,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,7	15,7	15,4	15,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,1	161,8	158,5	150,6	151,6	152,3	151,5	151,8	151,9	151,7	151,8	151,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	88%	90%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 256	1 342	1 316	1 307	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,6	5,8	6	6,2	6,5	6,7	7	7,3	7,6	7,9	9,1	9,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная с. Подгормное, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,3	45,3	42,2	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,9	4,8	4,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	151,5	151,5	151,5	153,9	152,6	151,5	152,7	152,3	152,1	152,3	152,3	152,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	94%	94%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 512	1 860	1 628	1 300	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302	1 302
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,6	4,7	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	6,2	6,5	8,4	8,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 508	50 962	49 416	47 870	46 324	44 778	43 232	41 686	40 140	38 594	29 318	18 496
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 16, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,4	68,4	68,4	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,48	0,51	0,51	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	168,4	157,8	157,8	157,5	156,0	155,7	156,4	156,0	156,0	156,2	156,1	156,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85%	91%	91%	91%	92%	92%	91%	92%	92%	91%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 116	1 186	1 186	1 131	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	96 300	95 117	93 934	92 803	91 673	90 548	89 424	88 306	87 189	86 078	79 471	71 906
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 22, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,0	72,0	72,0	80,6	80,6	80,6	80,6	88,9	88,9	88,9	88,9	88,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,41	0,59	0,48	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	179,8	199,2	199,2	161,2	181,6	170,4	171,1	174,3	171,9	172,4	172,6	172,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79%	72%	72%	89%	79%	84%	84%	82%	83%	83%	83%	83%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	586	843	686	460	342	342	342	342	342	342	342	342
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	35 896	35 015	34 134	33 253	32 372	31 491	30 610	29 729	28 848	27 967	22 681	16 514
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 26, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,9	159,7	159,7	156,3	156,1	155,7	156,0	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87%	89%	89%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 250	1 250	1 250	956	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 656	84 552	83 476	82 508	81 539	80 571	79 603	78 634	77 666	76 697	70 887	64 109

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 34, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,0	50,0	56,5	56,5	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	191,4	197,5	197,5	220,3	214,6	218,8	217,9	217,1	217,9	217,6	217,6	217,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	75%	72%	72%	65%	67%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 163	1 163	1 176	925	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49 960	46 960	43 960	40 960	37 960	34 960	31 960	28 960	25 960	22 960	4 960	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 35, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,7	81,4	81,4	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,5	161,9	161,9	153,2	149,1	152,7	151,7	151,2	151,8	151,6	151,6	151,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82%	88%	88%	93%	96%	94%	94%	95%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	814	1 047	1 047	1 132	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	82 560	79 960	77 360	74 760	72 160	69 560	66 960	64 360	61 760	59 160	43 560	25 360
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,4	42,4	42,4	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,9	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,5	165,8	165,8	161,1	158,4	160,2	159,9	159,5	159,8	159,7	159,7	159,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	86%	86%	89%	90%	89%	89%	90%	89%	89%	89%	89%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 563	1 979	1 771	1 701	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,8	2,9	3	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6	3,7	3,9	5,1	5,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 760	85 260	82 760	80 260	77 760	75 260	72 760	70 260	67 760	65 260	50 260	32 760
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	БМК Ковалева, 109А, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,6	80,1	80,1	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,8	169,4	204,2	166,7	153,8	160,1	160,2	158,0	159,4	159,2	159,1	159,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83%	84%	70%	86%	93%	89%	89%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	581	698	581	674	712	712	712	712	712	712	712	712
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6	6	6,3	6,5	6,8	7,2	7,5	7,9	8,4	8,8	13,7	15,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 200	82 700	80 200	77 700	75 200	72 700	70 200	67 700	65 200	62 700	47 700	30 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Дачный ЖКП-7, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55		
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,8	60,8	60,4	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5		
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,5	6,9	7	7,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5		

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	239	256	269,3	238,9	209,5	237,1	228,5	238,9	238,9	238,9		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	60%	56%	53%	60%	68%	60%	63%	60%	60%	60%		
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	681	723	733	781	885	885	885	885	885	885		
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-		
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	92 500	87 300	82 100	76 900	71 700	66 500	61 300	56 100	50 900	45 700		
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	1,3						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,9	76,9	76,9	70,9	70,9	9,9						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,8	0,9	0,9	1,1	1,1						
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	297,9	300,7	270,8	259,5	219,5	252,2						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	48%	48%	53%	55%	65%	57%						
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	467	533	600	606	710	710						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0						
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	86 462	85 934	85 347	84 741	84 135	83 533						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100						
	Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89					
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3					
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7					
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	221,5	216,2	216,2	212,1	204,4	212,3	208,2					
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	64%	66%	66%	67%	70%	67%	69%					
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	53	53	53	51	52	52	52					
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0					
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0					
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0					
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100					
	Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	65,3	65,3	63,1	61,9	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,4	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,5	164,8	161,4	157,3	158,0	157,6	157,6	157,7	157,6	157,7	157,7	157,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	87%	89%	91%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 034	1 034	948	977	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,5	10,9	11,4	11,8	12,4	13	13,6	14,3	15,1	16	24,8	27,3
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	61 580	59 020	56 460	53 900	51 340	48 780	46 220	43 660	41 100	38 540	23 180	5 260
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Упрснабсбыт», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ	4,8	4,8	4,8	4,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,4	73,4	74,9	65,7	65,7	65,7	65,7					
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3	3,4	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2					
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	151,5	157,7	154,7	150,6	150,0	150,5	150,3					
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	91%	92%	95%	95%	95%	95%					
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	625	708	688	663	666	666	666					
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,7	9,9	10,2	10,5	10,8	11,1	11,5					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0					
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0					

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0					
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100					
	БМК Известковая, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,7	56,7	58,1	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,1	6,5	6,4	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152	149,7	154,7	150,8	150,0	150,6	150,5	150,3	150,5	150,4	150,4	150,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	95%	92%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 027	2 159	2 126	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014	2 014
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,2	3,3	3,4	3,5	3,7	3,8	4	4,1	4,3	4,5	5,7	5,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	152 560	146 900	141 240	135 580	129 920	124 260	118 600	112 940	107 280	101 620	67 660	28 040
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	БМК Стратегия, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч			2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%			49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			0	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал				155,5	153,7	154,6	154,6	154,3	154,5	154,4	154,4	154,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%				92%	93%	92%	92%	93%	92%	92%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			632	831	831	831	831	831	831	831	831	831
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				146 000	140 800	135 600	130 400	125 200	120 000	114 800	83 600	47 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Ковалева, 107д, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	7,8	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,2	77,2	69,3	69,3	69,1	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,7	4,1	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	251,8	251,8	206	150,0	148,7	166,6	155,1	156,8	159,5	157,1	157,8	157,9
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57%	57%	69%	95%	96%	86%	92%	91%	90%	91%	91%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	423	474	768	788	759	759	759	759	759	759	759	759
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,7	32,9	23,5	24,4	25,5	26,7	27,9	29,3	30,9	32,6	45,2	45,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	153 000	147 800	142 600	137 400	132 200	127 000	121 800	116 600	85 400	49 000
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная БМК №1 Саунина, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч				25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%				91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					3,5	10,1	10,1	10,1	10,1	12,8	25,3	39,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал					276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%					52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					136	390	390	390	390	498	981	1 529
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					25,8	21,8	20,6	20,6	20,6	20,6	12,1	8,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час					151 200	146 000	140 800	135 600	130 400	125 200	94 000	57 600
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%					0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная № 1 ООО «Энергоконсалт» в зоне ЕТО 3													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	36,8	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,7	8,5	8,5	3,7	3,5	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,3	181,3	182,3	157,9	157,9	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79%	79%	78%	90%	90%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 154	1 336	1 336	579	550	966	966	966	966	966	966	966
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,1	4,7	4,4	4,2	4	3,8	3,6	3,4	3,3	3,1	2,5	2,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	73 920	69 360	64 800	60 240	55 680	51 120	46 560	42 000	37 440	32 880	5 520	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 1а ООО "ЭнергоКонсалт" в зоне ЕТО -3														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	#ЗНАЧ!	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0	4,6	5,6	21,2	21,4	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	0	160	156,5	151,9	151,9	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	#ДЕЛ/0!	89%	91%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	#ЗНАЧ!	317	385	1 460	1 474	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292	1 292
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	151 200	146 640	142 080	137 520	132 960	128 400	123 840	119 280	114 720	87 360	55 440
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Энергоплюс» в зоне ЕТО -4														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,0	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,8	17,8	19,4	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,1	12,8	14,1	11,2	10,3	10,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	129,4	132,3	119,3	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	110%	108%	120%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 955	2 068	2 278	1 805	1 665	1 665	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,7	3,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 600	36 100	32 600	29 100	25 600	22 100	18 600	15 100	11 600	8 100	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоплюс», ЕТО-4														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1	62,1	62,1	47,9	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,8	0,8	0,5	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	149,9	172,1	158	170,8	171,1	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95%	83%	90%	84%	83%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 837	816	510	917	827	827	852	826	826	826	826	826
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,7	6,8	6,8	6,9	7	7	7,1	7,2	7,2	7,3	7,8	7,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	73 360	69 800	66 240	62 680	59 120	55 560	52 000	48 440	44 880	41 320	19 960	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО-5														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,6	92,2	91,1	88,2	88,2	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,7	1,7	2,0	2,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,5	167,9	157	148,7	148,5	154,0	150,4	151,0	151,8	151,1	151,3	151,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	85%	91%	96%	96%	93%	95%	95%	94%	95%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	431	489	489	586	611	901	901	901	901	901	901	901
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,9	12	12,1	12,3	12,4	12,5	12,6	12,7	12,9	13	13,8	14
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	67 760	64 200	60 640	57 080	53 520	49 960	46 400	42 840	39 280	35 720	14 360	0

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО-6													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,4	51,4	51,3	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,4	8,3	8	6,6	7,3	7,7	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150	150	164,8	147,6	150,8	140,5	146,3	145,9	144,2	145,5	145,1	145,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95%	95%	87%	97%	95%	102%	98%	98%	99%	98%	98%	98%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 324	1 485	1 431	1 186	1 298	1 386	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	119 040	114 720	110 400	106 080	101 760	97 440	93 120	88 800	84 480	80 160	54 240	175 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Воронежская таможня», эксплуатирующая организация - ЕТО №7 Липецкое отделение Воронежской таможни													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,0	80,0	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,3	1,6	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155	155	131,4	153,3	153,3	153,6	153,4	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	92%	109%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 077	1 000	1 231	862	863	908	931	931	931	931	931	931
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	83 600	79 400	75 200	71 000	66 800	62 600	58 400	54 200	50 000	45 800	20 600	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Новая котельная Свободный Сокол													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч								40	40	40	40	40
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								30,3	30,3	30,2	30,2	30,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%								21,2	21,2	21,4	21,4	21,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал								75,3	75,3	75,1	75,1	75,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%								92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год								1 883	1 883	1 877	1 877	1 877
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел								5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год								0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час								151 200	146 000	140 800	109 600	73 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%								0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%								100	100	100	100	100
	Новая котельная п. Дачный													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											5,16	5,16
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											4,0	4,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											20,4	20,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											8,7	8,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 679	1 679
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											125 200	88 800
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ул. Одоевского													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,26	0,26	0,26	0,26
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									30,7	30,7	30,7	30,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал									0,8	0,8	0,8	0,8

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%									92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									3 038	3 038	3 038	3 038
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									0,01	0,01	0,01	0,01
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час									151 200	151 200	151 200	151 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%									100	100	100	100
	Новая котельная делового кластера													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											12	12
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											3,2	10,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											70,0	7,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											8,6	28,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											716	2 388
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											1,5	0,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											171 640	146 720
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ул. Студеновская													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч												10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч												7,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%												21,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал												34,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал												155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%												92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год												3 464
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел												0,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год												0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час												160 960
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%												100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%												100
	Новая котельная ул. Железнякова													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											1,5	12,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											89,0	18,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											6,9	55,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											461	3 687
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											1	0,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											175 200	150 280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ул. Шахтерская													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											12	12
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											9,4	9,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											21,6	21,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											40,8	40,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											3 398	3 398
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,5	0,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											164 520	139 600

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ш. Лебедянское													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч												15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч												13,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%												10,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал												58,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал												155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%												92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год												3 903
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел												0,3
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год												0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час												157 400
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%												100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%												100
	Новая котельная 48:20:0028408:1													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч												8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч												6,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%												16,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал												29,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал												155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%												92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год												3 662
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел												0,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год												0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час												164 520
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%												100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%												100
	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											2,5	2,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											0,9	2,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											60,4	8,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											3,4	9,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 378	3 598
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,5	0,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											171 640	146 720
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ул. Сафонова													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									4	4	4	4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									3,7	3,7	3,7	3,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									5,5	5,5	5,5	5,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал									11,9	11,9	11,9	11,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%									92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									2 987	2 987	2 987	2 987
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час									165 024	159 936	129 408	93 792
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%									100	100	100	100

14.4 Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

Таблица 14-4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по г.о. Липецк в целом

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
			ЕТО №001:	ТЭЦ-2										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчисле́нии, в т.ч.:	км	466,9	468,7	470,7	471,4	472,7	472,5	472,5	480,3	480,3	478,9	478,7	478,7
1.1.	магистральных	км	243,5	244,0	244,6	244,8	245,2	245,1	245,1	249,1	249,1	248,4	248,3	248,3
1.2.	распределительных	км	223,4	224,7	226,1	226,6	227,5	227,5	227,5	231,2	231,2	230,5	230,4	230,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	120,8	122,3	123,8	124,4	125,4	125,4	125,4	127,4	127,4	127,0	127,0	127,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	94,3	94,7	95,2	95,3	95,6	95,6	95,6	97,2	97,2	96,9	96,9	96,9
2.2.	распределительных	тыс. м2	26,5	27,6	28,7	29,1	29,8	29,8	29,8	30,3	30,3	30,2	30,2	30,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,9	32,9	33,4	34,3	35,1	35,9	36,6	37,4	38,2	39,0	43,7	49,1
3.1.	магистральных	лет	35,5	36,5	36,7	37,4	37,9	38,5	39,1	39,7	40,2	40,8	44,2	48,2
3.2.	распределительных	лет	28,3	29,3	30,2	31,2	32,2	33,2	34,1	35,1	36,1	37,0	42,9	49,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	363,5	402,7	431,6	365,7	390,8	390,6	390,6	397,1	397,1	395,9	395,8	395,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	332,3	303,7	286,9	340,3	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9	320,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	372,0	402,8	383,2	380,3	375,6	375,5	375,5	379,6	379,6	378,8	378,8	378,8
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	284,6	308,2	293,2	291,0	287,3	287,3	287,3	290,4	290,4	289,8	289,8	289,8
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	87,4	94,6	90,0	89,4	88,2	88,2	88,2	89,2	89,2	89,0	89,0	89,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,0	19,3	25,1	25,9	25,6	24,1	24,9	25,1	25,0	25,0	24,9	24,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,3	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	773	304	202	241	467	303	337	369	337	348	348	347
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0006	0,0004	0,0005	0,0010	0,0006	0,0007	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0009	0,0004	0,0002	0,0003	0,0007	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0024	0,0009	0,0006	0,0007	0,0013	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч					41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%					72,20%	78%	78%	78%	74%	74%	74%	74%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6060	6713	7195	6096	6515	6512	6512	6620	6620	6600	6597	6597
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6597	6931	7128	7131	7120	7117	7117	7235	7235	7213	7211	7211
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	145	154,3	158,6	160	161	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	256	262,5	264,1	262,7	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	15,1	15,86	16,31	16,32	16,29	16,3	16,3	16,6	16,6	16,5	16,5	16,5
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №001:	Котельная «Привокзальная»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчисле́нии, в т.ч.:	км	94,8	96,3	96,7	96,9	97,5	103,5	110,3	111,4	115,5	115,5	115,5	115,5
1.1.	магистральных	км	62,9	64,4	64,8	65,0	65,6	69,6	74,2	74,9	77,7	77,7	77,7	77,7
1.2.	распределительных	км	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	33,9	36,1	36,5	37,8	37,8	37,8	37,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	16,5	17,7	18,0	18,2	18,6	19,8	21,1	21,3	22,1	22,1	22,1	22,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	12,0	13,2	13,4	13,6	14,1	15,0	16,0	16,1	16,7	16,7	16,7	16,7
2.2.	распределительных	тыс. м2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,8	5,1	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,8	25,8	26,0	26,7	27,3	27,9	28,5	29,1	29,7	30,3	33,9	38,0
3.1.	магистральных	лет	30,4	31,4	32,1	33,0	33,8	34,7	35,5	36,4	37,2	38,1	43,2	49,1
3.2.	распределительных	лет	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	34,1	41,1
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,29	0,32	0,31	0,30	0,31	0,32	0,34	0,36	0,36	0,37	0,39	0,43
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	77,7	73,9	84,7	92,2	89,8	95,3	101,6	102,6	106,4	106,4	106,4	106,4
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	212,0	239,6	212,5	197,2	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	46,3	44,7	42,0	44,4	44,0	46,3	48,9	49,3	50,9	50,9	50,9	50,9

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	33,1	31,9	30,0	31,7	31,5	33,2	35,2	35,5	36,7	36,7	36,7	36,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	13,2	12,8	12,0	12,7	12,6	13,1	13,8	13,9	14,2	14,2	14,2	14,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,5	19,4	18,4	18,2	18,1	19,4	20,5	20,7	20,2	20,2	20,2	20,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,51	2,51	2,51	2,51	2,50	2,30	2,16	2,14	2,18	2,18	2,18	2,18
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	156	108	52	62	50	55	56	53	55	55	54	54
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0011	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0005	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0039	0,0027	0,0013	0,0016	0,0013	0,0014	0,0014	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч					15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%					79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1706	1712,5	1835,5	1936,7	1998,2	1589	1694	1710	1774	1773	1773	1773
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1365	1370	1468	1549	1599	1271	1355	1369	1420	1419	1419	1419
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	3,12	3,14	3,36	3,55	3,66	2,9	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №001:	Котельная «Северо-Западная»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	172,2	172,4	172,5	172,5	172,7	175,3	177,2	180,4	180,6	180,6	180,6	180,6
1.1.	магистральных	км	51,0	51,2	51,3	51,3	51,5	52,3	52,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
1.2.	распределительных	км	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	123,0	124,4	126,6	126,8	126,8	126,8	126,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	38,3	38,4	38,5	38,5	38,6	39,2	39,6	40,3	40,4	40,4	40,4	40,4
2.1.	магистральных	тыс. м2	20,7	20,8	20,9	20,9	21,0	21,3	21,6	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,9	18,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,6	36,9	36,9	37,4	37,6	37,8	38,1	38,3	38,6	38,8	40,3	42,1
3.1.	магистральных	лет	35	35,3	35,1	35,9	36,1	36,3	36,6	36,9	37,2	37,4	39,1	41,1
3.2.	распределительных	лет	38,2	38,4	38,6	38,8	39,1	39,3	39,5	39,7	39,9	40,2	41,5	43,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,637	0,647	0,656	0,663	0,673	0,22	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,29
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	124,0	124,0	176,8	208,9	183,3	186,0	188,1	191,5	191,6	191,6	191,6	191,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	308,7	309,7	218,0	184,5	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7	210,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	126,2	122,8	118,0	120,3	118,5	119,6	120,5	121,9	122,0	122,0	122,0	122,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	73,6	71,6	68,8	70,2	69,1	69,7	70,2	70,9	71,0	71,0	71,0	71,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	52,6	51,2	49,2	50,2	49,4	49,9	50,3	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,6	21,0	20,2	20,9	21,5	21,0	21,1	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,312	1,313	1,313	1,314	1,313	3,25	3,22	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	319	83	58	78	105	80	88	91	86	88	88	88
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0018	0,0005	0,0003	0,0005	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0025	0,0006	0,0005	0,0006	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0016	0,0004	0,0003	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч					25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%					87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4162	4167,5	4170,5	4175	4175	3101	3135	3192	3195	3195	3195	3195
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3330	3334	3336	3340	3340	2481	2508	2553	2556	2556	2556	2556

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,62	7,63	7,63	7,64	7,64	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №001:	Котельная «Юго-Западная»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	195,2	198,0	202,4	203,3	203,8	208,9	218,8	224,2	229,4	230,2	231,1	231,1
1.1.	магистральных	км	36,2	39,0	43,4	44,3	44,8	45,9	48,1	49,2	50,4	50,5	50,7	50,7
1.2.	распределительных	км	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	163,0	170,8	175,0	179,1	179,6	180,3	180,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	45,9	48,1	51,7	52,4	52,8	54,1	56,7	58,1	59,4	59,6	59,9	59,9
2.1.	магистральных	тыс. м2	20,5	22,7	26,2	26,9	27,3	28,0	29,4	30,1	30,8	30,9	31,0	31,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	26,1	27,3	28,0	28,6	28,7	28,8	28,8
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,4	22,4	23,4	23,3	24,3	25,0	25,6	26,3	27,0	27,7	31,7	36,4
3.1.	магистральных	лет	21,7	22,7	23,7	22,5	23,5	23,8	24,2	24,5	24,9	25,2	27,2	29,6
3.2.	распределительных	лет	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	36,2	43,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,337	0,352	0,375	0,381	0,385	0,20	0,21	0,22	0,23	0,23	0,24	0,27
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	283,7	293,8	309,0	327,1	332,1	340,4	356,6	365,3	373,9	375,1	376,5	376,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	161,8	163,8	167,2	160,2	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	127,0	128,2	122,5	127,6	124,5	127,1	132,2	135,0	137,7	138,1	138,6	138,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	46,3	46,7	44,6	46,5	45,4	46,7	49,4	50,8	52,2	52,4	52,7	52,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	80,7	81,5	77,9	81,1	79,1	80,4	82,9	84,2	85,5	85,7	85,9	85,9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,9	13,0	12,4	12,4	11,2	12,2	12,7	13,0	12,9	12,9	12,9	12,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,448	2,492	2,496	2,525	2,558	4,98	4,75	4,64	4,66	4,66	4,66	4,66
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	308	93	100	96	139	112	116	122	116	118	118	118
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0015	0,0005	0,0005	0,0005	0,0007	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0031	0,0009	0,0010	0,0010	0,0014	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0011	0,0003	0,0003	0,0003	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	27,2	24,5	17,2	12	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	53,98	52,36	36,65	25,65	54	54	54	54	54	54	54	54
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7913	8170,8	8364,5	8502,7	8632,5	5674	5945	6090	6233	6253	6277	6277
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6330	6537	6692	6802	6906	4539	4756	4872	4986	5002	5022	5022
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	76,3	78	80,3	81,2	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	178,7	177,9	177,6	176	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,49	14,96	15,31	15,57	15,8	10,4	10,9	11,1	11,4	11,4	11,5	11,5
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №001:	Котельная «Угловая»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	40,1	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
1.1.	магистральных	км	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
1.2.	распределительных	км	38,3	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,4	38,4	38,4	38,3	38,3	38,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.2.	распределительных	тыс. м2	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37	38	39	39,6	40,6	41,5	42,4	43,2	44,1	45,0	50,3	56,4
3.1.	магистральных	лет	33,3	34,3	35,3	35,5	36,5	37,3	38,0	38,8	39,5	40,3	44,9	50,2
3.2.	распределительных	лет	40,8	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8	49,8	55,8	62,8

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0,51	0,516	0,522	0,529	0,23	0,24	0,25	0,26	0,26	0,27	0,30
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	28,2	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	235,6	235,2	200,5	191,5	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,1	17,6	17,3	17,4	17,4	17,4	17,5	17,5	17,5	17,4	17,4	17,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	8,8	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	13,3	10,6	10,4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,5	14,8	14,5	15,0	15,5	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,42	1,421	1,421	1,42	1,42	2,91	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	62	74	50	52	77	60	63	67	63	64	64	64
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0019	0,0013	0,0013	0,0019	0,0015	0,0016	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0152	0,0182	0,0123	0,0128	0,0189	0,0146	0,0154	0,0163	0,0155	0,0157	0,0158	0,0157
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0010	0,0012	0,0008	0,0008	0,0012	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	927,3	928	928	927,8	927,8	571	574	573	573	572	572	572
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	742	742	742	742	742	457	459	459	459	458	458	458
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №001:	Котельная «Улица Семашко, д. 10»										
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0
1.1.	магистральных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.2.	распределительных	км	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,8	8,8	8,8	8,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	48,9	55,9
3.1.	магистральных	лет	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	36,7	43,7
3.2.	распределительных	лет	46	47	48	49	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	61,0	68,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,282	0,284	0,286	0,288	0,29	0,15	0,16	0,17	0,18	0,18	0,19	0,21
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	144,5	135,0	109,3	106,5	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,0	3,9	3,8	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	1,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	3,6	2,8	2,7	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,8	10,0	9,7	9,2	13,1	10,7	10,7	10,7	10,4	10,4	10,4	10,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	4,43	4,43	4,43	4,45	4,45	4,45	4,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	10	28	13	24	14	17	18	16	17	17	17	17
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0012	0,0033	0,0015	0,0028	0,0016	0,0020	0,0022	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0228	0,0640	0,0297	0,0548	0,0320	0,0388	0,0419	0,0376	0,0394	0,0396	0,0392	0,0392
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0008	0,0022	0,0010	0,0019	0,0011	0,0013	0,0014	0,0013	0,0013	0,0014	0,0013	0,0013
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	276,7	276,7	276,7	276,7	276,7	153	153	153	162	162	162	162
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	221	221	221	221	221	122	122	122	129	129	129	129
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №001:	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
1.1.	магистральных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	24,35	24,35	24,35	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,2	24,1
3.1.	магистральных	лет	19	19,6	19,6	19,6	19,9	20,1	20,3	20,4	20,6	20,8	21,9	23,1
3.2.	распределительных	лет	29,7	30,7	30,7	30,7	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,7	34,5	36,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,39	0,395	0,395	0,395	0,395	0,13	0,14	0,32	0,33	0,33	0,35	0,38
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,9	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	187,9	183,6	191,9	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,7	3,0	2,9	2,7	2,9	2,9	2,9	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	3,3	2,7	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,0	14,8	14,2	11,7	12,0	12,9	12,9	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	2,91	2,91	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	15	6	13	5	2	7	5	4	5	5	5	5
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0019	0,0008	0,0017	0,0006	0,0003	0,0009	0,0006	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0019	0,0008	0,0017	0,0006	0,0003	0,0009	0,0006	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	229	229	229	229	229	132	132	298	298	298	298	298
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	183	183	183	183	183	106	106	238	238	238	238	238
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			ЕТО №002:	Котельная «Свободный Сокол»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	40,6	40,6					
1.1.	магистральных	км	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	37,0	37,0					
1.2.	распределительных	км	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6					
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,4	7,4					

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
2.1.	магистральных	тыс. м2	6,9	6,91	6,91	6,91	6,91	7,1	7,1					
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,3	0,29	0,29	0,29	0,29	0,3	0,3					
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2					
3.1.	магистральных	лет	35,8	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8					
3.2.	распределительных	лет	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7					
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,739	0,755	0,771	0,787	0,805	0,39	0,40					
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,5	26,5	27,3	32,1	32,6	33,3	33,3					
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	271,4	271,4	263,6	224,0	221,1	221,1	221,1					
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,6	16,6					
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,7	5,7					
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9					
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	22,6	22,6					
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,826	0,828	0,822	0,816	0,813	1,81	1,81					
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	66	66	66	66	66	66					
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016					
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016					
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016					
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0					
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0					
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	546,5	547,3	543,3	539,5	537,7	554	554					
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	437	438	435	432	430	443	443					
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67					
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3					
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	23	21,8	20,6	19,4	18,3	18,3	18,3					
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1	1	0,99	0,99	0,98	1,0	1,0					
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45					
			ЕТО №002:	Котельная «13 квартал»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
			ЕТО №002:	Котельная «Центролит»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	49,1	49,1	49,682	49,682	49,682	54,9	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	49,1	49,1	49,682	49,682	49,682	54,9	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	12,6	12,63	12,63	12,63	12,63	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	12,6	12,63	12,63	12,63	12,63	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	51,4	58,4
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	51,4	58,4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,106	1,137	1,169	1,204	1,241	0,97	1,00	1,04	1,07	1,08	1,13	1,25
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	18,5	18,5	18,8	27,4	27,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	682,9	684,6	670,7	460,9	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,704	0,707	0,709	0,709	0,708	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	34	33	32	31	30	31	31	31	31	31	31	31
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч					0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%					11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	575,8	578,5	580,3	580,3	579,2	508	509	509	509	509	509	509
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	461	463	464	464	463	406	407	407	407	407	407	407
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,5	8,4	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Электроаппарат»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	5,6	5,571	5,571	5,571	5,571	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	5,6	5,571	5,571	5,571	5,571	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	42,7	43,7	42,8	42,6	43,6	43,3	43,4	43,4	43,5	43,6	44,0	44,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	42,7	43,7	42,8	42,6	43,6	43,3	43,4	43,4	43,5	43,6	44,0	44,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,368	0,38	0,393	0,406	0,421	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,23	0,25
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,4	4,5	5,6	5,1	5,1	8,4	8,4	8,4	8,4	8,2	8,2	8,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	181,0	175,2	141,3	154,6	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	21,3	21,3	21,3	21,3	21,6	21,2	21,2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,046	1,062	1,062	1,052	1,006	1,29	1,29	1,29	1,29	1,28	1,30	1,30
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	13	9	5	1	1	2	1	2	2	2	2	2
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0022	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0022	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0022	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	97,1	98,6	98,6	97,7	93,4	139	139	139	139	137	137	137
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	78	79	79	78	75	112	112	112	112	110	110	110
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «108 квартал»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	4,8	4,791	4,791	4,791	4,791	4,8	5,7	5,5	10,2	10,2	10,2	10,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	4,8	4,791	4,791	4,791	4,791	4,8	5,7	5,5	10,2	10,2	10,2	10,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,6	0,7	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,6	0,7	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	61,7	68,7
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	61,7	68,7
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,019	1,039	1,06	1,082	1,105	0,54	0,53	0,55	0,44	0,44	0,46	0,51
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,1	3,9	3,9	3,9	3,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	362,3	398,6	398,6	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,1	2,2	2,2	2,2	2,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,1	2,2	2,2	2,2	2,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	26,5	32,6	31,4	23,1	23,1	23,1	23,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,389	0,389	0,413	0,413	0,396	0,75	0,62	0,64	0,93	0,93	0,93	0,93
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	31,1	31,1	33	33	31,7	30	36	35	65	65	65	65
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25	25	26	26	25	24	29	28	51	51	51	51
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная Баумана										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	5,5	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	5,5	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	65,9	71,9	78,9
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	65,9	71,9	78,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,374	0,386	0,398	0,412	0,426	0,41	0,42	0,44	0,45	0,45	0,47	0,52
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	198,5	198,5	198,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	23	22	21	20	19	20	20	20	20	20	20	20
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	85	85	85	85	85	85	85
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	83	83	83	83	83	68	68	68	68	68	68	68
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «с. Подгорное»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28	29	30	31	32	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	43,0	50,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	28	29	30	31	32	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	43,0	50,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,017	0,018	0,018	0,019	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	7,5	7,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	37,14	37,46	37,46	37,46	37,46	67,18	67,18	67,18	67,18	67,18	67,18	67,18
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	31	31,2	31,2	31,2	31,2	25	25	25	25	25	25	25
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25	25	25	25	25	20	20	20	20	20	20	20
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Школа № 16»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	6	7	8	9	10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	21,0	28,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	6	7	8	9	10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	21,0	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,063	0,066	0,069	0,072	0,075	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,18	0,20
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	90,9	90,9	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	1	1	1	1	1	1	1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Школа № 22 Северный Рудник»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	20	20	20	20	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	40	41	42	43	42,1	43,5	44,1	44,7	45,3	46,0	49,7	54,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,107	0,109	0,112	0,115	0,119	0,11	0,11	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	55,6	55,6	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	48,5	48,5	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,42	3,56	3,56	3,56	3,56	4,78	4,78	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4,5	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Школа № 26»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	23	24	25	26	27	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	38,0	45,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1	1	1	1	1	1	1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Школа № 34»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	15	15	15	15	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	30	31	32	33	34	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	45,0	52,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	125,0	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1	1	1	1	1	1	1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Школа № 35»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
3.1.	магистральных	лет	35,8	34,4	33	31,7	30,4	29,0	27,7	26,3	25,0	23,6	15,5	6,1
3.2.	распределительных	лет	27	28	29	30	31	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	42,0	49,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	214,3	214,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	6	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «У поселка Северный Рудник»										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	3,4	3,43	3,43	3,43	3,43	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	3,4	3,43	3,43	3,43	3,43	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	45	46	47	17,7	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	27,2	34,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	3,475	3,58	3,692	3,811	3,939	4,07	4,18	4,36	4,47	4,51	4,76	5,24
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	2264,2	2320,8	2320,8	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	9	9	9	9	9	9	9
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	БМК по ул. Ковалева, 109 А										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2	3	4	5	6	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	17,0	24,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	2	3	4	5	6	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	17,0	24,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,35	0,364	0,38	0,397	0,416	0,86	0,89	0,92	0,95	0,96	1,01	1,11
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	833,3	333,3	333,3	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная «Поселок Дачный ЖКП-7»										
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	8,5	8,45	8,45	8,45	8,45	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5		
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.2.	распределительных	км	8,5	8,45	8,45	8,45	8,45	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5		
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	4,4	4,43	4,43	4,43	4,43	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4		
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2.2.	распределительных	тыс. м2	4,4	4,43	4,43	4,43	4,43	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4		
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5		
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.2.	распределительных	лет	45	46	31,4	32,4	33,4	26,6	22,9	19,2	15,6	11,9		
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	4,595	4,74	4,893	5,057	5,232	2,02	2,07	2,16	2,21	2,23		
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,2	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1366,5	1375,8	1363,1	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5		
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3		
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3		
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2		
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	9	5	1	0	0	0	0	0	0	0		
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0013	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0013	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0013	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	66	66	66	66	66		
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	34	34	34	34	34	53	53	53	53	53		
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67		
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,9	1,8	1,7	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45		
			ЕТО №002:	Котельная «Улица Mechanизаторов, д. 21»										
1	Протяженность тепловых сетей в однокотловом исчислении, в т.ч.:	км	0,9	0,85	0,85	0,85	0,85	2,8						
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0						
1.2.	распределительных	км	0,9	0,85	0,85	0,85	0,85	2,8						
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3						
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0						
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3						
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5						
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0						
3.2.	распределительных	лет	53	54	12,6	12,6	12,6	12,6						
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,33						
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	1,3						
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	322,6	322,6	322,6	250,0	250,0	250,0						
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5						
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5						
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0						
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,38						
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0						
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0						
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0						
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	22						
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	6	17						
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67						
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0						
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,52	4,52	4,52						
			ЕТО №002:	Котельная «Акушерский корпус»										
1	Протяженность тепловых сетей в однокотловом исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:	Котельная «Липецкие узоры»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	1	0,97	0,97	0,97	0,97	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	1	0,97	0,97	0,97	0,97	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	34,4	33	31,7	30,4	29,0	27,7	26,3	25,0	23,6	15,5	6,1
3.2.	распределительных	лет	34,7	33,3	32	30,7	29,5	28,1	26,8	25,5	24,2	22,9	15,1	6,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,391	1,445	1,503	1,566	1,634	0,53	0,55	0,57	0,58	0,59	0,62	0,68
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	400,0	426,7	426,7	400,0	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	14	14	14	14	14	14	14

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16	16	16	16	16	12	12	12	12	12	12	12
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	Котельная Упрснабсбыт										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	2,3	2,32	2,32	2,32	2,32	2,3	2,3	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ				
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0					
1.2.	распределительных	км	2,3	2,32	2,32	2,32	2,32	2,3	2,3					
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1					
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0					
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1					
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2					
3.1.	магистральных	лет	35,8	34,4	33	31,7	31,7	30,1	29,0					
3.2.	распределительных	лет	34,7	33,3	32	30,7	30,7	29,1	28,0					
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	2,165	2,221	2,28	2,342	2,342	0,72	0,74					
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5					
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	948,3	948,3	1009,2	719,0	719,0	719,0	719,0					
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7					
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7					
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	23,4	23,4					
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	1,38	1,38					
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	2	0	0	0	0	0	0					
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0					
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0					
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	26	26					
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20	20	20	20	20	21	21					
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67					
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0					
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,49	4,49	4,49					
			ЕТО №002:	БМК Известковая										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,4	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,4	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
3.2.	распределительных	лет	3	4	5	6	7	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	18,0	25,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,218	0,224	0,232	0,239	0,247	1,13	1,16	1,21	1,24	1,25	1,32	1,45
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	162,6	170,7	176,5	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0010	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0010	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0010	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	27	27	27	27	27	27	27
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	33	33	33	33	33	21	21	21	21	21	21	21
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:	БМК "Ковалева, 107д»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,4	17,35	17,35	17,35	17,35	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,2	17,2
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	34,7	33,3	33,3	33,3	33,3	32,7	32,5	32,2	31,9	31,6	29,9	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,275	0,285	0,285	0,285	0,285	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,20	0,22
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	62,9	44,0	44,0	44,0	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90	26,90
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	10	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0017	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0017	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0017	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	27	27	27	27	27	27	27
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26	26	26	26	26	21	21	21	21	21	21	21
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			ЕТО №002:	БМК "Стратегия"										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	34,4	34,4	34,4	34,4	33,8	33,6	33,3	33,0	32,7	31,0	29,1
3.2.	распределительных	лет	34,7	33,3	33,3	33,3	33,3	32,7	32,5	32,2	31,9	31,6	29,9	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч			51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал			0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	1,2	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,96	9,96	0	0	0	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	2	0	0	0	0							
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000							
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000							
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000							
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0							
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0							
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16,6	16,6	0	0	0							
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	13	0	0	0							
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	0	0	0							
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0	0	0							
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	0	0	0							
			ЕТО №002:	БМК №1 Саунина										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	2,32	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	2,32	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	35,25	28,2	35,3	42,3	49,4	56,4	98,7	148,1
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	30,4	24,3	30,4	36,5	42,6	48,6	85,1	127,7
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	29,5	23,6	29,5	35,4	41,3	47,2	82,6	123,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	2,407	3,41	1,17	1,22	1,25	0,39	0,12	0,08
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч				0,0	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал				0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	29,1	29,1	5,0	5,0	5,0	5,0	3,9	2,0	1,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0,631	4,34	4,34	4,34	4,34	5,54	10,91	17,01
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	60	73	73	73	73	73	73	73
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	60	73	73	73	73	73	73	73
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №003: Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,3	0,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,3	0,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,3	0,32	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,3	0,32	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	18,0
3.1.	магистральных	лет	2	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	18,0
3.2.	распределительных	лет	2	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	18,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,254	0,238	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,5	19,4	19,4	19,4	19,4	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	76,8	76,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №003:	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»										
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	37,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	37,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	37,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0,224	0,211	0,2	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	42,7	42,7	42,7	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	19,31	19,21	19,11	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	24,9	24,9	24,9	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	124,5	124,5	124,5	222	222	222	222	222	222	222
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	100	100	100	178	178	178	178	178	178	178
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	30,3	30,3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	30,3	30,3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0,23	0,23	0,23	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №004:	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,246	0,248	0,251	0,254	0,257	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,13
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,0	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	26,2	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	2,54	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	84	84	84	84	84	84	84
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	77	77	77	77	77	67	67	67	67	67	67	67
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №005:	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,543	0,548	0,553	0,558	0,563	0,55	0,56	0,58	0,60	0,61	0,64	0,70
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	200	160	160	160	160	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	2,03	2,09	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №006:	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0							
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48	7,48
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	10	10	10	10	10	10	10

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	8	8	8	8	8	8	8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №007:	Котельная ООО «Комус»										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0							
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	33,69	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	44	44	44	44	44	44	44
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	35	35	35	35	35	35	35
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №008:	Котельная Воронежской таможни										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,2	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,6

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
3.2.	распределительных	лет	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	8,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	5,13	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	4	4	4	4	4	4	4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	3	3	3	3	3	3	3
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0							
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №...:	Новая котельная делового кластера										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	10,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №...:	Новая котельная ул. Студёновская										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №...:	Новая котельная ул. Железнякава										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет												
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	12,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №...:	Новая котельная ул. Шахтерская										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	9,4
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №...:	Новая котельная ш. Лебедянское										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №...:	Новая котельная 48:20:0028408:1										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №...:	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:	Новая котельная ул. Сафонова										
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:	Новая котельная Свободный Сокол										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	30,3	30,2	30,2	30,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:	Новая котельная п. Дачный										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:	Новая котельная БМК ул. Одоевского										
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития

Таблица 14-5 – Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г.о. Липецк в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																					
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	120	317	184	95	95	131	4	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Освоение инвестиций	млн руб.	120	317	184	95	95	131	4	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100										
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	726	920	914	1262	387	250	257	269	277	290	300	313	330	339	352	366	380	396	411
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	726	920	914	1262	387	250	257	269	277	290	300	313	330	339	352	366	380	396	411
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	846	1236	1098	1357	482	380	261	273	293	290	300	313	330	339	352	366	380	396	411
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	846	2082	3180	4537	5019	5400	5661	5934	6227	6517	6817	7130	7459	7798	8150	8515	8896	9291	9703
10	Источники инвестиций																				
10.1.	собственные средства, в том числе:	млн руб.	490	383	756	860	696	613	635	662	687	717	744	775	725	645	639	649	660	672	683
10.2.	-амортизация	млн руб.	287,85	303,42	376,67	461,75	570,96	609,65	634,61	660,30	687,16	714,90	743,91	773,94	720,13	643,89	639,07	649,27	660,14	671,32	683,14
10.3.	-средства из прибыли	млн руб.																			
10.4.	-средства за присоединение потребителей	млн руб.	203	79	379	398	125	3	1	2	0	2	0	1	5	1	0	0	0	0	0
10.5.	бюджетные средства	млн руб.	314	35	342	498	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	2484	2164	2467	2594	2690	2674	2755	2833	2915	2998	3083	3170	3227	3272	3350	3438	3531	3627	3726
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 136,75	2 390,93	2 598,39	2 731,69	2 841,15	2 954,99	3 073,40	3 196,55	3 324,64	3 457,86	3 596,41	3 740,52	3 890,40	4 046,29	4 208,43	4 377,06	4 552,45	4 734,86	4 924,59
13	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%		11,9%	8,7%	5,1%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
ЕТО №2 (МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ»)																					
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	6,4	55,4	471,3	523,3	558,7	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Освоение инвестиций	млн руб.	6,4	55,4	471,3	523,3	558,7	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100													
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	4,92	167,83	584,52	171,86	214,81	17,40	19,39	0,69	0,30	0,42	0,68	11,10	16,19	7,08	1,97	0,36	0,99	0,31	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	4,92	167,83	584,52	171,86	214,81	17,40	19,39	0,69	0,30	0,42	0,68	11,10	16,19	7,08	1,97	0,36	0,99	0,31	0,00
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.																			
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%																			
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	11,3	223,2	1055,8	695,2	773,5	63,5	19,4	0,7	0,3	0,4	0,7	11,1	16,2	7,1	2,0	0,4	1,0	0,3	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	11,3	234,5	1290,3	1985,5	2759,0	2822,6	2842,0	2842,6	2842,9	2843,4	2844,0	2855,1	2871,3	2878,4	2880,4	2880,7	2881,7	2882,0	2882,0
10	Источники инвестиций																				
10.1.	собственные средства, в том числе:	млн руб.	11,3	223,2	1055,8	695,2	773,5	63,5	19,4	0,7	0,3	0,4	0,7	11,1	16,2	7,1	2,0	0,4	1,0	0,3	0,0
10.2.	-амортизация	млн руб.	46,2	48,9	48,8	66,1	66,1	66,1	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
10.3.	-средства из прибыли	млн руб.																			
10.4.	-средства за присоединение потребителей	млн руб.	0	0	52	0	1	0	0	1	0	0	1	11	16	7	2	0	1	0	0
10.5.	бюджетные средства	млн руб.	0,0	174,3	955,3	628,7	706,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	5135,2	5725,8	6208,3	6526,8	6944,0	7143,0	7438,3	7755,0	8011,2	7051,7	6656,5	6853,8	7055,5	7271,7	7494,1	7701,2	7931,4	8165,2	8398,3
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2224,78	2541,28	2761,79	2903,47	3019,82	3140,82	3266,67	3397,57	3533,71	3675,30	3822,57	3975,74	4135,05	4300,74	4473,07	4652,31	4838,73	5032,62	5234,27
13	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0	14,2%	8,7%	5,1%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%

15 Ценовые (тарифные) последствия

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей по всем единым теплоснабжающим организациям.

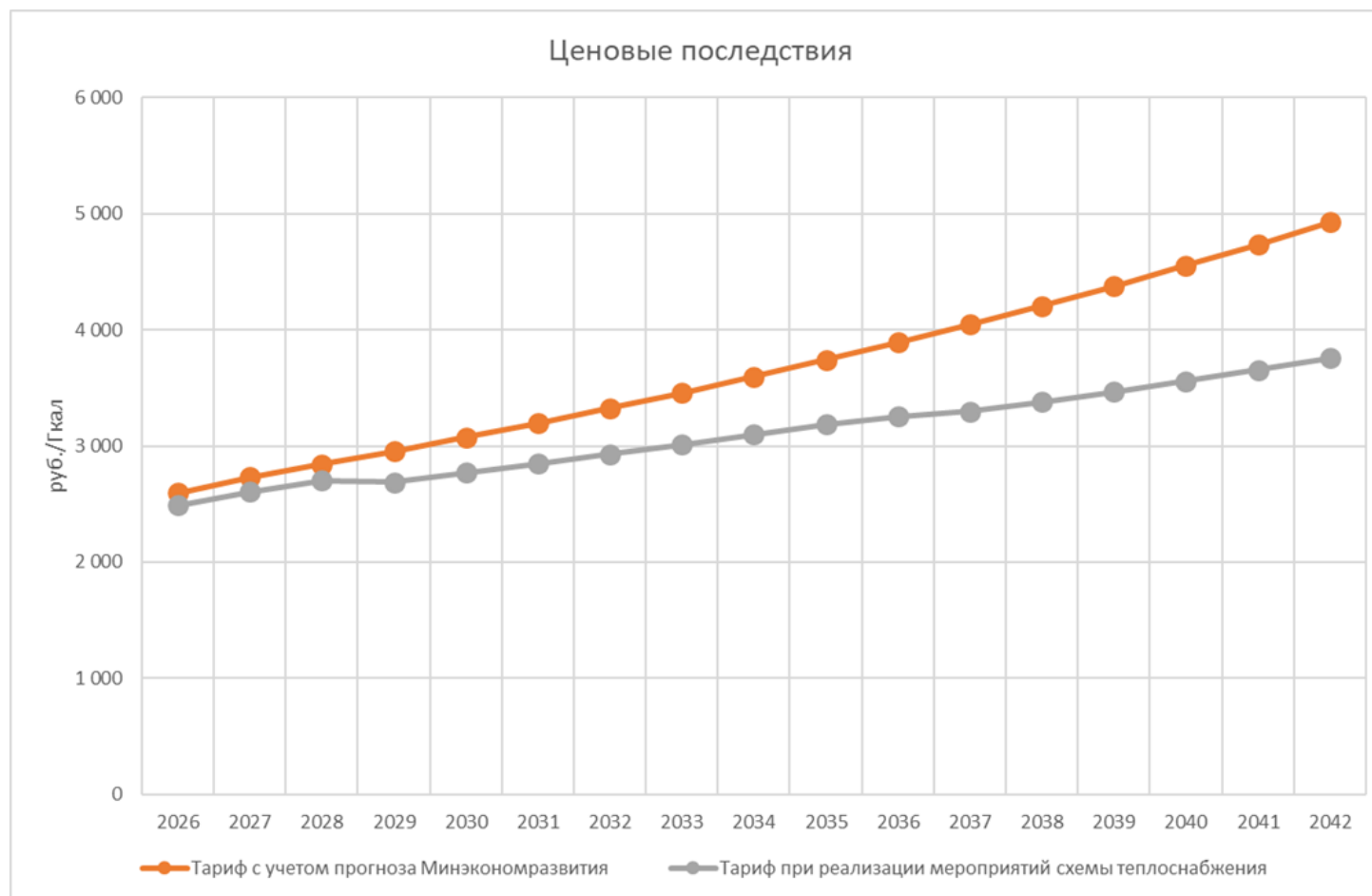


Рисунок 15-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №1 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста.

Ограничение роста тарифа с целью неперевышения индексов МЭР подлежит уточнению при дальнейшем тарифном регулировании путем уточнения величины структурных статей НВВ.

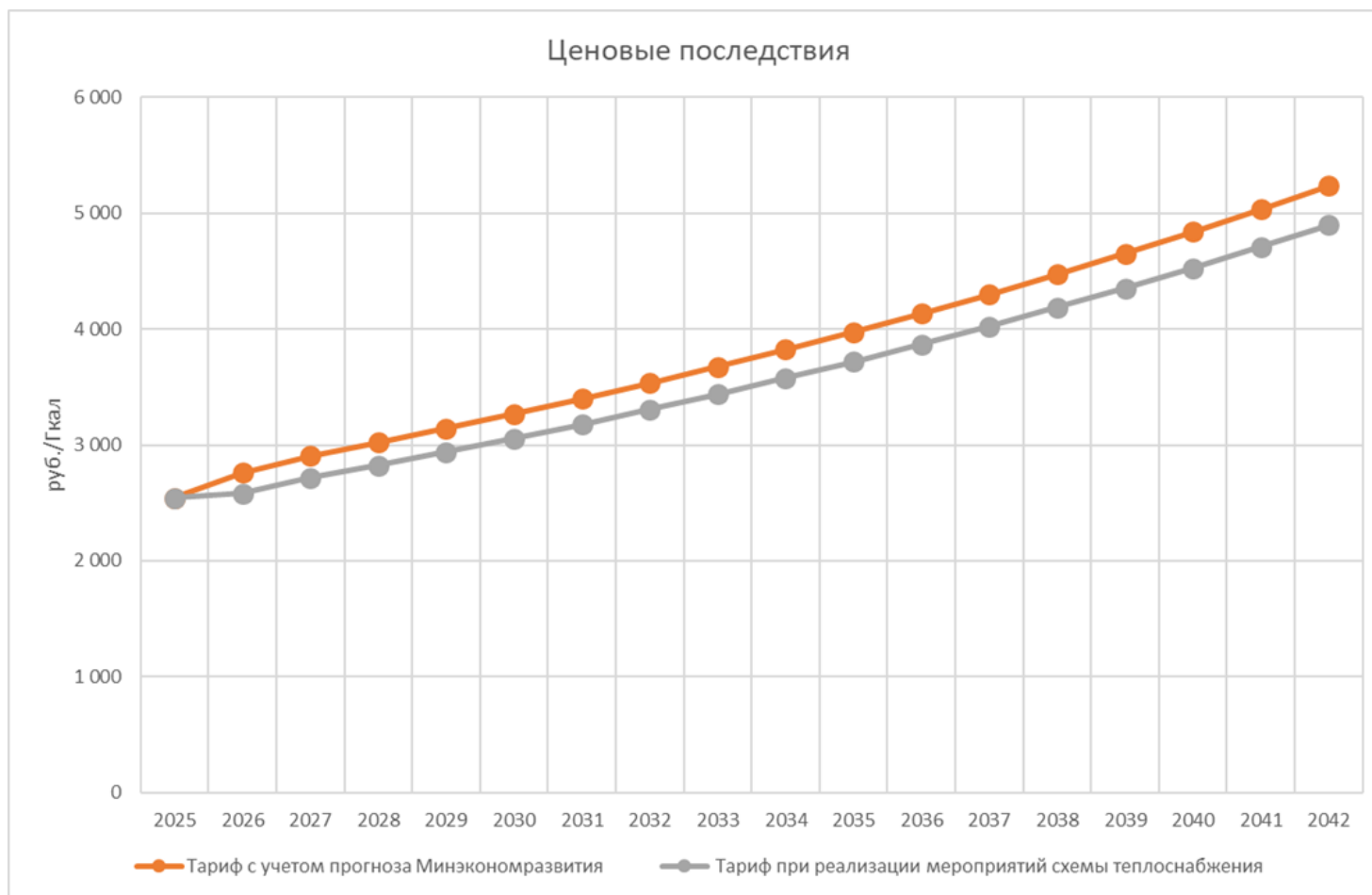


Рисунок 15-2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП «Липецктеплосеть»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №2 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста, что подтверждает эффективность и целесообразность запланированных мероприятий. Однако, реализация выбранного варианта возможна только в случае софинансирования мероприятий из бюджетных средств, т.к. амортизационных отчислений в составе тарифа будет недостаточно для финансирования мероприятий в полном объеме.



Рисунок 15-3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)



Рисунок 15-4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)

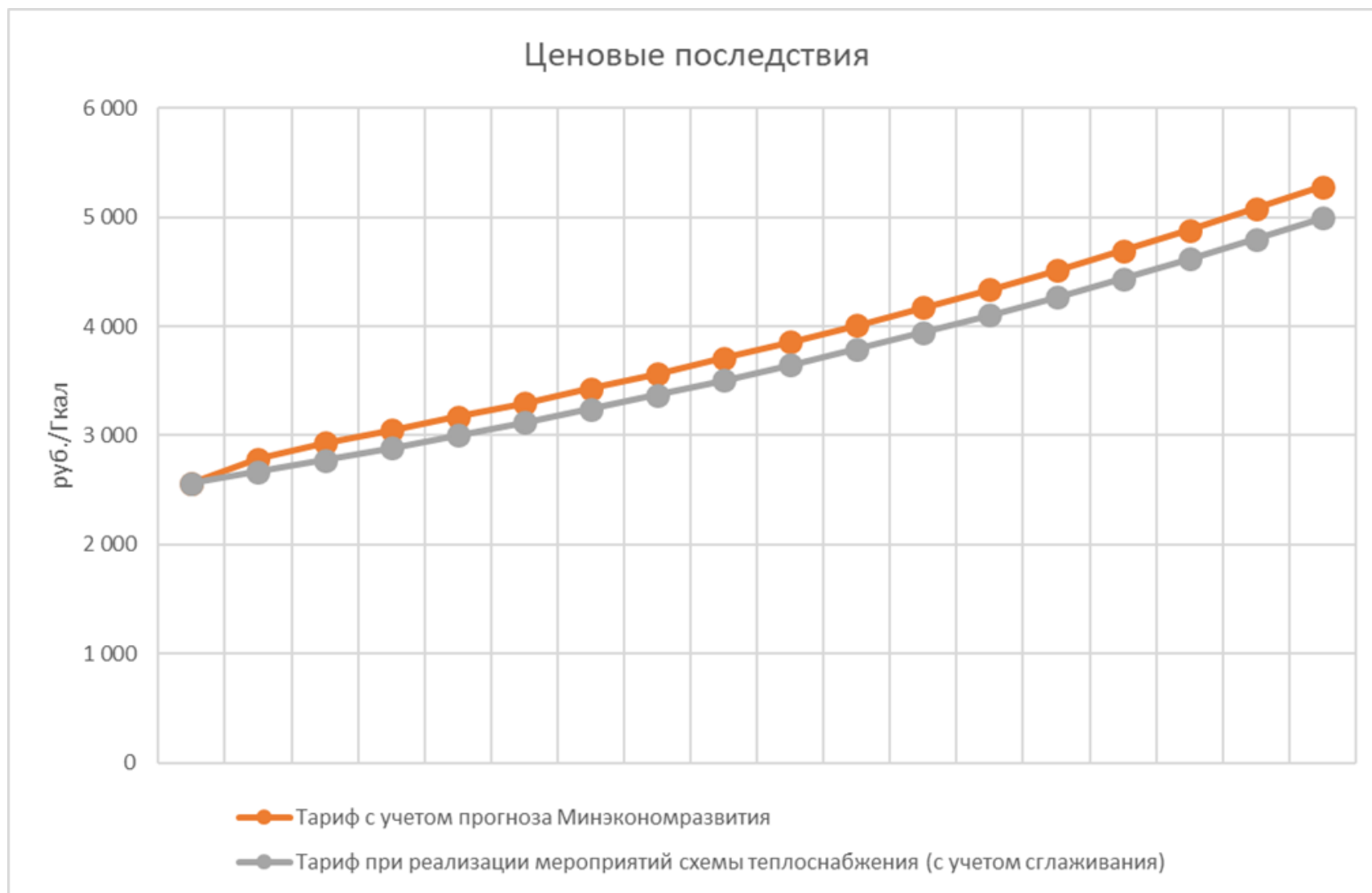


Рисунок 15-5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)



Рисунок 15-6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Комус»)

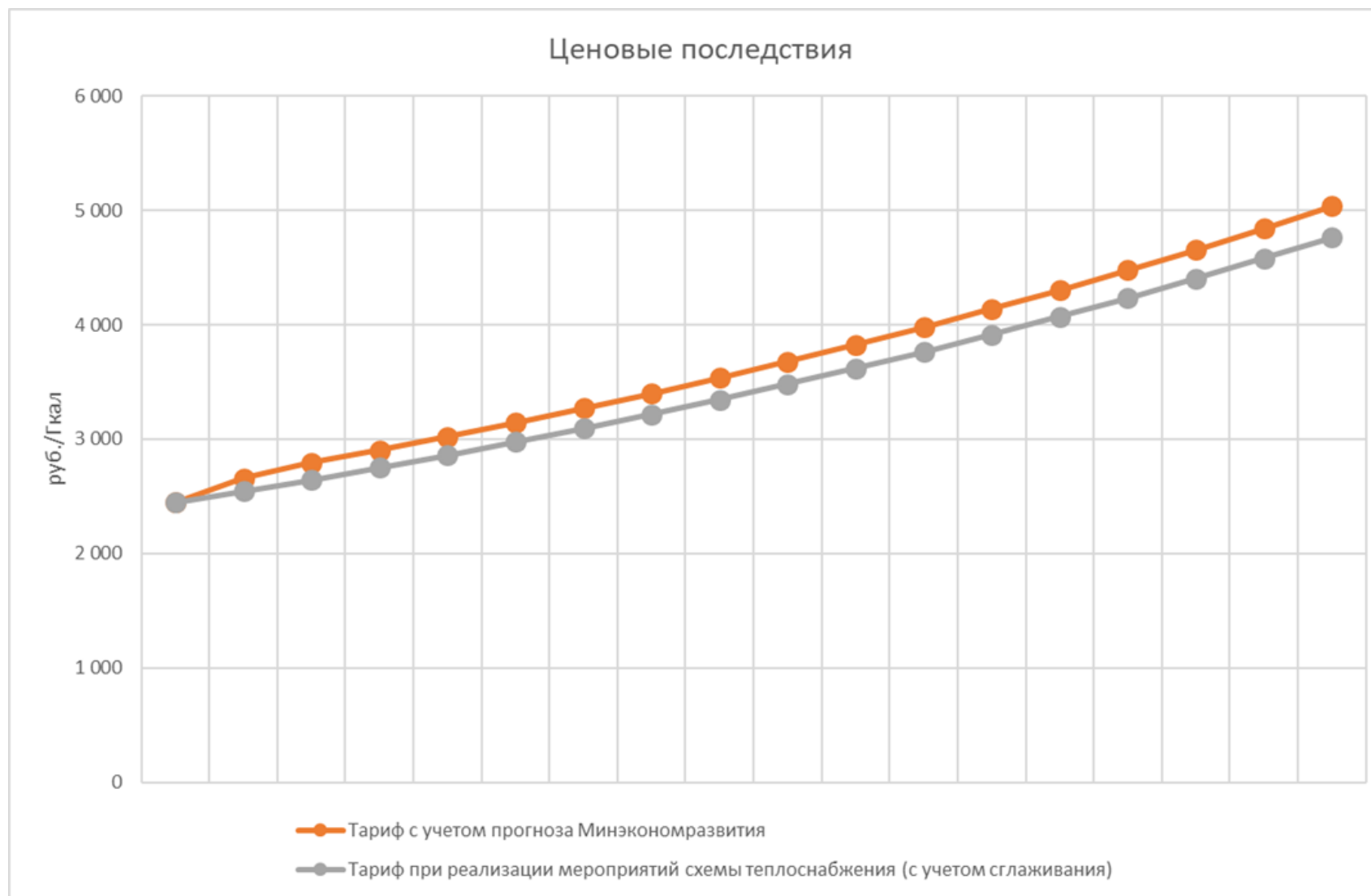


Рисунок 15-7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Воронежская таможня»)

Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях по г.о. Липецк приведены в таблице **Ошибка! Источник ссылки не найден..**

16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

Текст и графическая часть раздела 16 «Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» схемы теплоснабжения городского округа города Липецка Липецкой области на период до 2042 года (актуализация на 2026 год) содержится в отдельном томе.