



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2042 года (актуализация на 2026 год)**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Липецк
2025 г.

Оглавление

Оглавление	2
Перечень таблиц	3
1 Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа.....	4
2 Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	15
3 Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	17
4 Раздел 4. Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива	17
5 Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	20
6 Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса г.о. Липецка.....	20
7 Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	20

Перечень таблиц

Таблица 1-1 – Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии.....	5
Таблица 2-1 – Длительность периода формирования объема ННЗТ	15
Таблица 2-2 – Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии.....	16
Таблица 4-1 – Состав и теплота сгорания природного газа	17
Таблица 4-2 – Физико-химические свойства мазута.....	17
Таблица 4-3 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии	18
Таблица 7-1 – Сводный топливно-энергетический баланс ЛТЭЦ-2	21
Таблица 7-2 – Сводный топливно-энергетический баланс ЕТО и котельных	21

1 Раздел 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

Основным видом топлива для городского округа является природный газ. Источники централизованного теплоснабжения используют в качестве основного топлива в основном природный газ по ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Средняя низшая теплота сгорания – 8320 ккал/м³. Схема внешнего газоснабжения (подача газа от источников) на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории поселения сохраняются с частичной их реконструкцией, с увеличением производительности. Сохраняются существующие магистральные и городские сети всех уровней давления.

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 год.

2. Эксплуатационный КПД существующих котлов принят по данным эксплуатирующих организаций.

3. Приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, приняты по данным Главы 2.

4. Учтено снижение тепловых потерь по каждому источнику при перекладке ветхих сетей. Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

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.

Значения перспективных годовых и максимально часовых расходов топлива для зимнего и летнего периода, по всем источникам тепла для базового варианта, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии, базирующихся на выполненных оценках прогнозной динамики прироста тепловых нагрузок, приведены в таблице.

Таблица 1-1 – Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»											
Липецкая ТЭЦ-2											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	497 335	637 833	573 184	579 191	582 224	578 279	580 920	584 368	587 587	588 510
В натуральном исчислении	тыс. м³	417 784	536 333	481 765	486 814	489 438	486 072	488 300	491 203	493 908	494 685
Затрачено доменного газа:											
В условном исчислении	тут	74 444	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	521 108									
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
В натуральном исчислении	тонн	32,08	32,25	32,17	32,17	32,20	32,18	32,18	32,18	32,18	32,18
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	207 113	222 334	206 188	211 543	213 596	211 243	212 324	212 252	212 321	212 371
Мазут	т/час	3,94	4,16	3,98	4,19	4,26	4,28	4,3	4,43	9,43	11,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	160 090	172 451	156 216	161 523	163 152	160 768	162 026	161 980	162 049	162 100
Мазут	т/час	0,71	0,75	0,71	0,64	0,65	0,65	0,65	0,68	0,68	0,68
Котельная "Привокзальная"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	38 958	38 836	37 955	38 265	38 247	40 426	40 401	40 401	40 401	40 401
В натуральном исчислении	тыс. м³	32 813	32 710	31 968	32 229	32 214	34 049	34 028	34 028	34 028	34 028
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	12 233	11 875	12 631	13 459	13 582	14 095	14 087	14 087	14 087	14 087
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	1 576	1 530	1 704	1 875	1 909	2 006	2 005	2 005	2 005	2 005
Котельная "Северо-Западная"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	91 276	87 569	84 704	90 346	90 402	90 403	90 469	90 458	90 457	90 457
В натуральном исчислении	тыс. м³	76 774	73 656	71 246	75 992	76 039	76 040	76 095	76 086	76 085	76 086
Затрачено мазута:											
В условном исчислении	тут	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
В натуральном исчислении	тонн	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	27 233	24 063	24 227	24 570	25 027	25 016	25 034	25 031	25 031	25 031
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	3 339	2 951	3 111	3 176	3 233	3 237	3 239	3 239	3 239	3 239
Котельная "Юго-Западная"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	161 288	174 877	170 876	165 889	165 932	170 307	170 931	171 719	171 720	171 720
В натуральном исчислении	тыс. м³	135 651	147 079	143 714	139 521	139 556	143 236	143 761	144 423	144 424	144 424
Затрачено мазута:											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
В условном исчислении	тут	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
В натуральном исчислении	тонн	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	41 886	42 529	43 688	45 700	46 831	47 943	48 084	48 273	48 273	48 273
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	5 646	5 733	5 911	6 308	6 506	6 665	6 694	6 727	6 727	6 727
Котельная "Угловая"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	18 411	17 830	17 420	18 917	18 910	18 918	18 881	18 881	18 881	18 881
В натуральном исчислении	тыс. м³	15 493	15 004	14 659	15 919	15 913	15 920	15 889	15 889	15 889	15 889
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	4 619	4 552	4 562	4 580	4 576	4 578	4 569	4 569	4 569	4 569
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	296	292	292	297	298	299	297	297	297	297
Котельная "Улица Семашко, д.10"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	6 610	5 082	4 810	6 196	6 237	6 590	6 602	6 603	6 603	6 603
В натуральном исчислении	тыс. м³	5 560	4 275	4 046	5 212	5 246	5 543	5 553	5 554	5 554	5 554
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	1 601	1 276	1 239	1 245	1 254	1 319	1 321	1 321	1 321	1 321
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	25	25	25	25	25
Котельная "Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	3 759	3 844	3 770	0	0	0	0	0	0	0
В натуральном исчислении	тыс. м³	3 167	3 239	3 176	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	1 064	1 055	1 061	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»											
Котельная Свободный Сокол											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	11 832	11 587	11 674	11 731	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"					
В натуральном исчислении	тыс. м³	9 825	9 766	9 839	9 887						
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	4 283	4 214	4 337	4 358						
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	466	466	480	482						
Котельная 13 квартал											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	1 351	1 304	1 308	1 307	1 307	1 308	1 307	1 307	1 307	1 307
В натуральном исчислении	тыс. м³	1 127	1 093	1 096	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095	1 095

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	455	466	468	468	467	468	467	467	467	467
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	455	466	468	468	467	468	467	467	467	467
Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	295	217	201	202	207	203	204	204	204	204
В натуральном исчислении	тыс. м³	247	182	244	245	250	246	247	248	247	247
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	104	121	112	112	115	113	113	114	114	114
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	104	121	112	112	115	113	113	114	114	114
Котельная Центролит*											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	16 371	16 376	15 949	16 029	16 118	16 032	16 059	16 060	16 060	16 060
В натуральном исчислении	тыс. м³	13 781	13 788	13 730	13 799	13 875	13 801	13 825	13 826	13 826	13 826
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	3 668	3 834	4 129	4 158	4 181	4 159	4 166	4 166	4 166	4 166
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	359	378	429	432	434	432	433	433	433	433
Котельная Электроаппарат											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	1 710	1 855	1 789	1 782	1 808	1 793	1 736	1 766	1 767	1 767
В натуральном исчислении	тыс. м³	1 559	1 563	1 507	1 501	1 524	1 511	1 463	1 488	1 489	1 489
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	604	655	1 037	1 033	1 048	1 039	1 020	1 021	1 021	1 021
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	8	8	67	67	68	67	68	68	68	68
Котельная 108 квартал											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	575	552	555	555	554	1 454	1 453	1 453	1 453	1 453
В натуральном исчислении	тыс. м³	484	465	468	468	467	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	234	231	232	278	268	496	496	496	496	496
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	12	12	44	44	44	44	44
Котельная Баумана											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	2 360	2 389	2 400	2 388	2 392	2 393	2 391	2 392	2 392	2 392
В натуральном исчислении	тыс. м³	1 985	2 012	2 021	2 010	2 014	2 015	2 013	2 014	2 014	2 014
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	644	648	651	648	649	649	649	649	649	649
Максимальный часовой расход топлива в летний период											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
Природный газ	нм³/час	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная с. Подгорное											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	529	525	521	525	524	524	524	524	524	524
В натуральном исчислении	тыс. м³	445	442	439	442	441	441	441	441	441	441
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	196	194	192	194	193	193	194	193	193	193
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	30	30	29	30	29	29	29	29	29	29
Котельная школы №16											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	79	72	72	72	72	72	72	72	72	72
В натуральном исчислении	тыс. м³	66	60	60	61	61	61	61	61	61	61
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	11	10	10	11	11	11	11	11	11	11
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельная школы №22 Северный рудник											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	53	44	42	42	43	42	42	42	42	42
В натуральном исчислении	тыс. м³	49	37	35	35	36	35	36	36	36	36
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	16	18	17	17	9	9	9	9	9	9
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы №26											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	25	27	26	27	27	27	27	27	27	27
В натуральном исчислении	тыс. м³	21	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы №34											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	35	41	42	42	41	42	42	42	42	42
В натуральном исчислении	тыс. м³	30	34	35	35	35	35	35	35	35	35
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы №35											
Затрачено природного газа:											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
В условном исчислении	тут	153	143	146	145	145	146	145	145	145	145
В натуральном исчислении	тыс. м³	129	120	123	122	122	123	122	122	122	122
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	12	11	12	11	11	11	11	11	11	11
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная у поселка Северный Рудник											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	269	271	274	274	273	273	273	273	273	273
В натуральном исчислении	тыс. м³	227	228	231	231	230	230	230	230	230	230
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	76	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК Ковалева, 109А											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	98	96	100	100	99	100	100	100	100	100
В натуральном исчислении	тыс. м³	83	81	85	85	83	84	84	84	84	84
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	15	14	15	15	15	15	15	15	15	15
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная Дачный ЖКП-7											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	1 825	1 815	2 054	1 979	2 070	2 070	2 070	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный		
В натуральном исчислении	тыс. м³	1 534	1 527	1 729	1 666	1 742	1 742	1 742			
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	794	696	788	759	794	794	794			
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	72	63	72	69	72	72	72			
Котельная ул. Механизаторов, д.21											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	241	240	275	Вывод из эксплуатации						
В натуральном исчислении	тыс. м³	204	202	232							
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	87	74	279							
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	9	7	32							
Котельная Акушерский корпус											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	21	21	22	21	Вывод из эксплуатации					
В натуральном исчислении	тыс. м³	17	17	18	18						
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
Природный газ	нм³/час	54	52	54	53						
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	54	52	54	53						
Котельная Липецкие узоры											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	365	382	381	381	381	381	381	381	381	381
В натуральном исчислении	тыс. м³	308	322	321	321	321	321	321	321	321	321
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	106	110	113	113	113	113	113	113	113	113
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная Упрснабсбыт											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	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					
В натуральном исчислении	тыс. м³	414	414	416	415						
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	194	193	194	193						
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0						
БМК Известковая											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	936	932	935	935	934	935	934	934	934	934
В натуральном исчислении	тыс. м³	787	784	787	787	786	787	787	787	787	787
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	202	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
БМК Ковалева, 107д											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	647	618	692	644	651	663	653	656	656	656
В натуральном исчислении	тыс. м³	545	521	583	543	549	558	550	553	553	553
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	201	200	225	210	212	216	213	214	214	214
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	9	9	10	9	9	9	9	9	9	9
БМК "Стратегия"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	204	264	266	266	265	266	266	266	266	266
В натуральном исчислении	тыс. м³	171	222	224	224	223	223	223	223	223	223
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	128	127	127	127	127	127	127	127	127	127
Максимальный часовой расход топлива в летний период											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
Природный газ	нм³/час	46	45	46	46	45	45	45	45	45	45
БМК №1 Саунина											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	568	2 846	2 846	2 846	2 846	3 616	7 054	11 116	10 963
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	478	2 396	2 396	2 396	2 396	3 044	5 939	9 359	9 230
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	425	425	425	425	425	425	425	425	425
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	26	26	26	26	26	26	26	26	26
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"											
Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	594	564	956	956	956	956	956	956	956	956
В натуральном исчислении	тыс. м³	481	457	775	775	775	775	775	775	775	775
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	417	417	490	544	544	544	544	544	544	544
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	110	110	127	140	140	140	140	140	140	140
Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	3 289	3 321	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925	2 925
В натуральном исчислении	тыс. м³	2 806	2 833	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	1 700	1 700	1 708	1 708	1 708	1 708	1 708	1 708	1 708	1 708
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	574	574	577	577	577	577	577	577	577	577
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"											
Котельная ООО "ЭнергоПлюс"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	1 744	1 609	1 609	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757
В натуральном исчислении	тыс. м³	1 412	1 302	1 302	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	157	141	141	146	141	141	141	141	141	141
В натуральном исчислении	тыс. м³	65	59	58	60	58	58	58	58	58	58
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	70	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	29	17	17	17	17	17	17	17	17	17

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"											
Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	309	322	492	481	483	485	483	484	484	484
В натуральном исчислении	тыс. м³	272	283	432	422	424	426	424	425	425	425
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	41	41	78	76	77	76	76	76	76	76
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9
ЕТО №6 ООО "Комус"											
Котельная ООО "Комус"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	1 033	1 125	1 088	1 056	1 053	1 041	1 050	1 048	1 047	1 047
В натуральном исчислении	тыс. м³	906	987	955	926	924	913	921	919	919	919
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	330	338	314	327	326	323	326	325	325	325
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области											
Котельная Воронежской таможни											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	172	172	181	186	186	186	186	186	186	186
В натуральном исчислении	тыс. м³	147	147	155	159	159	159	159	159	159	159
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Строительство новых котельных											
Новая Котельная Свободный Сокол											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	11 713	11 713	11 673	11 673	11 673	11 673
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	9 855	9 855	9 821	9 821	9 821	9 821
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	3 969	3 969	3 955	3 955	3 955	3 955
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	442	442	442	442	442	442
Новая Котельная п. Дачный											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	1 347	1 347	1 347
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	1 133	1 133	1 133
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	517	517	517
Максимальный часовой расход топлива в летний период											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	47	47	47
Новая котельная БМК ул. Одоевского											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	123	123	123	123	123	123
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	103	103	103	103	103	103
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	23	23	23	23	23	23
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перспективная котельная делового кластера											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	1 337	3 565	4 456
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	1 125	2 999	3 749
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	424	1 130	1 413
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	13	36	44
Новая котельная ул. Студеновская											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	0	3 232	5 387
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	2 719	4 532
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	591	986
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	212	353
Новая котельная ул. Железнякова											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	1 075	6 450	8 600
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	904	5 426	7 235
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	197	1 180	1 573
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	70	422	563
Новая котельная ул. Шахтерская											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	6 340	6 340	6 340
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	5 334	5 334	5 334
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	1 231	1 231	1 231
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	386	386	386
Новая котельная ш. Лебедянское											
Затрачено природного газа:											

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	0	6 069	9 104
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	5 106	7 660
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	1 142	1 714
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	384	576
Новая котельная 48:20:0028408:1											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	0	2 277	4 555
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	1 916	3 832
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	429	857
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	144	288
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	0	0	536	1 349	1 399
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	451	1 135	1 177
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	120	272	289
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	0	0	26	78	78
Новая котельная "ул.Сафонова"											
Затрачено природного газа:											
В условном исчислении	тут	0	0	0	0	0	1 858	1 858	1 858	1 858	1 858
В натуральном исчислении	тыс. м³	0	0	0	0	0	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563
Максимальный часовой расход топлива в отопительный период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	489	489	489	489	489
Максимальный часовой расход топлива в летний период											
Природный газ	нм³/час	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60

2 Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Для электростанций и котельных, работающих на газе, неснижаемый нормативный запас топлива ННЗТ устанавливается по резервному топливу. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где Q_{max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.м}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

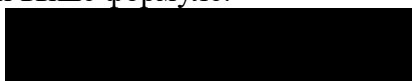
T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы в соответствии с таблицей.

Таблица 2-1 – Длительность периода формирования объема ННЗТ

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки
твердое	железнодорожный транспорт	14
твердое	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
жидкое	автотранспорт	5

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса НЭЗТ топлива принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток: по твердому топливу – 45 суток, по жидкому топливу – 30 суток. Расчет производится по аналогичной выше формуле:



где $Q_{\text{Эmax}}$ – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.м}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;

T – количество суток, сут.

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

В городском округе резервное топливо предусмотрено для Липецкой ТЭЦ-2, котельных "Северо-Западная", "Юго-Западная" и котельной "Центролит", для которых резервным топливом является мазут марки М-100. Для прочих источников тепла резервное топливо не предусмотрено. Результаты расчетов нормативов запаса резервного топлива, приведены в таблице. Следует отметить, что для отопительных котельных, работающих на газовом топливе с резервным жидким топливом, расчет НЭЗТ может не выполняться при отсутствии снижения подачи газа в периоды похолоданий за три года, предшествовавших текущему году и отсутствия графика снижения подачи газа на текущий и планируемый год.

Таблица 2-2 – Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии

Показатель	Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»											
Липецкая ТЭЦ-2											
ННЗТ	Топочный мазут	2734	2734	2734	2805	2832	2801	2816	2815	2816	2816
НЭЗТ		5236	5635	5453	5595	5649	5587	5616	5614	5616	5617
ОНЗТ		7970	8369	8187	8400	8482	8388	8431	8429	8431	8433
Котельная «Северо-Западная»											
ННЗТ	Топочный мазут	1957	1957	1893	2030	2031	2031	2033	2033	2033	2033
НЭЗТ		0	0	0	128	128	128	128	128	128	128
ОНЗТ		1957	1957	1893	2030	2031	2031	2033	2033	2033	2033
Котельная «Юго-Западная»											
ННЗТ	Топочный мазут	4120	4120	4232	4258	4363	4467	4480	4498	4498	4498
НЭЗТ		216	216	222	163	167	171	172	172	172	172
ОНЗТ		4336	4336	4454	4421	4530	4638	4652	4670	4670	4670
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»											
Котельная «Центролит»											
ННЗТ	Топочный мазут	387	387	417	420	422	420	420	421	420	420
НЭЗТ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОНЗТ		387	387	417	420	422	420	420	421	420	420

3 Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

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.

4 Раздел 4. Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, 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 4-1 – 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 4-2 – 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 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

№ 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
2	Новая Котельная п. Дачный	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	Природный газ	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	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	0	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	0	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	0	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

5 Раздел 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8320 ккал/кг. Прочие виды топлива (мазут) практически не используются источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии.

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 2025 – 2042 года будет составлять почти 100%.

6 Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса г.о. Липецка

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.

7 Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

При актуализации Схемы теплоснабжения в Главу 10 «Перспективные топливные балансы» были внесены следующие изменения:

1. Изменен базовый год (с 2023 года на 2024 год) и базовые технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии городского округа.

2. Актуализированы значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и их технико-экономические показатели на расчетный период до 2042 года.

3. Актуализированы значения годового потребления условного топлива, максимальных часовых, расходов основного вида топлива (зимнего и летнего периодов), необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на период 2025 – 2042 года.

Сводный топливно-энергетический баланс представлен в таблицах ниже.

Таблица 7-1 – Сводный топливно-энергетический баланс ЛТЭЦ-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 7-2 – Сводный топливно-энергетический баланс ЕТО и котельных

№ 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 "Липецктепλοςеть", 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. Железнякова	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
Всего		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
		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
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

№ 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	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
			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
			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
			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
			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
			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. Железняка	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
			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
Всего			Природный газ	269 458	275 963	268 810	268 872	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																			

№ 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
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	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
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																						

№ 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
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
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												

№ 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	0,09	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
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

№ 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
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																				