



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2035 года (Актуализация на 2022 год)**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия**

г. Липецк, 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	2
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	2
1. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения	3
2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	3
2.1. Макроэкономические параметры	4
2.2. Структура цены на тепловую энергию	6
2.3. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	8
3. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	13
4. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	16
Приложение 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения, по каждой единой теплоснабжающей организации	25

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2035 г. (в %, за год к предыдущему году)	5
Таблица 2.2 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия теплоисточников, с учетом предложений по техническому перевооружению (таблица П47.6 МУ, в отношении систем теплоснабжения)	10
Таблица 3.1 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО, с учетом предложений по техническому перевооружению (Таблица П47.6 МУ, в отношении ЕТО)	14

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)	17
Рисунок 4.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)	18
Рисунок 4.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)	19
Рисунок 4.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)	20
Рисунок 4.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)	21
Рисунок 4.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)	22
Рисунок 4.7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №8 (ООО «Комус»)	23
Рисунок 4.8 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №8 (Воронежская таможня)	24

1.Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения, в части оценки ценовых (тарифных) последствий произошли следующие изменения:

- 1)Актуализированы индексы-дефляторы.
- 2)Прогнозы ценовых последствий скорректированы, с учетом принятых тарифных решений на 2022 год.

2.Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативными документами:

- пунктом 81 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее – Методические указания), утвержденных Приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. №760-э;
- приложением 47 МУ.

В соответствии с пунктом 81 Требований к схеме теплоснабжения, в настоящей Главе выполнены и представлены тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения (и по зонам ЕТО, и по каждой системе теплоснабжения) и результаты оценки тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основе разработанных тарифно-балансовых моделей.

Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется путем разработки и реализации каждой из ТСО, в зоне действия которых схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, инвестиционной программы организации.

В рамках разработки (корректировки) инвестиционной программы теплоснабжающая (теплосетевая) организация самостоятельно подготовит и направит в орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- уточненные данные по объему необходимых капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения;
- предложения ТСО по источникам финансирования капитальных вложений и условиям их привлечения/возврата/обслуживания;
- другие материалы, характеризующие инвестиционную деятельность организации и требующие учета в инвестиционной программе.

При разработке инвестиционной программы должен быть достигнут компромисс интересов, и компромиссный вариант инвестиционной программы должен за счет постепенного включения в тариф инвестиционной составляющей обеспечить приемлемую тарифную нагрузку на потребителей и экономическую доступность для них услуг теплоснабжения.

По результатам рассмотрения полученных от ТСО проектов инвестиционной программы и пакета обосновывающих материалов, орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения уполномочен утвердить инвестиционную программу (тариф на тепловую энергию с инвестиционной составляющей, тариф на подключение новых потребителей) с учетом предложений ТСО и в рамках действующего законодательства в сфере теплоснабжения.

В случае корректировки Схемы теплоснабжения или изменения условий реализации инвестиционной программы или по результатам мониторинга целевого использования привлеченных инвестиционных ресурсов в соответствии с действующим законодательством возможны корректировки инвестиционной программы организации и величины тарифа на подключение новых потребителей и инвестиционной составляющей, подлежащей включению в тариф на тепловую энергию, в рамках ежегодного пересмотра и установления цен (тарифов) органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования.

В связи с этим расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий, приведенные в настоящей Главе схемы теплоснабжения, носят только оценочный характер, иллюстрируют принципиальную возможность ТСО профинансировать выполнение мероприятий и дают индикативную оценку прогнозных тарифов на теплоэнергию для потребителей (тарифов на подключение новых потребителей) на перспективный период и будут уточнены ТСО при разработке инвестиционной программы организации.

2.1.Макроэкономические параметры

Использование индексов изменения цен, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 год для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использованы макроэкономические параметры, содержащиеся в наиболее актуальных на момент разработки схемы теплоснабжения официальных прогнозах и сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития России:

- на период 2023-2025 гг. в соответствии со Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемыми изменениями цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов

(https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/osnovnye_parametry_scnarnyh_usloviy_prognoza_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2023_god_i_na_planovyy_period_2024_i_2025_godov.html);

- на 2024 год и последующие периоды индексы роста цен приняты в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития - 28.11.2018 г.).

Прогноз индексов изменения цен соответствующих отраслей и инфляция до 2035 г. (в %, за год к предыдущему году) представлен в таблице ниже. Значения индексов-дефляторов подлежат уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, в случае актуализации Прогнозов Министерства экономического развития.

Таблица 2.1 - Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2035 г. (в %, за год к предыдущему году)

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Индекс потребительских цен	117,5	106,1	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индексы роста цен по видам топлива (для всех категорий потребителей, исключая население)														
а) газ	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
б) уголь	102,9	103,1	105,0	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5
в) мазут (производство нефтепродуктов)	99,0	101,5	102,6	103,2	103,1	103,1	103,5	103,6	103,6	103,5	103,5	103,5	103,6	103,6
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организацию сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	104,0	104,0	104,0	105,0	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)														
Проектные и изыскательские работы (ПИР)	104,2	104,3	104,1	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,7	104,5	104,5	104,4	104,2	104,2
Источники теплоснабжения	105,3	105,5	105,6	104,3	104,2	104,1	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Тепловые сети	105,3	105,5	105,6	104,3	104,2	104,1	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

2.2. Структура цены на тепловую энергию

Прогноз тарифных последствий реализации мероприятий на перспективный период выполнен в соответствии с нормативными документами, определяющими требования к расчету тарифов методом индексации.

В расчётах по теплоисточникам и по тепловым сетям приняты следующие основные производственные издержки:

- операционные расходы на производство и на передачу тепловой энергии;
- неподконтрольные расходы, в том числе:
 - отчисления на социальные нужды;
 - амортизационные отчисления;
 - налог на имущество;
 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним;
 - налог на прибыль;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;
 - арендная плата, концессионная плата;
 - расходы на оплату услуг сетевым организациям;
 - расходы по сомнительным долгам;
- расходы на ресурсы, в том числе:
 - затраты на топливо;
 - затраты на покупную электроэнергию, тепловую энергию, теплоноситель, воду и услуги водоотведения;
- прибыль, в том числе:
 - нормативная прибыль;
 - предпринимательская прибыль.

Необходимая валовая выручка теплоснабжающих организаций HBB_i^D определена по формуле:

$$HBB_i^D = OP_i + HP_i + PЭ_i + \Pi_i + \Delta Rez_i$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, формула для расчета представлена ниже;

HP_i - неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i$ - расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

Π_i - прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i -й год в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, определяемая на i -й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

1.Операционные расходы

На 2021 г. величина операционных расходов принята согласно материалам тарифных решений, т.е. по составляющим операционных расходов их экономической обоснованности для теплоснабжения потребителей. На перспективный период операционные расходы на производство и передачу тепловой энергии определены на основе базового уровня операционных расходов и в соответствии с рассчитанными на каждый год коэффициентами индексации, в соответствии с формулой:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для текущего года уровень операционных расходов принят согласно решению об установлении тарифов, тыс. руб.;

$ИОР$ - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах, принят по Приложению 1 Методических указаний;

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний.

2.Неподконтрольные расходы определены по составляющим:

1) Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, включают расходы на оплату услуг теплосетевых организаций по передаче тепловой энергии и (или) расходы на промышленно-ливневые стоки, относимые на тепловую энергию.

Расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии рассчитаны с учетом прогнозируемого изменения объемов передачи тепловой энергии при реализации мероприятий Схемы теплоснабжения и с учетом цен на услуги по передаче, рассчитанных в рамках настоящей Главы 14, установленных для организаций до 2022 гг. (при наличии), либо рассчитанных на основе действующих тарифов с использованием индексов-дефляторов.

2) Налог на имущество по объектам инвестирования входит в состав расходов, формирующих тарифы теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Ставка налога на имущество составляет 2,2%. Базой, облагаемой налогом на имущество, является среднегодовая стоимость основных фондов (недвижимого имущества). Расчет среднегодовой стоимости имущества выполнен с учетом амортизации, исчисленной для целей бухгалтерского учета.

3) Отчисления на социальные нужды на перспективный период рассчитаны на основе утвержденных на 2021 г. значений, с учетом индекса потребительских цен, индекса изменения количества активов на производство и передачу теплоэнергии и коэффициента эластичности затрат по росту активов (аналогично решениям об установлении долгосрочных тарифов):

$$ОСН_i = ОСН_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

где:

ОСН_i – отчисления на социальные нужды в i-м году. Для текущего года уровень операционных расходов принят согласно решению об установлении тарифов, тыс. руб.

4) Амортизация объектов:

➤ Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов при реализации схемы теплоснабжения, определена линейным методом, исходя из стоимости объектов основных средств. Сроки полезного использования оборудования систем теплоснабжения приняты в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»:

- для источников тепловой энергии – 10 лет (пятая группа, код ОКОФ - 330.25.30);
- для тепловых сетей – 25 лет (восьмая группа, код ОКОФ - 220.41.20.20.718).

➤ амортизационные отчисления по существующим объектам приняты постоянными на весь расчетный период (без ежегодной индексации – переоценка стоимости основных фондов не предполагается).

3. Расходы на ресурсы определены по составляющим:

1) Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива, учитывающего изменение показателей работы при реализации Схемы теплоснабжения, и цены топлива.

2) Затраты на электроэнергию, воду, теплоноситель определены, исходя из годового объема покупки ресурса и цены, рассчитанной на основе утвержденной цены на текущий период с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

3) Затраты на тепловую энергию определены, исходя из годового объема покупки тепловой энергии от каждого из поставщиков и цен, рассчитанных для каждого из поставщиков на основе цен, рассчитанных в рамках настоящей Главы 14 (при наличии) либо цен, с использованием соответствующих индексов-дефляторов.

4. Прибыль определена по составляющим:

Нормативная прибыль определена исходя из необходимых расходов на капитальные вложения, необходимых расходов на возврат и обслуживание заемных средств, привлекаемых на финансирование мероприятий Схемы теплоснабжения (при наличии необходимости), а также с учетом необходимых расходов на прочие цели.

При этом финансирование мероприятий и возврат заемных средств за счет прибыли предусмотрены только в случаях недостаточности средств, получаемых организацией в виде амортизации.

Объем расчетной предпринимательской прибыли на каждый год перспективного периода определяется в размере не более 5% включаемых в необходимую валовую выручку расходов, определяемых в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

2.3. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Применительно к функциональной структуре теплоснабжения города основные трудности в составлении тарифно-балансовых моделей заключаются в следующем:

- 1) Наличие теплосетевых организаций в зоне ЕТО №1;
- 2) Осуществление ЕТО №1 и ЕТО №2 деятельности за пределами г. Липецка, при этом утверждается единый для всех систем теплоснабжения тариф

Тарифно-балансовые модели по каждой системе теплоснабжения сформированы для всех ЕТО. Детализация тарифно-балансовых моделей по каждой системе теплоснабжения представлена в Приложении 1. Результирующие цены на тепловую энергию в течение расчетного периода, по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Необходимо отметить, в Приложении 1, за 2016-2021 гг. отражена себестоимость производства тепловой энергии (в том числе с учетом фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций). С 2022 г. и в последующие периоды отражены ценовые последствия от реализации Схемы теплоснабжения. Подобный способ приведения информации позволяет сопоставить реальную себестоимость с ценами на тепловую энергию для конечных потребителей. В случае превышения себестоимости над утвержденной ценой, недополученная прибыль является прямым убытком теплоснабжающей организации (в разделе 10.2.1 Главы 1 представлен характерный пример АО «ЛГЭК» - себестоимость примерно в 2 раза превышает выручку).

Перспективные решения по развитию систем теплоснабжения, включая определение наиболее рациональных вариантов развития должен приниматься на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в соответствии с пп. «в» п. 59 Требований к Схемам теплоснабжения), а не себестоимости тепловой энергии.

В качестве тарифной базы, приняты утвержденные значения НВВ на 2021 год. При этом в структуре утвержденных цен на тепловую энергию на 2021 год, а также при составлении прогноза по 2035 год в подавляющем большинстве случаев запрещается использовать фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности в части технических показателей, в соответствии с Основами ценообразования (утв. ПП РФ от 22.10.2012 г. №1075). Для примера ниже приведен пункт, согласно которому регламентируется включение нормативных потерь в состав НВВ:

«90. При установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь при передаче тепловой энергии учитываются только в объеме нормативных технологических потерь, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.

В случае если по данным, представляемым регулируемой организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на 3 последующих года включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период, с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии исходя из необходимости доведения объема таких потерь до уровня потерь тепловой энергии (теплоносителя), установленного в конкурсном предложении концессионера (арендатора) на соответствующий год.

В случае если по данным, представленным регулируемой организацией, не входящей в число организаций, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период, с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

Аналогично, в состав НВВ включены расходы топлива, электроэнергии, «затраты на оплату труда», «отчисления на соц. нужды», «арендная плата», «...цеховые расходы и ОХР» и пр., определенные в соответствии с утвержденными нормативами для каждой ЕТО по отдельности. Данная работа проводится Управлением энергетики и тарифов, при ежегодной корректировке тарифов на тепловую энергию.

Таблица 2.2 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия теплоисточников, с учетом предложений по техническому перевооружению (таблица П47.6 МУ, в отношении систем теплоснабжения)

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)															
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии															
Теплоисточник №	1	ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1677,77	1629,74	1706,07	1770,55	1843,21	1914,09	2004,65	2071,50	2170,61	2263,91	2367,28	2488,78	2604,18	2719,58
Котельные															
Теплоисточник №	2	Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1714,41	1845,73	1929,25	2085,65	2160,05	2148,02	2234,78	2500,62	2633,21	2673,88	2738,33	2802,56	2843,68	2908,52
Теплоисточник №	3	Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1777,27	1686,06	1739,27	1810,25	1885,59	1965,66	2060,95	2119,05	2178,62	2242,07	2304,34	2366,96	2430,13	2491,30
Теплоисточник №	4	Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Всего	руб./Гкал	1592,32	1646,72	1699,96	1751,64	1797,51	1840,59	1888,96	1958,32	2015,35	2082,60	2134,75	2192,68	2253,00	2317,83
Теплоисточник №	5	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1857,72	1935,88	1986,41	2039,17	2088,41	2119,40	2178,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	4039,53	4160,71	4285,53	4414,10	4546,52	4682,92	4823,40	4968,11	5117,15	5270,66	5428,78	5591,65	5759,40	5932,18
Теплоисточник №	7	Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1849,18	1932,46	2006,33	2055,93	2107,00	2159,52	2215,11	2281,57	2350,02	2420,52	2493,13	2567,92	2644,96	2724,31
Теплоисточник №	8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1987,09	2046,70	2108,10	2171,34	2236,48	2303,58	2372,69	2443,87	2517,18	2592,70	2670,48	2750,59	2833,11	2918,11
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»															
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1656,08	1721,64	1783,73	1855,10	1916,13	1966,76	2024,47	2110,33	2181,32	2245,34	2303,06	2364,09	2421,32	2487,99
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)															
Существующие котельные															
Теплоисточник №	10,00	Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1274,23	1322,63	1340,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	11,00	Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	7736,05	7946,82	8164,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	12,00	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1095,27	1223,37	1345,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	13,00	Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1834,38	1885,70	1943,44	2044,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	14,00	Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1334,34	1397,89	1481,80	1532,19	1571,09	1626,34	1667,37	1709,53	1850,17	1894,83	1789,84	1910,34	1993,05	2149,33
Теплоисточник №	15,00	Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	1935,17	1935,17	2125,08	2185,44	2249,26	2314,90	2382,31	2451,53	2687,09	2983,74	3083,27	3385,49	3484,95	3573,56	3658,72
Теплоисточник №	16,00	Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2729,78	2758,46	2832,97	2909,34	2987,85	3068,47	3151,25	3286,77	3374,21	3464,21	3504,50	3627,06	3725,47	3937,57

Теплоисточник №	17,00	Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на генерацию	руб./Гкал	1925,86	1970,61	2435,75	2483,05	2531,69	2581,67	2633,00	2685,76	2740,02	2795,91	2853,52	2912,89	2555,11	2618,14
Тариф на услугу по передаче	руб./Гкал	394,29	403,81	413,65	423,70	434,03	444,62	455,48	466,62	478,08	489,88	502,06	514,63	527,61	540,98
Тариф на сбыт	руб./Гкал	Функции ЕТО и основной теплотранспортирующей организации осуществляются организацией-производителем тепловой энергии. Расходы на сбытовую часть учтены в форме П 47.5.													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2320,14	2374,42	2849,40	2906,75	2965,73	3026,29	3088,48	3152,38	3218,10	3285,79	3355,59	3427,51	3082,72	3159,12
Теплоисточник №	18,00	Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1964,82	2007,57	2051,64	2096,86	2143,38	2191,19	2240,32	2290,84	2342,82	2396,37	2451,56	2508,44	2567,11	2627,51
Теплоисточник №	19,00	Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	6327,96	6396,75	6468,49	6541,92	6661,09	6738,59	6818,13	6954,26	7038,28	7124,85	7214,16	7306,24	7401,30	7499,17
Теплоисточник №	20,00	Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2085,45	2119,97	2155,57	2192,07	2229,63	2268,22	2307,88	2348,65	2390,59	2433,80	2478,36	2524,27	2571,65	2620,42
Теплоисточник №	21,00	Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	4465,29	4578,33	4695,01	4814,33	4936,99	5062,85	5191,96	5324,55	5824,65	6128,50	6269,16	6414,19	6563,99	6718,20
Теплоисточник №	22,00	Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2513,03	2590,12	2666,06	2743,78	2823,73	2905,81	2990,08	3076,67	3165,72	3257,50	3352,20	3449,85	3550,70	3654,55
Теплоисточник №	23,00	Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2121,70	2183,58	2247,42	2312,75	2452,71	2847,73	3292,35	3364,99	3551,57	3628,50	3707,84	3789,63	3874,05	3960,95
Теплоисточник №	24,00	БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1378,30	1411,71	1446,17	1481,52	1517,88	1555,25	1593,66	1633,14	1673,77	1715,62	1758,76	1803,23	1849,09	1896,32
Теплоисточник №	25,00	Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2509,42	2665,64	2815,95	2905,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	26,00	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2061,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	27,00	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2364,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	28,00	Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	29,00	Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	4915,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	30,00	Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	3411,65	3467,51	3525,09	3584,06	3870,20	3932,43	4064,22	4129,82	4197,25	4453,61	4623,82	4800,15	5375,81	5453,97
Теплоисточник №	31,00	Котельная «Упрснабсбыт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	3016,53	3099,33	3184,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	32,00	БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Всего	руб./Гкал	1131,20	1163,43	1196,64	1230,70	1265,71	1301,67	1338,61	1376,57	1415,59	1455,76	1497,14	1539,75	1583,66	1628,83
Теплоисточник №	33,00	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	696,02	716,85	738,31	760,37	783,07	806,43	830,46	855,19	880,65	906,87	933,90	961,75	990,45	1020,02
Теплоисточник №	34,00	Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по всем существующим котельным АО «ЛГЭК»															
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1795,80	1850,96	1910,27	2193,16	2371,85	2448,98	2532,12	2620,47	2732,68	2809,14	2845,61	2947,38	3057,98	3188,50
Новые котельные															
Теплоисточник №	42,00	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	5654,83	2129,62	2187,89	2018,33	2690,89	2778,41	2872,25	2971,59	3093,50	3180,73	3010,62	3125,28	3278,33	3422,53
Теплоисточник №	43,00	Новая котельная РЭТД 48:20:0028409													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	651,93	968,15	1568,25	1618,05	1669,75	1726,43	1778,09	1833,23	1891,96	1958,61	2024,90
Теплоисточник №	50,00	Новая взамен Котельной «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1633,47	1674,63	1740,61	1782,30	1826,90	1869,46	1914,17	1961,13	2012,47	1848,31
Теплоисточник №	51,00	Новая Котельная «Одоевского», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	4479,25	4535,87	4594,93	4657,28	4732,62	4788,40	4851,99	4923,64	5017,23	3061,59
Теплоисточник №	52,00	Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	3402,84	3805,89	3855,27	3907,14	3961,31	4022,77	4075,01	3774,43	1936,79	2011,17	2083,89

Теплоисточник №	53,00	Новая котельная "Стратегия" взамен Котельной «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2757,78	2784,56	2818,28	2951,67	3508,66	3564,43	3622,07	3681,59	3744,75	3806,09	2200,97	2268,29	2341,11	2414,79
Теплоисточник №	54,00	Новая БМК взамен Котельной «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1406,28	1439,44	1482,56	1685,65	2554,37	2630,25	2708,28	2788,54	2871,87	2956,25	3043,70	3134,25	3229,06	3326,16
Теплоисточник №	55,00	Новая Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	1308,94	1619,27	1678,93	1744,90	1815,10	1903,40	1963,14	2033,48	2114,78	2226,88	2331,42
ИТОГО по новым котельным АО «ЛГЭК»															
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1798,98	1877,48	1938,95	1816,69	1853,67	1989,97	2059,67	2122,93	2199,28	2250,60	2283,60	2346,86	2431,77	2385,39
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)															
Теплоисточник №	35,00	Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2080,53	2279,31	2333,85	2402,99	2451,69	2519,70	2589,59	2666,07	2744,79	2825,87	2909,42	2995,49	3084,21	3175,56
Теплоисточник №	36,00	Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2041,73	2107,49	2168,25	2230,59	2294,70	2360,58	2428,27	2497,86	2569,44	2643,13	2719,04	2797,23	2877,81	2960,74
Теплоисточник №	37,00	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1765,93	1796,83	1849,92	1904,45	1960,56	2018,27	2077,61	2138,66	2201,50	2266,23	2332,95	2401,70	2472,60	2545,62
Теплоисточник №	38,00	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1814,63	1884,33	1921,39	1959,43	1998,56	2038,79	2080,13	2122,65	2166,40	2211,47	2257,95	2305,84	2355,25	2406,12
Теплоисточник №	40,00	Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №7 (ООО «Комус»)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	1619,17	1657,60	1706,42	1756,53	1808,11	1861,14	1915,66	1971,74	2029,46	2088,92	2150,22	2213,38	2278,53	2345,62
Теплоисточник №	41,00	Котельная Воронежская таможня, эксплуатирующая организация - Воронежская таможня, ЕТО №8 (Воронежская таможня)													
Тариф на тепловую энергию всего	руб./Гкал	2001,32	2060,16	2120,84	2183,12	2247,22	2313,13	2380,89	2450,60	2522,33	2596,23	2672,41	2750,92	2831,89	2915,27

3.Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой еди- ной теплоснабжающей организации

Детализация тарифно-балансовых моделей по каждой ЕТО представлена в Приложении 1.
Результирующие цены на тепловую энергию в течение расчетного периода, по каждой ЕТО представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне ЕТО, с учетом предложений по техническому перевооружению (Таблица П47.6 МУ, в отношении ЕТО)

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)															
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	1832,26	1931,71	2035,94	2122,57	2208,34	2253,15	2319,56	2365,55	2440,11	2452,62	2489,62	2535,03	2577,11	2637,28
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	1832,26	1905,55	1981,77	2080,86	2174,50	2272,35	2374,61	2481,47	2593,13	2681,30	2772,46	2866,73	2964,19	3064,98
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)															
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	1798,98	1877,48	1938,95	1816,69	1853,67	1989,97	2059,67	2122,93	2199,28	2250,60	2283,60	2346,86	2431,77	2385,39
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	1798,98	1870,94	1945,78	2043,07	2135,00	2231,08	2331,48	2436,39	2546,03	2632,60	2722,10	2814,66	2910,35	3009,31
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)															
Теплоисточник №	36,00	Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)													
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	2080,53	2279,31	2333,85	2402,99	2451,69	2519,70	2589,59	2666,07	2744,79	2825,87	2909,42	2995,49	3084,21	3175,56
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	2080,53	2163,75	2250,30	2362,82	2469,14	2580,25	2696,37	2817,70	2944,50	3044,61	3148,13	3255,17	3365,84	3480,28
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Теплоисточник №	37,00	Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)													
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	2041,73	2107,49	2168,25	2230,59	2294,70	2360,58	2428,27	2497,86	2569,44	2643,13	2719,04	2797,23	2877,81	2960,74
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	2041,73	2123,40	2208,34	2318,75	2423,10	2532,14	2646,08	2765,15	2889,59	2987,83	3089,42	3194,46	3303,07	3415,38
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Теплоисточник №	38,00	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Ли- пецк»)													
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	1765,93	1796,83	1849,92	1904,45	1960,56	2018,27	2077,61	2138,66	2201,50	2266,23	2332,95	2401,70	2472,60	2545,62
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	1765,93	1836,57	1910,03	2005,53	2095,78	2190,09	2288,64	2391,63	2499,26	2584,23	2672,10	2762,95	2856,89	2954,02
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Теплоисточник №	39,00	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость»)													
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	1814,63	1884,33	1921,39	1959,43	1998,56	2038,79	2080,13	2122,65	2166,40	2211,47	2257,95	2305,84	2355,25	2406,12
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	1814,63	1887,22	1962,70	2060,84	2153,58	2250,49	2351,76	2457,59	2568,18	2655,50	2745,79	2839,14	2935,67	3035,49
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Теплоисточник №	41,00	Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №7 (ООО «Комус»)													
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	1619,17	1657,60	1706,42	1756,53	1808,11	1861,14	1915,66	1971,74	2029,46	2088,92	2150,22	2213,38	2278,53	2345,62
С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	1619,17	1683,94	1751,29	1838,86	1921,61	2008,08	2098,44	2192,87	2291,55	2369,47	2450,03	2533,33	2619,46	2708,52
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Теплоисточник №	42,00	Котельная Воронежская таможня, эксплуатирующая организация - Воронежская таможня, ЕТО №8 (Воронежская таможня)													
Тариф на тепловую энер- гию всего	руб./Гкал	2001,32	2060,16	2120,84	2183,12	2247,22	2313,13	2380,89	2450,60	2522,33	2596,23	2672,41	2750,92	2831,89	2915,27

С учетом Прогноза Министерства экономического развития															
Цена для конечного потре- бителя	руб./Гкал	2001,32	2081,37	2164,63	2272,86	2375,14	2482,02	2593,71	2710,43	2832,40	2928,70	3028,27	3131,23	3237,70	3347,78
Индекс роста цены	%		1,04	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

4. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей по всем единым теплоснабжающим организациям.

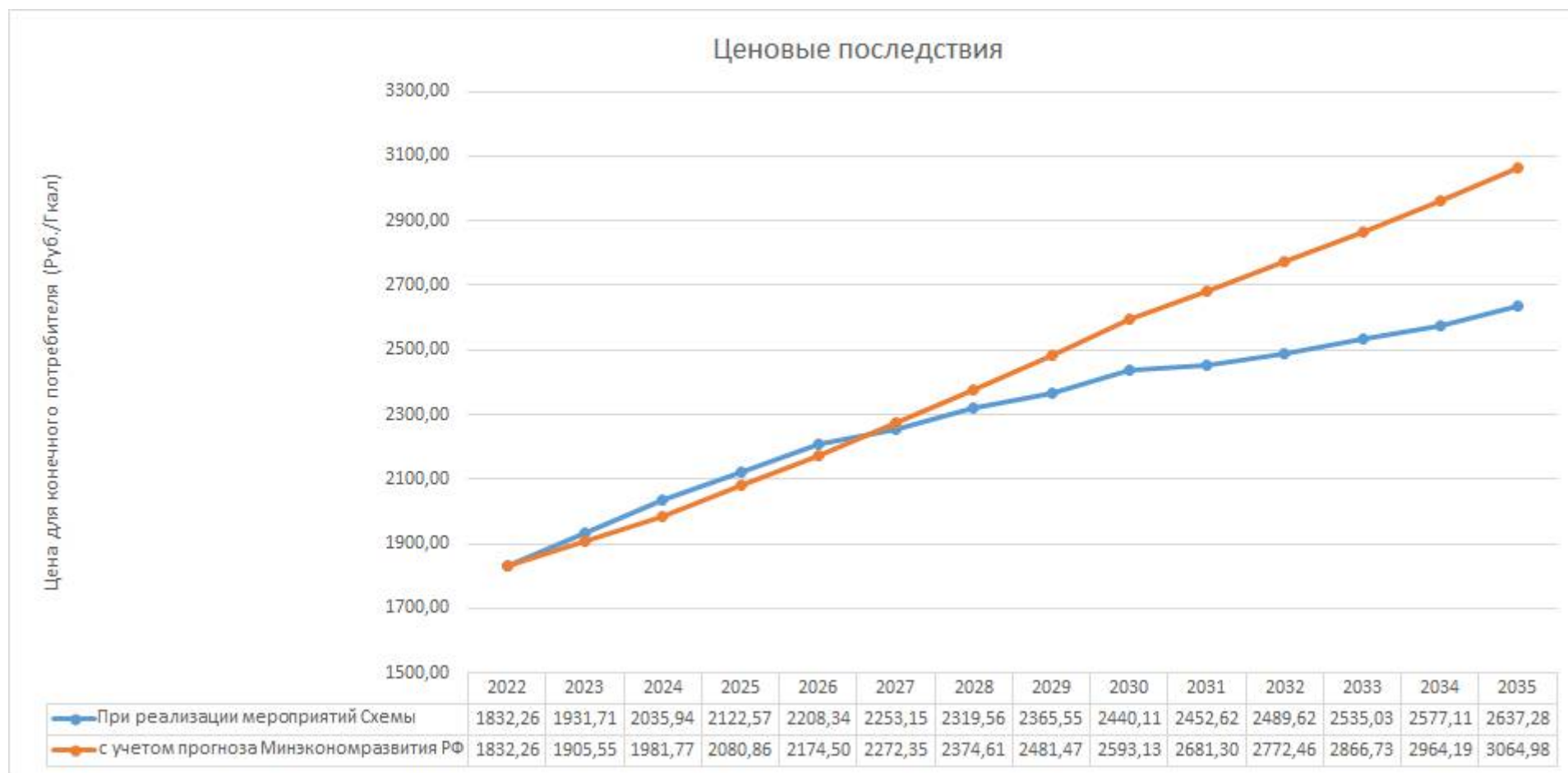


Рисунок 4.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №1 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста. Увеличение цены с 2023 года связано с сокращением полезного отпуска.

Ограничение роста тарифа, с целью неперевышения индексов МЭР, подлежит уточнению при тарифном регулировании на 2023 г., путем уточнения величины структурных статей НВВ.

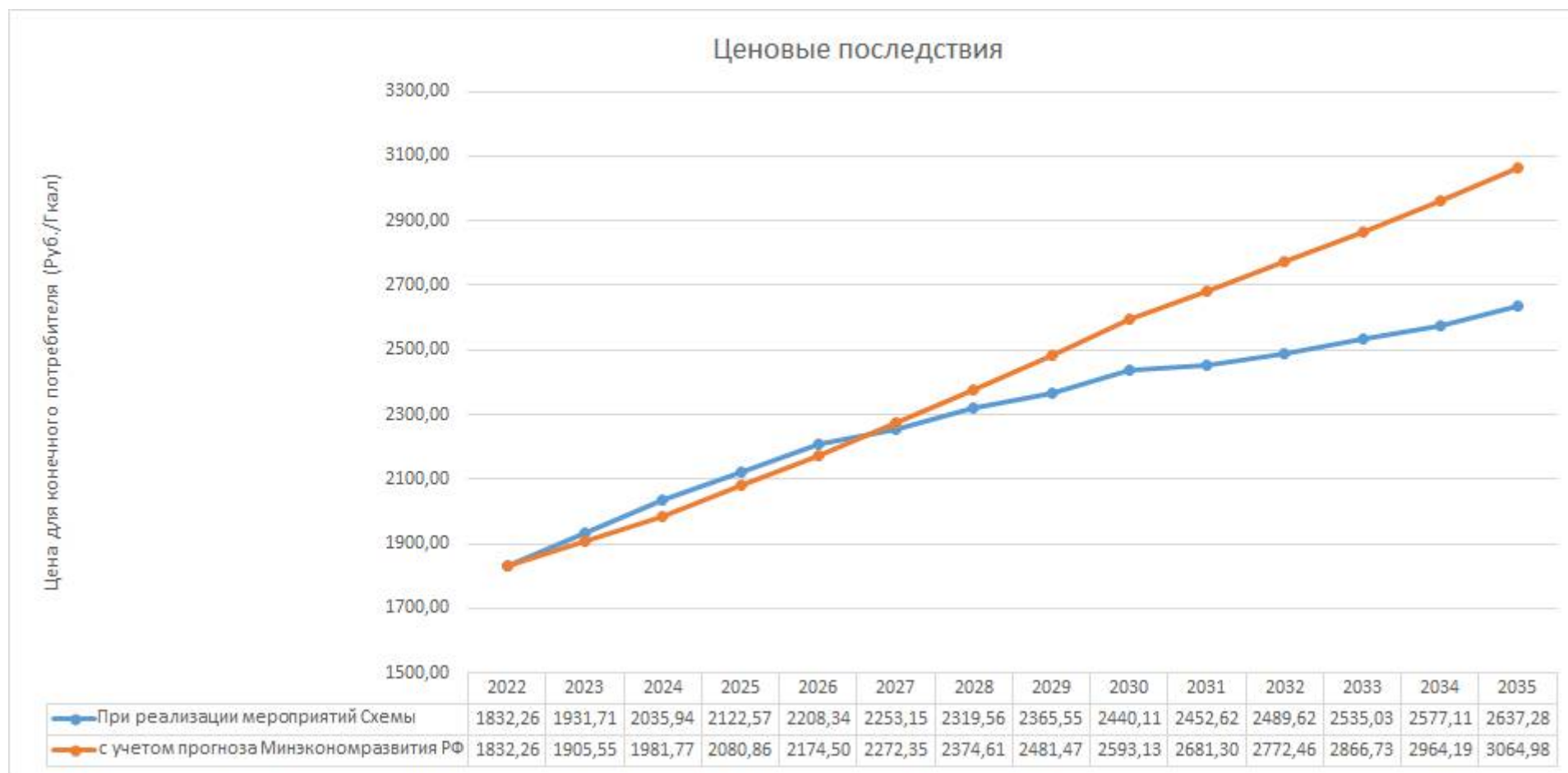


Рисунок 4.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №2 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста, что подтверждает эффективность и целесообразность запланированных мероприятий. Однако, реализация выбранного варианта возможна только в случае софинансирования мероприятий из бюджетных средств, т.к. амортизационных отчислений в составе тарифа будет недостаточно для финансирования мероприятий в полном объеме (подтверждение финансирования мероприятий из бюджетных средств на 2022-2024 гг. представлено в Приложениях 2 и 3). В настоящее время ведется работа по включению мероприятий АО «ЛГЭК» в программу «Энергоэффективность и развитие энергетики в Липецкой области» подпрограмму «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», подпрограмму «Развитие и модернизация теплоэнергетики» (Приложение 4).

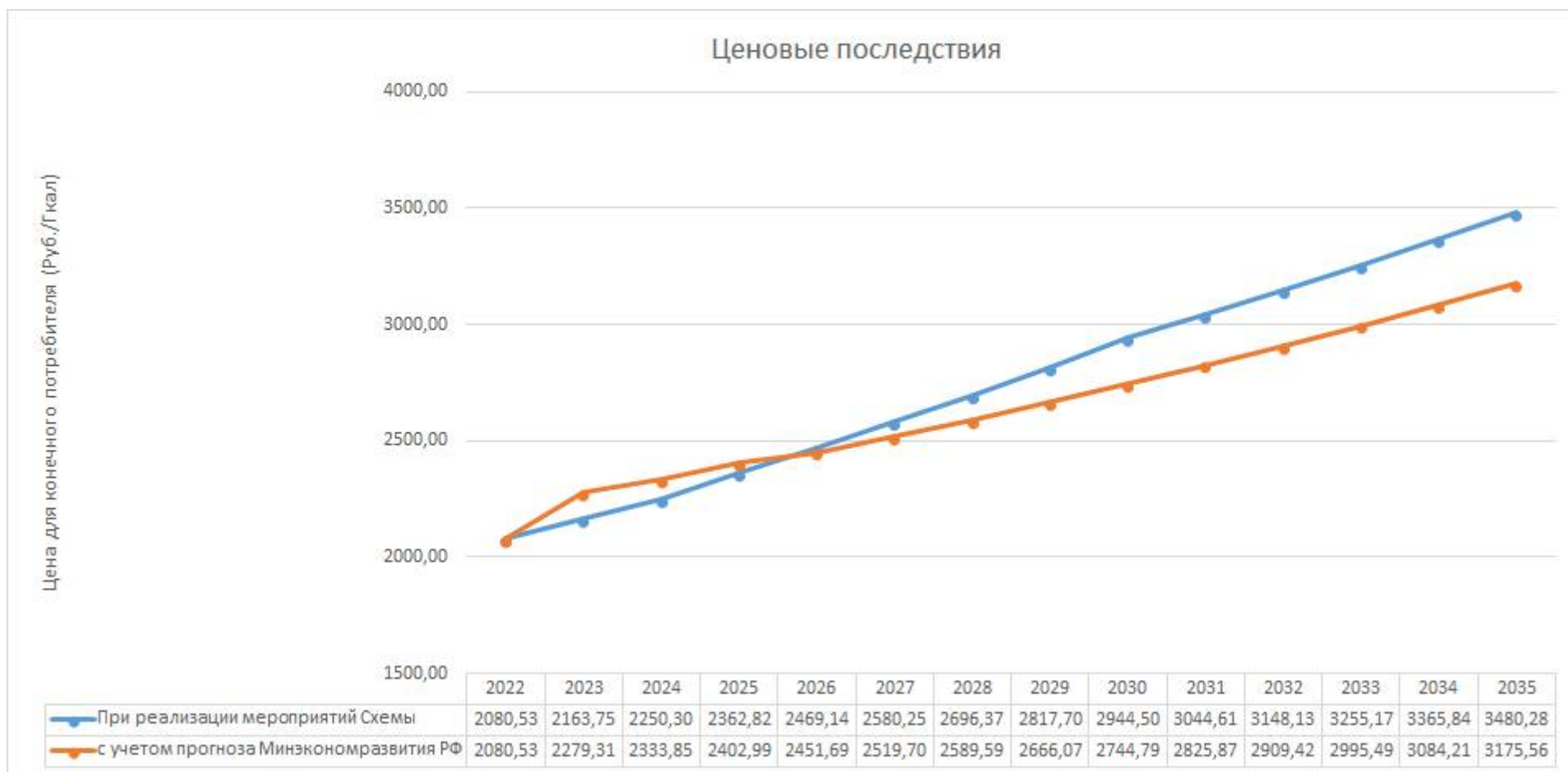


Рисунок 4.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)

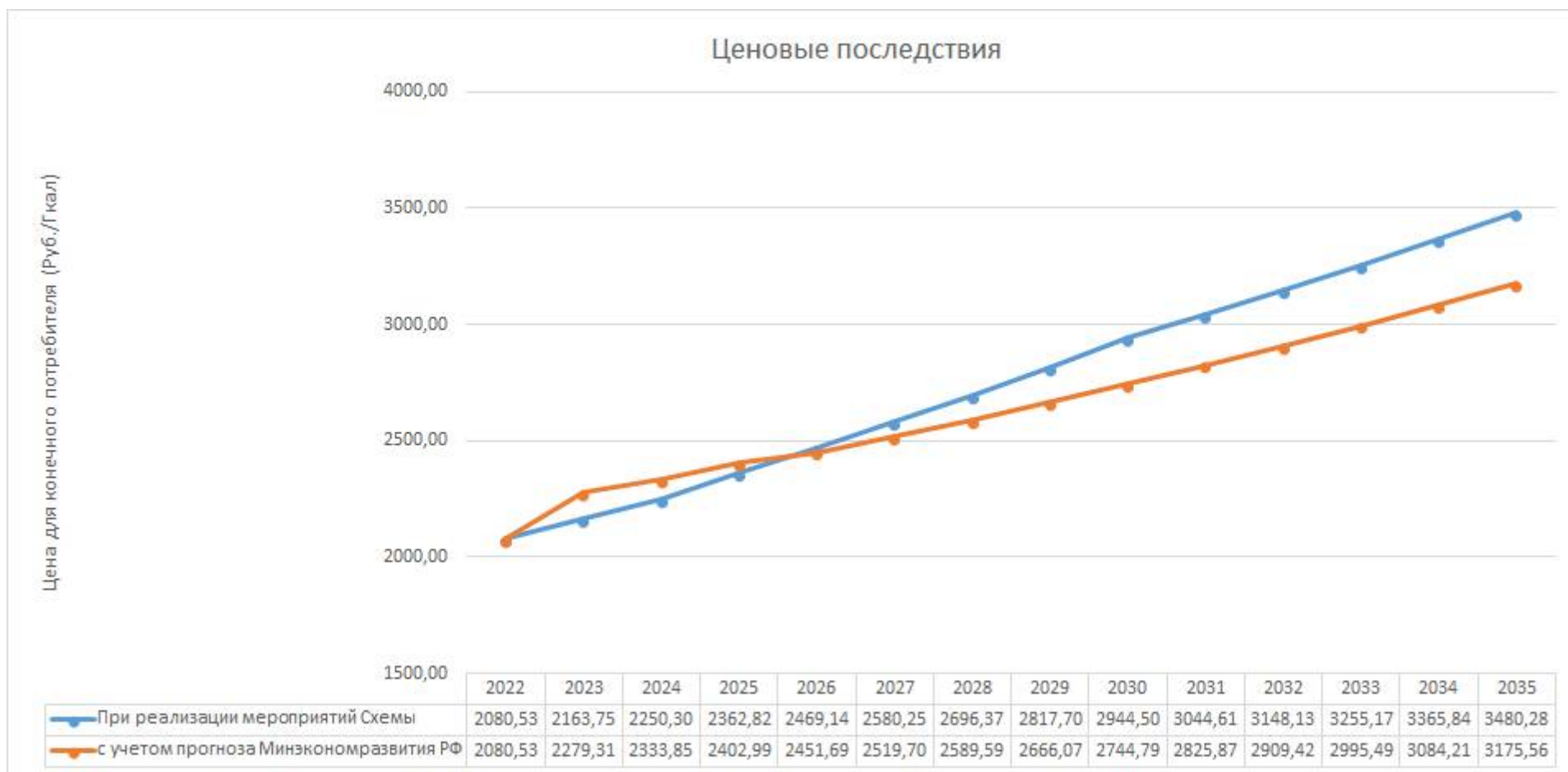


Рисунок 4.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)

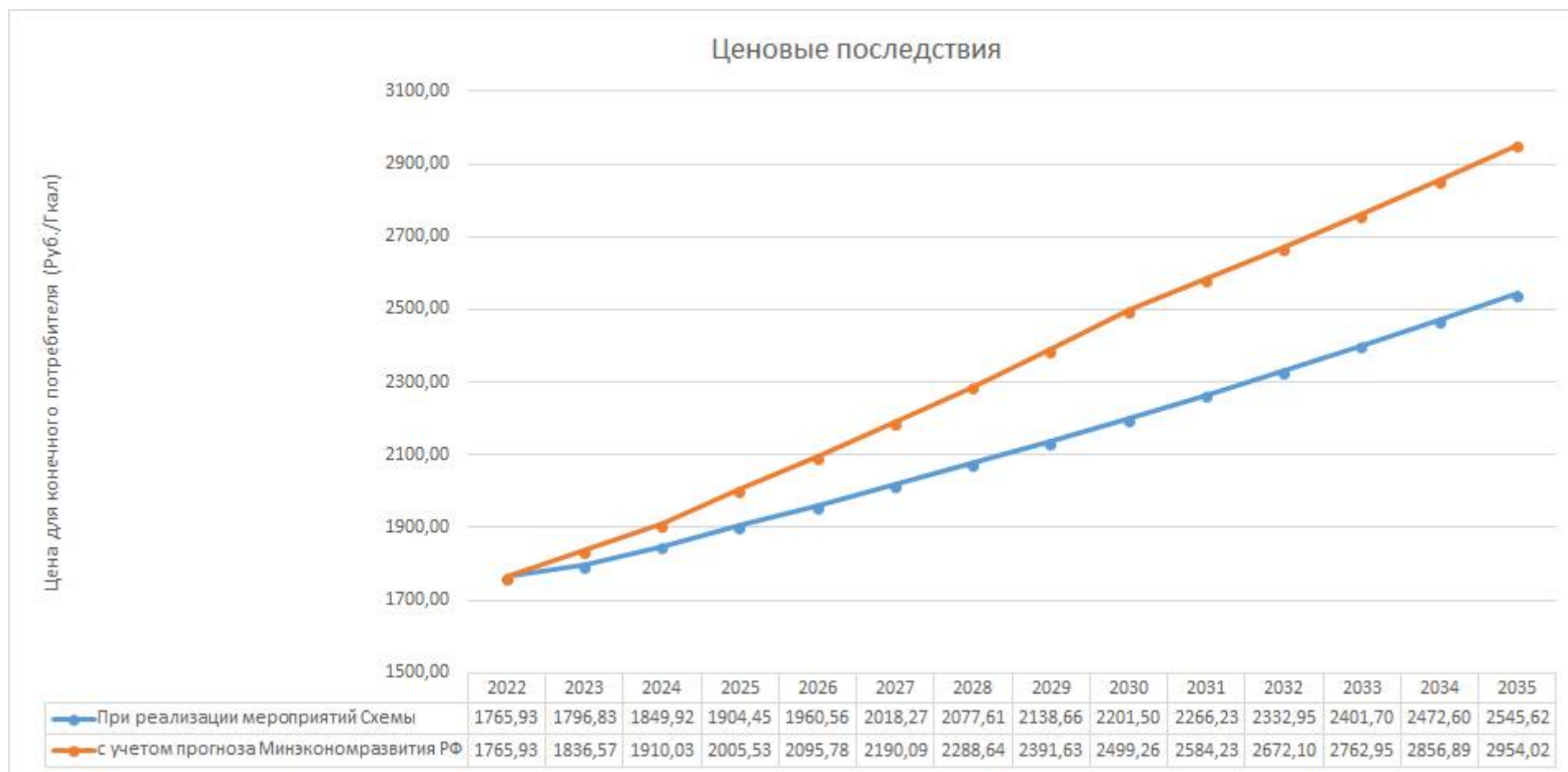


Рисунок 4.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)

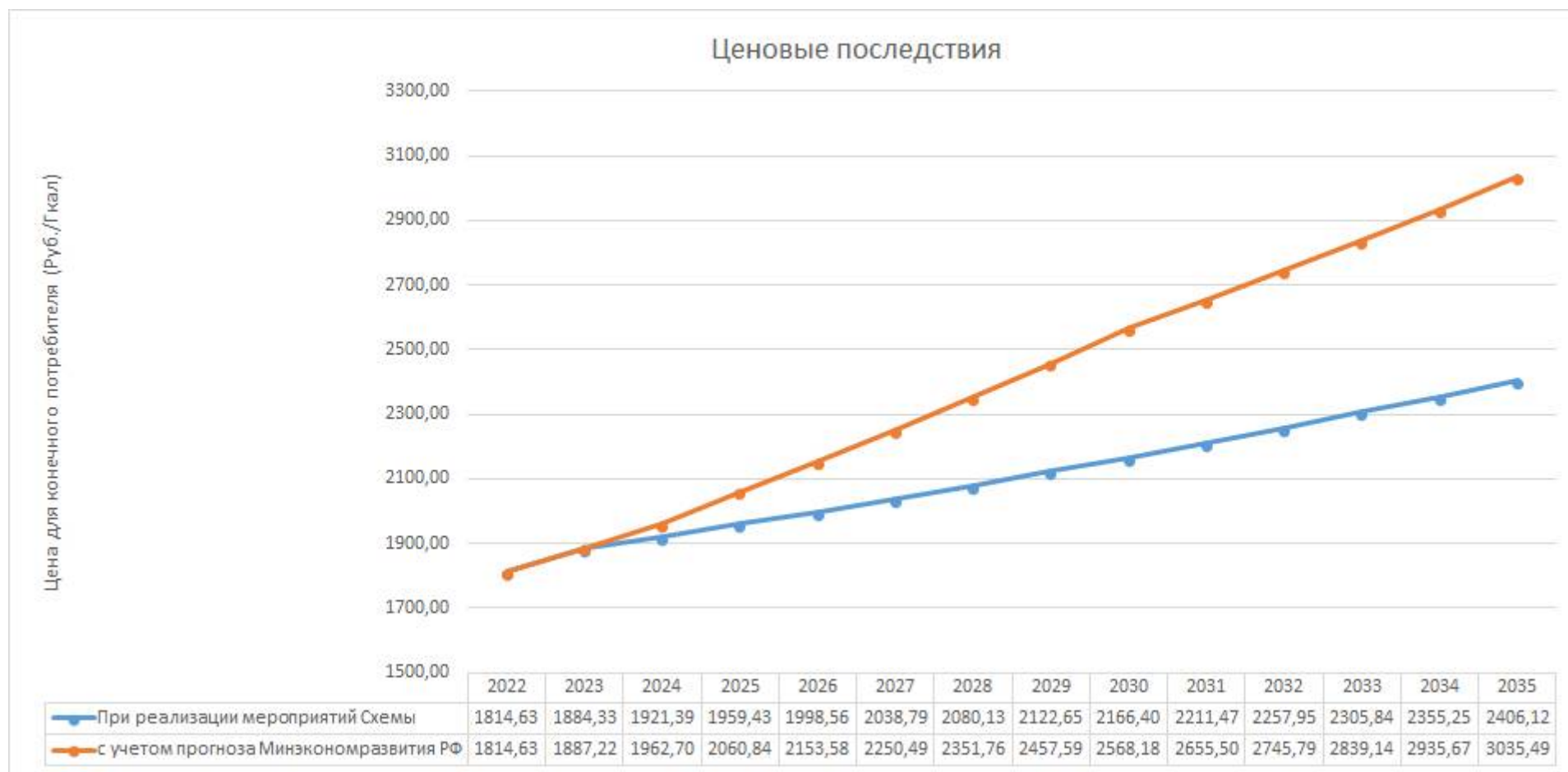


Рисунок 4.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)

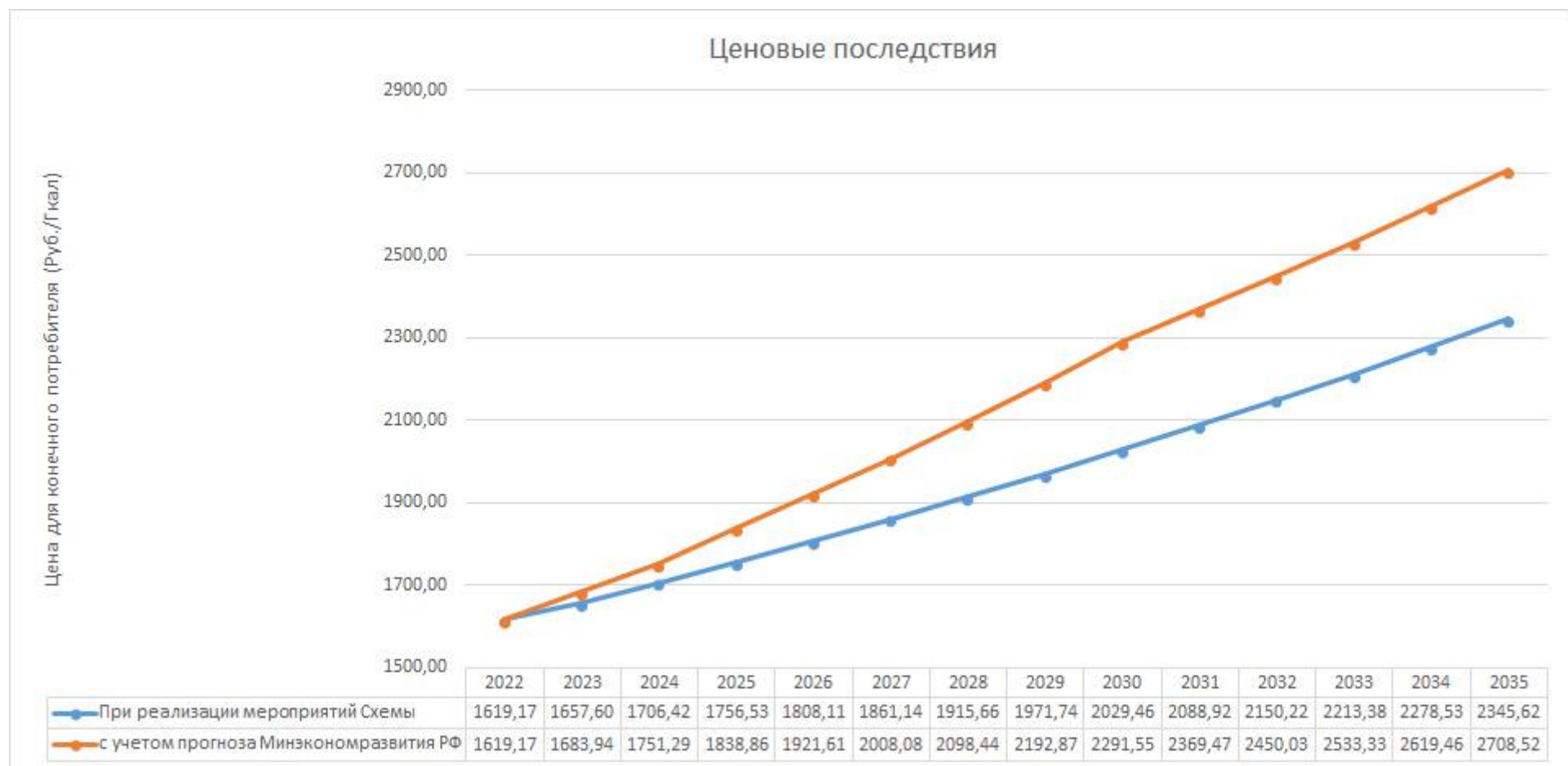


Рисунок 4.7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Комус»)

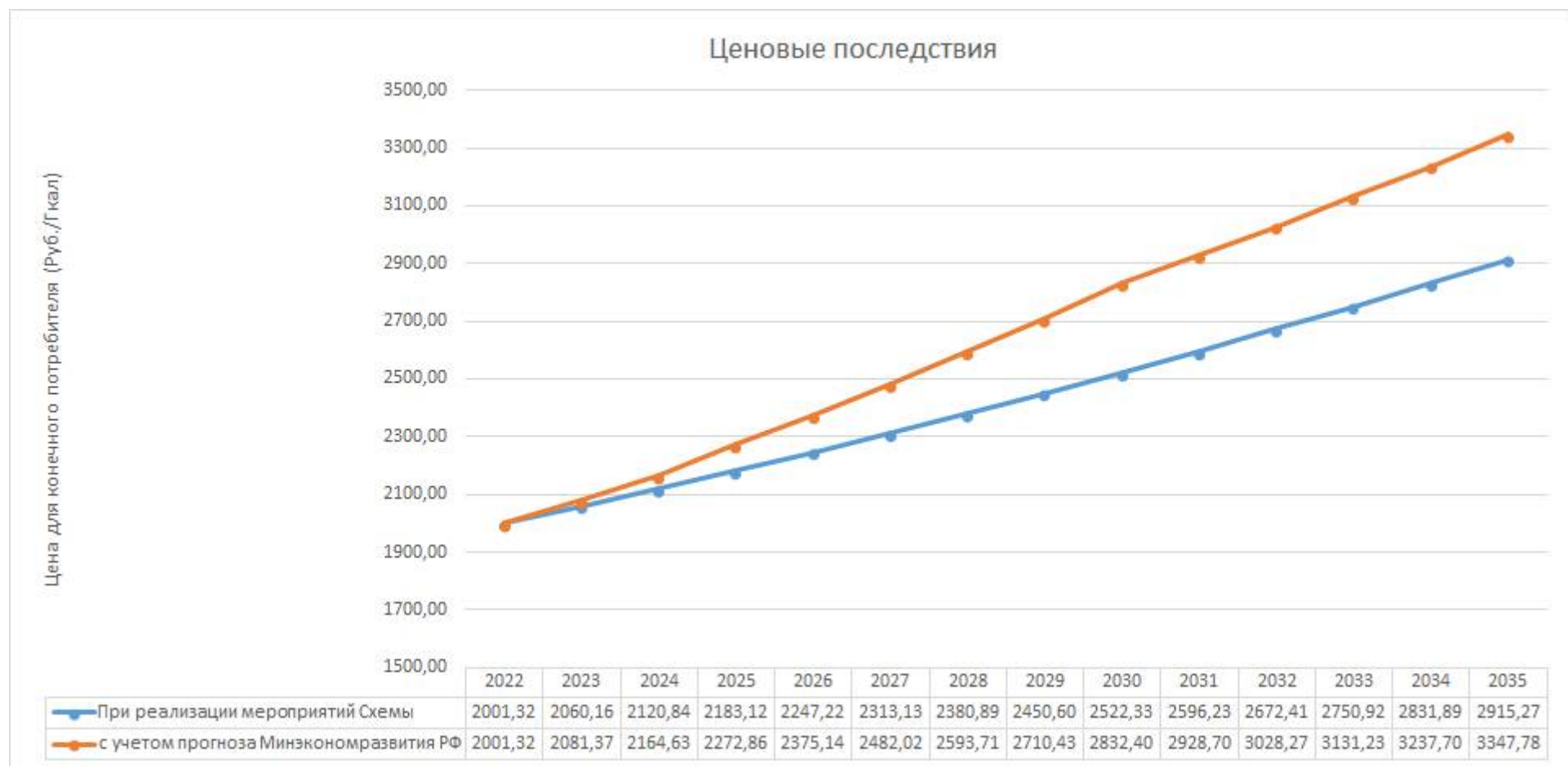


Рисунок 4.8 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №8 (Воронежская таможня)

Приложение 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения, по каждой единой теплоснабжающей организации
ПРИВЕДЕНО В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ