



**Схема теплоснабжения Ягодинского
городского округа
до 2028 года**

(Актуализация на 2023 год)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 14

Ценовые (тарифные) последствия

Казань, 2022 г.

Оглавление

1.	Общие положения.....	3
1.1.	Нормативно-методическая база для проведения расчетов.....	3
1.2.	Макроэкономические параметры.....	3
2.	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	7
3.	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	22

1. Общие положения

1.1. Нормативно-методическая база для проведения расчетов

Финансово-экономические расчёты выполнены в соответствии со следующими нормативно-методическими документами:

- «Руководство по подготовке промышленных технико-экономических исследований», ЮНИДО. М.: АОЗТ «Интерэксперт», 1995;
- «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов», утверждённые Минэкономки РФ, Министерством финансов РФ и Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г.;
- «Практическое пособие по обоснованию инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений», разработанных ФГУП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект», М., 2002 г.;
- «Методические рекомендации по оценке эффективности и разработке инвестиционных проектов и бизнес-планов в электроэнергетике» на стадии предТЭО и ТЭО», утверждённые приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 31.03.2008г. № 155 и заключением Главгосэкспертизы России от 26.05.99г. №24-16-1/20-113;
- «Рекомендации по оценке экономической эффективности инвестиционного проекта теплоснабжения», НП «АВОК», 2006 г.;
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утвержденные совместным приказом Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2012 г. № 565/667.

1.2. Макроэкономические параметры

Общий срок выполнения работ по проекту схемы теплоснабжения, начиная с 2023 года, составляет 2 года. Расчетный период действия схемы – 2028 г. Срок нормальной эксплуатации котельных и тепловых сетей принимался 25 лет. Шаг расчёта принимался равным одному календарному году.

Для определения долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет были использованы следующие макроэкономические параметры, установленные Минэкономразвития России:

- «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» от 30.09.2019

http://economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_period_do_2024_goda.html;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года от 28 ноября 2018 (http://economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rossiyskoy_federacii_na_period_do_2036_goda.html).

Значения индексов-дефляторов, принятые в тарифно-балансовой модели, приведены в Табл. 1.1. Базовым периодом для расчета тарифных последствий принят 2021 год.

Производственные расходы, технические характеристики оборудования и фактические производственные показатели приняты по данным теплоснабжающих организаций.

Табл. 1.1. Прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы (I) на продукцию производителей, принятые в расчете тарифно-балансовой модели

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Индексы роста цен на уголь	1,04	1,039	1,041	1,045	1,045	1,044	1,043	1,042	1,041	1,040	1,039	1,038	1,038	1,038	1,038
Индекс дефлятор на т/э	1,061	1,042	1,04	1,04	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Предельный индекс роста тарифа т/э	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс дефлятор э/э	1,061	1,042	1,04	1,04	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Предельный индекс роста тарифа э/э	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Индекс дефлятор тарифа на воду	1,049	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс дефлятор на ФОТ	1,061	1,056	1,068	1,07	1,072	1,071	1,07	1,071	1,071	1,071	1,067	1,069	1,068	1,066	1,067
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,043	1,038	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс дефлятор на капитальные вложения	1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,043	1,042	1,041	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс дефлятор на строительство	1,05	1,051	1,051	1,05	1,049	1,047	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,047	1,045	1,045	1,044

Производственные расходы на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям и услуги сбытовой деятельности сформированы по статьям, структура которых установлена по данным теплоснабжающих организаций.

Расходы на оплату труда ППР последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливались в соответствии с формулой:

$$ЗП_{ППР,i+1} = ЗП_{ППР,i} \cdot I_{ЗП,i+1}, \quad (1.1)$$

где i – индекс расчетного периода.

Отчисления на социальные нужды, установленные в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009г. № 212-ФЗ (ред. От 03.12.2012г.) «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» представлены в Табл. 1.2.

Табл. 1.2. Коэффициенты страховых взносов

Виды страховых взносов	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ПФР	0,22	0,22	0,22
ФСС	0,029	0,029	0,029
ФФОМС	0,051	0,051	0,051
ТФОМС	0,00	0,00	0,00
Страхование от несчастных случаев	0,002	0,002	0,002
Всего	0,302	0,302	0,302

Таким образом размер страховых взносов на период 2022÷2028 гг. принимается равным 30,2% от ФОТ.

Прогноз цен на природный газ последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой:

$$Ц_{ПГ,i+1} = Ц_{ПГ,i} \cdot I_{ПГ,i+1}. \quad (1.2)$$

Прогноз цен на прочие первичные энергоресурсы, используемые для технологических нужд, устанавливался по формулам, аналогичным формулам 1.2.

Прогноз цен на покупной теплоноситель последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой:

$$Ц_{ПТ,i+1} = Ц_{ПТ,i} \cdot I_{ПТ,i+1}. \quad (1.3)$$

Прогноз цен на покупную электрическую энергию последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой:

$$Ц_{ЭЭ,i+1} = Ц_{ЭЭ,i} \cdot I_{ЭЭ,i+1}. \quad (1.4)$$

Прогноз цен на тепловую энергию последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой:

$$C_{ТЭ,i+1} = C_{ТЭ,i} \cdot I_{ТЭ,i+1}. \quad (1.5)$$

Амортизация существующего оборудования принималась по линейному способу амортизационных отчислений, на основании представленных калькуляций затрат. Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов и включенных в состав проектов схемы теплоснабжения, принималась по линейному методу с нормой амортизации, установленной в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (в ред. ПП РФ от 09.07.2003 № 415, от 08.08.2003 № 476, от 18.11.2006 № 697, от 12.09.2008 № 676, от 24.02.2009 № 165). Амортизация основных фондов, включенных в реестр проектов схемы теплоснабжения и вводимых в эксплуатацию за счет средств кредитов коммерческих банков с обслуживанием кредита из средств организаций за счет экономии производственных издержек, принималась по линейному способу амортизационных отчислений.

Прогноз расходов на услуги сторонних организаций принимался по индексу-дефлятору на строительные-монтажные работы (СМР).

Прогноз изменения стоимости прочих расходов принимался по индексу инфляции (ИПЦ).

Принятые индексы-дефляторы должны быть уточнены при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.

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

Тарифно-балансовые модели рассчитаны для теплоснабжающих организаций, предоставивших соответствующие сведения.

Оценка ценовых последствий представлена без учета мероприятий по строительству сетей с целью подключения (технологического присоединения) потребителей, стоимость которых оплачивается за счет взимания платы за подключение к сетям теплоснабжения.

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что поскольку схема теплоснабжения является предпроектным документом, определяющим стратегию развития СЦТ муниципального образования, выполненный анализ ценовых последствий отражает возможную прогнозную динамику изменения тарифа на тепловую энергию для потребителей систем теплоснабжения при реализации всего предложенного в схеме теплоснабжения перечня мероприятий, а не сам тариф.

Для каждой организации на основе предоставленных данных на 2022-2028 годы был рассчитан средневзвешенный тариф на теплоэнергию для конечного потребителя. В необходимую валовую выручку (далее НВВ) на следующие периоды были включены затраты в ценах базового года с учетом соответствующих дефляторов на реализацию мероприятий по улучшению технико-

экономических показателей предприятий, без учета суммы по корректировке необходимой валовой выручки за отчетный период.

Табл. 2.1. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству или реконструкции тепловых сетей ООО «Теплоэнергия» «Ягодинский», тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Проекты ООО «Теплоэнергия» "Ягодинский"								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	13405,22	326662,59	20000,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	13405,22	340067,80	360067,80	360067,80	360067,80	360067,80
Источники инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	13405,22	326662,59	20000,00	0,00	0,00	0,00
Фонд содействия реформированию ЖКХ	0,00	0,00	10724,17	261330,07	16000,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	0,00	0,00	1340,52	32666,26	2000,00	0,00	0,00	0,00
Средства концессионера	0,00	0,00	1340,52	32666,26	2000,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	12000,00	309800,00	20000,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	12000,00	321800,00	341800,00	341800,00	341800,00	341800,00
Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	12000,00	309800,00	20000,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	12000,00	321800,00	341800,00	341800,00	341800,00	341800,00
Проект 001.01.03.001 "замена существующих угольных котлов на новые аналогичной мощности"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	12000,00	309800,00	20000,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	12000,00	321800,00	341800,00	341800,00	341800,00	341800,00
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	1405,22	16862,59	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	1405,22	18267,80	18267,80	18267,80	18267,80	18267,80
Подгруппа проектов 001.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	1405,22	16862,59	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	1405,22	18267,80	18267,80	18267,80	18267,80	18267,80
Проект 001.02.05.002 "Замена участков тепловых сетей от котельной №6 с увеличением проходного диаметра"								

Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	1405,22	16862,59	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	1405,22	18267,80	18267,80	18267,80	18267,80	18267,80

Табл. 2.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству или реконструкции тепловых сетей ООО «Регионтеплоресурс», тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Проекты ООО «Регионтеплоресурс»								
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	14260,75	336928,97	31700,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов накопленным итогом	0,00	0,00	14260,75	351189,71	382889,71	382889,71	382889,71	382889,71
Источники инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	14260,75	336928,97	31700,00	0,00	0,00	0,00
Фонд содействия реформированию ЖКХ	0,00	0,00	11408,60	269543,17	25360,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	0,00	0,00	1426,07	33692,90	3170,00	0,00	0,00	0,00
Средства концессионера	0,00	0,00	1426,07	33692,90	3170,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	12000,00	309800,00	31700,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	12000,00	321800,00	353500,00	353500,00	353500,00	353500,00
Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	23000,00	496760,00	31700,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	23000,00	519760,00	551460,00	551460,00	551460,00	551460,00
Проект 001.01.03.001 "замена существующих угольных котлов на новую блочно-модульную угольную котельную"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	23000,00	496760,00	31700,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	23000,00	519760,00	551460,00	551460,00	551460,00	551460,00
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	2260,75	27128,97	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2260,75	29389,71	29389,71	29389,71	29389,71	29389,71
Подгруппа проектов 001.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов"								

Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	2260,75	27128,97	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2260,75	29389,71	29389,71	29389,71	29389,71	29389,71
Проект 001.02.05.002 "Замена участков тепловых сетей от котельной №6 с увеличением проходного диаметра"								
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	2260,75	27128,97	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	2260,75	29389,71	29389,71	29389,71	29389,71	29389,71

Табл. П.2.3. Тарифно-балансовая модель п. Ягодное в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоэнергия» «Ягодинский» без учета предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	16	17	18	19	20	21	22	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	43,133	43,133	43,133	43,133	43,133	43,133	43,133	54,340	54,340	54,340	54,340
Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,654	3,654	3,654	3,654	1,910	1,910	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	29,400	29,400	26,380	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310
Отопление	Гкал/ч	22,280	22,280	20,050	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330
Вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	7,120	7,120	6,330	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	14,850	13,733	16,753	18,823	18,823	18,823	18,823	30,030	30,030	30,030	30,030
Доля резерва (от установленной мощности)		0,26	0,24	0,29	0,33	0,33	0,33	0,33	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв с N-1	Гкал/ч	0,330	-0,787	2,233	4,303	8,823	8,823	8,823	20,030	20,030	20,030	20,030
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	100464,190	97945,010	88036,500	90039,630	101197,556	92007,047	92007,047	92007,047	92007,047	92007,047	92007,047
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	4427,820	3297,330	3297,330	2349,020	3297,340	2981,227	2981,227	2981,227	2981,227	2981,227	2981,227
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	96036,370	94647,680	84739,170	87690,610	97900,216	89025,820	89025,820	89025,820	89025,820	89025,820	89025,820
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	18831,270	18769,360	19930,290	18519,010	18629,060	19072,887	19072,887	19072,887	19072,887	19072,887	19072,887
То же в %	%	19,61	19,83	23,52	21,12	19,03	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	77205,100	75878,320	64808,880	69171,600	79271,156	69952,933	69952,933	69952,933	69952,933	69952,933	69952,933
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	23367,904	24183,410	22594,167	18485,590	25770,198	21754,389	21754,389	15724,004	15724,004	15724,004	15724,004
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	232,599	246,908	256,645	205,305	261,490	236,443	236,443	170,900	170,900	170,900	170,900
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	65	65	65	65	65	65	65	83	83	83	83
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,665	0,669	0,648	0,677	0,650	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	83,00	83,00	83,00	83,00
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	52,25	52,11	49,71	51,27	52,63	51,07	51,07	65,22	65,22	65,22	65,22
Затраты на выработку тепловой энергии	122113,19	88105,77	82279,07	-808,43	83087,50	83 087,51	26 318,82	160 376,22				
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	134 196,12	95155,41	134471,68	168768,89	174883,01	181878,33	189153,46	196719,60	204588,39	212771,92	221282,80
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	4 906,80	4383,05	4901,31	1048,39	3070,61	5097,36	1090,33	3193,43	5301,26	1133,94	3321,17
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
материалы на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вода на технологические цели	тыс. руб.	4 152,37	3962,87	4103,22	4384,00	4377,70	4552,81	4734,92	4924,32	5121,29	5326,14	5539,19
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	18 793,02	14885,28	31327,88	2442,35	388,01	403,53	419,67	436,46	453,92	472,07	490,96
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	18793,02	14885,28	31327,88	2442,35	388,01	403,53	419,67	436,46	453,92	472,07	490,96
услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	22 027,73	22994,91	22844,09	26543,77	24693,39	25681,13	26708,37	27776,71	28887,77	30043,28	31245,02
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	22 027,73	22994,91	22844,09	26543,77	24693,39	25681,13	26708,37	27776,71	28887,77	30043,28	31245,02
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	64 082,11	75749,66	75054,57	72066,33	70254,45	73064,63	75987,21	79026,70	82187,77	85475,28	88894,29
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 666,74	22012,46	22424,49	21453,20	20913,83	21750,38	22620,40	23525,21	24466,22	25444,87	26462,67
Амортизация основных средств	тыс. руб.	171,78	340,41	142,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	323,84	702,53	322,73	57,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
арендная плата	тыс. руб.	2 197,86	1367,55	647,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого расходов	тыс. руб.	269518,37	241554,13	296240,36	296764,00	298581,00	312428,17	320714,36	335602,43	351006,62	360667,51	377236,09
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	499,37	0,00	0,00	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43
капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги банка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	264,18	63,73	153,95	11,62	44,40	46,18	48,02	49,94	51,94	54,02	56,18

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
на прибыль	тыс. руб.	124,84	0,00	91,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка подлежащая учету НВВ		0,00	0,00	0,00	0,00	6535,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полученные не обоснованные доходы		0,00	0,00	0,00	0,00	20000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	270281,92	241617,86	296394,31	297958,05	286343,43	313656,77	321944,82	336834,81	352240,99	361903,96	378474,70
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	3500,83	3184,28	4573,36	4307,52	3612,20	4483,83	4602,31	4815,16	5035,40	5173,54	5410,42

Табл. П.2.4. Тарифно-балансовая модель п. Ягодное в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоэнергия» «Ягодинский» с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	16	17	18	19	20	21	22	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	43,133	43,133	43,133	43,133	43,133	43,133	43,133	54,340	54,340	54,340	54,340
Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,654	3,654	3,654	3,654	1,910	1,910	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	29,400	29,400	26,380	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310	24,310
Отопление	Гкал/ч	22,280	22,280	20,050	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330	18,330
Вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	7,120	7,120	6,330	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980	5,980
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	14,850	13,733	16,753	18,823	18,823	18,823	18,823	30,030	30,030	30,030	30,030
Доля резерва (от установленной мощности)		0,26	0,24	0,29	0,33	0,33	0,33	0,33	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв с N-1	Гкал/ч	0,330	-0,787	2,233	4,303	8,823	8,823	8,823	20,030	20,030	20,030	20,030
Тепловая энергия									23649,33413	23649,33413	23649,33413	23649,33413
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	100464,190	97945,010	88036,500	90039,630	101197,556	92007,047	92007,047	92007,047	92007,047	92007,047	92007,047
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	4427,820	3297,330	3297,330	2349,020	3297,340	2981,227	2981,227	2981,227	2981,227	2981,227	2981,227
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	96036,370	94647,680	84739,170	87690,610	97900,216	89025,820	89025,820	89025,820	89025,820	89025,820	89025,820
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	18831,270	18769,360	19930,290	18519,010	18629,060	19072,887	19072,887	19072,887	19072,887	19072,887	19072,887
То же в %	%	19,61	19,83	23,52	21,12	19,03	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42	21,42
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	77205,100	75878,320	64808,880	69171,600	79271,156	69952,933	69952,933	69952,933	69952,933	69952,933	69952,933
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	23367,904	24183,410	22594,167	18485,590	25770,198	21754,389	21754,389	15724,004	15724,004	15724,004	15724,004
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	232,599	246,908	256,645	205,305	261,490	236,443	236,443	170,900	170,900	170,900	170,900
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	65	65	65	65	65	65	65	83	83	83	83
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,665	0,669	0,648	0,677	0,650	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	83,00	83,00	83,00	83,00

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	52,25	52,11	49,71	51,27	52,63	51,07	51,07	65,22	65,22	65,22	65,22
Затраты на выработку тепловой энергии	122113,19											
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	134 196,12	95155,41	134471,68	168768,89	174883,01	181878,33	189153,46	106991,72	111271,38	115722,24	120351,13
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	4 906,80	4383,05	4901,31	1048,39	3070,61	3193,43	1090,33	3193,43	3321,17	1133,94	3321,17
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
материалы на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вода на технологические цели	тыс. руб.	4 152,37	3962,87	4103,22	4384,00	4377,70	4552,81	4734,92	4924,32	5121,29	5326,14	5539,19
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	18 793,02	14885,28	31327,88	2442,35	388,01	403,53	419,67	436,46	453,92	472,07	490,96
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	18793,02	14885,28	31327,88	2442,35	388,01	403,53	419,67	436,46	453,92	472,07	490,96
услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	22 027,73	22994,91	22844,09	26543,77	24693,39	25681,13	26708,37	27776,71	28887,77	30043,28	31245,02
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	22 027,73	22994,91	22844,09	26543,77	24693,39	25681,13	26708,37	27776,71	28887,77	30043,28	31245,02
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	64 082,11	75749,66	75054,57	72066,33	70254,45	73064,63	75987,21	79026,70	82187,77	85475,28	88894,29
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 666,74	22012,46	22424,49	21453,20	20913,83	21750,38	22620,40	23525,21	24466,22	25444,87	26462,67
Амортизация основных средств	тыс. руб.	171,78	340,41	142,58	0,00	0,00	0,00	0,00	2318,63	2318,63	2318,63	2318,63
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	323,84	702,53	322,73	57,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
арендная плата	тыс. руб.	2 197,86	1367,55	647,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого расходов	тыс. руб.	269518,37	241554,13	296240,36	296764,00	298581,00	310524,24	320714,36	248193,18	258028,16	265936,46	278623,05

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	499,37	0,00	0,00	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43	1182,43
капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги банка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	264,18	63,73	153,95	11,62	44,40	46,18	48,02	49,94	51,94	54,02	56,18
на прибыль	тыс. руб.	124,84	0,00	91,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка подлежащая учету НВВ		0,00	0,00	0,00	0,00	6535,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полученные не обоснованные доходы		0,00	0,00	0,00	0,00	20000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	270281,92	241617,86	296394,31	297958,05	286343,43	311752,85	321944,82	249425,55	259262,53	267172,91	279861,66
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	3500,83	3184,28	4573,36	4307,52	3612,20	4456,61	4602,31	3565,62	3706,24	3819,32	4000,71

Табл. П.2.5. Тарифно-балансовая модель п. Оротукан в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Регионтеплоресурс» без учета предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	23,58	23,58	23,58	23,58
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11	12	13	14	15	16	17	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	19,270	19,270	19,270	19,270	19,270	19,270	19,270	21,770	21,770	21,770	21,770
Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552
Отопление	Гкал/ч	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018
Вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,718	10,718	10,718	10,718	10,718	10,718	10,718	13,218	13,218	13,218	13,218
Доля резерва (от установленной мощности)		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв с N-1	Гкал/ч	4,918	4,918	4,918	4,918	4,918	4,918	4,918	11,068	11,068	11,068	11,068

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	40179,261	38477,580	38186,409	37398,069	43060,930	38020,686	38020,686	38020,686	38020,686	38020,686	38020,686
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2451,830	2466,770	1685,784	1591,015	2031,440	1914,523	1914,523	1914,523	1914,523	1914,523	1914,523
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	37727,431	36010,810	36500,625	35807,054	41029,490	36106,163	36106,163	36106,163	36106,163	36106,163	36106,163
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	9394,681	10379,430	11964,126	11493,963	10967,600	11279,173	11475,230	11246,912	11240,668	11333,772	11320,936
То же в %	%	24,90	28,82	32,78	32,10	26,73	31,24	31,78	31,15	31,13	31,39	31,35
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	28332,750	25631,380	24536,499	24313,091	30061,890	24826,990	24630,933	24859,251	24865,495	24772,391	24785,227
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	8641,431	8261,291	8124,275	7460,959	8015,879	7948,842	8110,287	6826,994	6826,994	6826,994	6826,994
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	215,072	214,704	212,753	199,501	186,152	209,066	213,312	179,560	179,560	179,560	179,560
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	65	65	65	65	65	65	65	83	83	83	83
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,665	0,669	0,648	0,677	0,650	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	83,00	83,00	83,00	83,00
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	48,81	46,26	43,69	44,14	47,62	44,69	44,34	57,15	57,16	56,95	56,98
Затраты на выработку тепловой энергии												
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	90266,37	104745,30	96348,62	103122,78	119809,14	124601,51	129585,57	134768,99	140159,75	145766,14	151596,78
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	3751,49	7161,56	7108,27	3569,30	7624,97	7929,97	8247,17	8577,05	8920,14	9276,94	9648,02
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	3751,49	7161,56	7108,27	3569,30	7624,97	7929,97	8247,17	8577,05	8920,14	9276,94	9648,02
материалы на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вода на технологические цели	тыс. руб.	1103,71	835,44	1091,51	1779,31	889,45	925,03	962,03	1000,51	1040,53	1082,15	1125,44
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	101,64	274,51	199,31	399,07	575,81	598,84	622,80	647,71	673,62	700,56	728,58
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	2144,91	2919,85	1022,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	9755,04	9217,56	10666,58	10015,81	10652,07	11078,15	11521,28	11982,13	12461,42	12959,87	13478,27
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	9755,04	9217,56	10666,58	10015,81	10652,07	11078,15	11521,28	11982,13	12461,42	12959,87	13478,27
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	52416,50	51941,13	55555,76	57291,75	48065,38	49988,00	51987,52	54067,02	56229,70	58478,88	60818,04
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14865,79	14803,85	12397,19	10827,81	14387,38	14962,88	15561,39	16183,85	16831,20	17504,45	18204,63
Амортизация основных средств	тыс. руб.	28,07	7335,44	7592,81	8253,44	7583,05	7583,05	7583,05	7583,05	7583,05	7583,05	7583,05
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1279,02	2156,64	1686,24	1327,91	1671,93	1738,81	1808,36	1880,69	1955,92	2034,16	2115,52
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	8743,46	40920,33	61842,22	20640,91	688,07	715,59	744,22	773,99	804,94	837,14	870,63
налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	57,84	30,62	31,92	34,59	35,97	37,41	38,91	40,47	42,08	43,77
арендная плата	тыс. руб.	1586,52	1465,66	1168,48	1420,42	276,69	287,76	299,27	311,24	323,69	336,64	350,10
Итого расходов	тыс. руб.	186042,52	243777,27	256679,40	218648,51	212223,94	220409,58	228922,64	237776,22	246983,95	256559,98	266519,06
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги банка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	843,36	2190,81	6909,28	5586,27	5026,37	5227,42	5436,52	5653,98	5880,14	6115,35	6359,96
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на прибыль	тыс. руб.	0,00	7359,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	635,15	1064,16	296,55	76,22	297,82	309,73	322,12	335,01	348,41	362,34	376,84
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Недополученные доходы	тыс. руб.	66677,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	254198,18	254449,88	263915,85	224342,92	217582,72	225982,71	234718,69	243804,12	253252,96	263079,76	273299,63
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	8971,89	9927,28	10756,05	9227,25	7237,83	9102,30	9529,43	9807,38	10184,92	10619,88	11026,71

Табл. П.2.6. Тарифно-балансовая модель п. Оротукан в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Регионтеплоресурс» с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	23,58	23,58	23,58	23,58
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11	12	13	14	15	16	17	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	19,270	19,270	19,270	19,270	19,270	19,270	19,270	21,770	21,770	21,770	21,770

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552	8,552
Отопление	Гкал/ч	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018	8,018
Вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,718	10,718	10,718	10,718	10,718	10,718	10,718	13,218	13,218	13,218	13,218
Доля резерва (от установленной мощности)		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв с N-1	Гкал/ч	4,918	4,918	4,918	4,918	4,918	4,918	4,918	11,068	11,068	11,068	11,068
Тепловая энергия												
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	40179,261	38477,580	38186,409	37398,069	43060,930	38020,686	38020,686	38020,686	38020,686	38020,686	38020,686
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2451,830	2466,770	1685,784	1591,015	2031,440	1914,523	1914,523	1914,523	1914,523	1914,523	1914,523
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	37727,431	36010,810	36500,625	35807,054	41029,490	36106,163	36106,163	36106,163	36106,163	36106,163	36106,163
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	9394,681	10379,430	11964,126	11493,963	10967,600	11279,173	11475,230	11246,912	11240,668	11333,772	11320,936
То же в %	%	24,90	28,82	32,78	32,10	26,73	31,24	31,78	31,15	31,13	31,39	31,35
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	28332,750	25631,380	24536,499	24313,091	30061,890	24826,990	24630,933	24859,251	24865,495	24772,391	24785,227
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	8474,374	8098,175	8124,278	7315,608	8015,877	7846,020	7846,020	6826,994	6826,994	6826,994	6826,994
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	210,914	210,465	212,753	195,615	186,152	206,362	206,362	179,560	179,560	179,560	179,560
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	65	65	65	65	65	65	65	83	83	83	83
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,665	0,669	0,648	0,677	0,650	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	83,00	83,00	83,00	83,00
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	48,81	46,26	43,69	44,14	47,62	44,69	44,34	57,15	57,16	56,95	56,98
Затраты на выработку тепловой энергии												
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	90266,37	104745,30	96348,62	103122,78	119809,14	124601,51	129585,57	60044,02	62445,78	64943,61	67541,35
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	3751,49	7161,56	7108,27	3569,30	7624,97	7929,97	8247,17	8577,05	8920,14	9276,94	9648,02
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	3751,49	7161,56	7108,27	3569,30	7624,97	7929,97	8247,17	8577,05	8920,14	9276,94	9648,02
материалы на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вода на технологические цели	тыс. руб.	1103,71	835,44	1091,51	1779,31	889,45	925,03	962,03	1000,51	1040,53	1082,15	1125,44
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	101,64	274,51	199,31	399,07	575,81	598,84	622,80	647,71	673,62	700,56	728,58
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	2144,91	2919,85	1022,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	9755,04	9217,56	10666,58	10015,81	10652,07	11078,15	11521,28	11982,13	12461,42	12959,87	13478,27
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	9755,04	9217,56	10666,58	10015,81	10652,07	11078,15	11521,28	11982,13	12461,42	12959,87	13478,27

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	52416,50	51941,13	55555,76	57291,75	48065,38	49988,00	51987,52	54067,02	56229,70	58478,88	60818,04
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14865,79	14803,85	12397,19	10827,81	14387,38	14962,88	15561,39	16183,85	16831,20	17504,45	18204,63
Амортизация основных средств	тыс. руб.	28,07	7335,44	7592,81	8253,44	7583,05	7583,05	7583,05	10487,30	10487,30	10487,30	10487,30
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1279,02	2156,64	1686,24	1327,91	1671,93	1738,81	1808,36	1880,69	1955,92	2034,16	2115,52
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	8743,46	40920,33	61842,22	20640,91	688,07	715,59	744,22	773,99	804,94	837,14	870,63
налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	57,84	30,62	31,92	34,59	35,97	37,41	38,91	40,47	42,08	43,77
арендная плата	тыс. руб.	1586,52	1465,66	1168,48	1420,42	276,69	287,76	299,27	311,24	323,69	336,64	350,10
Итого расходов	тыс. руб.	186042,52	243777,27	256679,40	218648,51	212223,94	220409,58	228922,64	165955,50	172174,23	178641,70	185367,88
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
услуги банка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	843,36	2190,81	6909,28	5586,27	5026,37	5227,42	5436,52	5653,98	5880,14	6115,35	6359,96
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на прибыль	тыс. руб.	0,00	7359,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	635,15	1064,16	296,55	76,22	297,82	309,73	322,12	335,01	348,41	362,34	376,84
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Недополученные доходы	тыс. руб.	66677,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	254198,18	254449,88	263915,85	224342,92	217582,72	225982,71	234718,69	171983,40	178443,24	185161,48	192148,45
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	8971,89	9927,28	10756,05	9227,25	7237,83	9102,30	9529,43	6918,29	7176,34	7474,51	7752,54

Табл. 2.7. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа на тепловую энергию в горячей воде в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоэнергия» «Ягодинский» в двух вариантах, без учета предложений по техническому перевооружению и с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Тариф на производство тепловой энергии, с учетом замены существующих котлов на новые	руб./Гкал	3500,83	3184,28	4573,36	4307,52	3612,20	4456,61	4602,31	3565,62	3706,24	3819,32	4000,71
Тариф на производство тепловой энергии без учета капитальных вложений	руб./Гкал	3500,83	3184,28	4573,36	4307,52	3612,20	4483,83	4602,31	4815,16	5035,40	5173,54	5410,42

Табл. 2.8. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа на тепловую энергию в горячей воде в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Регионтеплоресурс» в двух вариантах, без учета предложений по техническому перевооружению и с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Тариф на производство тепловой энергии без учета капитальных вложений	руб./Гкал	8971,885	9927,28	10756,05	9227,248	7237,825699	9102,3	9529,427	9807,38	10184,92	10619,88	11026,71
Тариф на производство тепловой энергии, с учетом замены существующей угольной котельной на новую блочно-модульную	руб./Гкал	8971,885	9927,28	10756,05	9227,248	7237,825699	9102,3	9529,427	6918,286	7176,34	7474,51	7752,539

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

Строительство новой блочно-модульной угольной котельной с температурным графиком 95/70°C в п. Ягодное не является окупаемым ввиду этого в расчете тарифа было учтено мероприятие по замене существующих котлов на новые аналогичной мощности, а также мероприятия по замене участков тепловых сетей с увеличением проходного диаметра, в связи с недостаточностью пропускной способности как указано в главе 5 данной схемы теплоснабжения, рамки реализации проекта установлены 2023 г - 2024 г., в 2025 году рассматриваемое мероприятие снизит тариф на передачу тепловой энергии на 1249,54 руб./Гкал, что является существенным показателем.

В качестве финансирования предлагается рассмотреть программу Фонда содействия ЖКХ по со финансированию проектов. Данная программа позволит привлечь государственное финансирование в размере 90% от стоимости проекта.

Строительство новой блочно-модульной угольной котельной с температурным графиком 114/70°C в п. Оротукан не является окупаемым ввиду этого в расчете тарифа было учтено мероприятие по замене существующих котлов на новую блочно-модульную угольную котельную с температурным графиком 85/60 °С, а также мероприятия по замене участков тепловых сетей с увеличением проходного диаметра, в связи с недостаточностью пропускной способности как указано в главе 5 данной схемы теплоснабжения, рамки реализации проекта установлены 2023 г - 2024 г., в 2025 году рассматриваемое мероприятие снизит тариф на передачу тепловой энергии на 2 889,09 руб./Гкал, что является существенным показателем.

В качестве финансирования предлагается рассмотреть программу Фонда содействия ЖКХ по со финансированию проектов. Данная программа позволит привлечь государственное финансирование в размере 90% от стоимости проекта.

Рис. 3.1. Прогноз тарифа для конечного потребителя ООО «Теплоэнергия» «Ягодинский», руб./Гкал

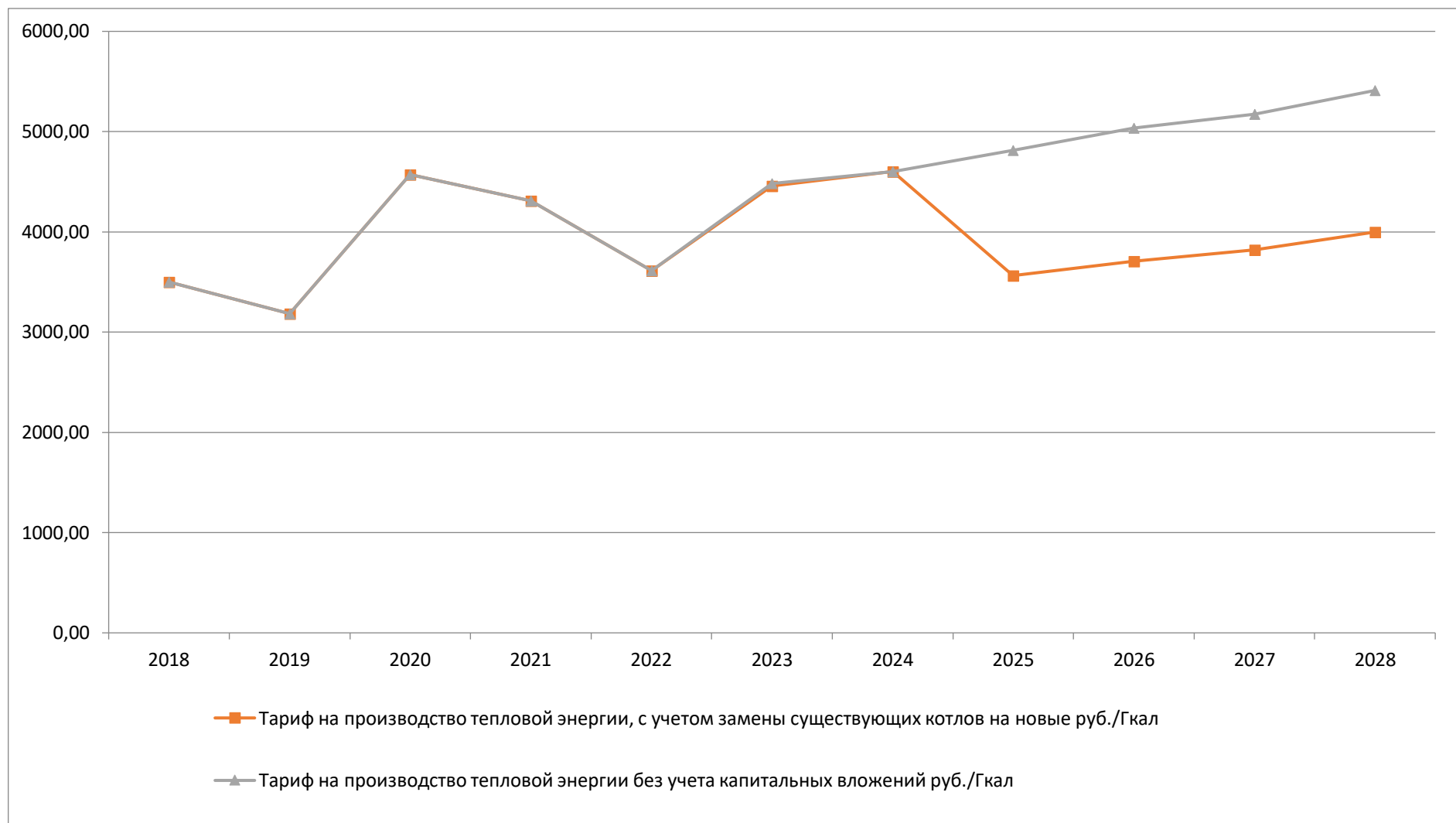


Рис. 3.2. Прогноз тарифа для конечного потребителя ООО «Регионтеплоресурс», руб./Гкал

