



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ГЛАВА 14 «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)	61401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	61401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	61401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	61401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	61401.ОМ-ПСТ.004.000
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	61401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	61401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	61401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1 «Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)»	61401.ОМ-ПСТ.008.001
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	61401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	61401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	61401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	61401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	61401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	61401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	9
2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	10
3	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	16
4	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ...	17
4.1.1.	<i>Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом 17</i>	
4.1.2.	<i>Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в паре с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 13).....</i>	18
4.1.3.	<i>Ценовые последствия для потребителей Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра» в соответствии с актуализированным вариантом</i>	18
4.1.4.	<i>Ценовые последствия для потребителей МУП «РМПТС» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 1)</i>	19
4.1.5.	<i>Ценовые последствия для потребителей ООО «Кардинал» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 4)</i>	21
4.1.6.	<i>Ценовые последствия для потребителей ГБУ Рязанской области «Городская клиническая больница №11» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 2)</i>	21
4.1.7.	<i>Ценовые последствия для потребителей ООО «Приток» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 6)</i>	22
4.1.8.	<i>Ценовые последствия для потребителей ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 12).....</i>	23
4.1.9.	<i>Ценовые последствия для потребителей ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 3)</i>	24

4.1.10. Ценовые последствия для потребителей ООО «УК «Вертикаль» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 8)	24
4.1.11. Ценовые последствия для потребителей РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 9).....	25
4.1.12. Ценовые последствия для потребителей ООО «Маяк-Инвест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 5)	26
4.1.13. Ценовые последствия для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 11).....	26
4.1.14. Ценовые последствия для потребителей ООО «РГТК» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 7)	27
4.1.15. Ценовые последствия для потребителей ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 10).....	28
4.1.16. Ценовые последствия для потребителей Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 14).....	29
4.1.17. Ценовые последствия для АО «Рязанский радиозавод» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 15)	30
5 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения	31

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Калькуляционные статьи затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовой модели для Ново-Рязанской ТЭЦ	13
Таблица 2.2 – Калькуляционные статьи затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовой модели для МУП «РМПТС»	13
Таблица 6.1 – Расчет платы за подключение к тепловым сетям МУП «РМПТС»	20

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Прогноз цен на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ, при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	17
Рисунок 4.2 – Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра», при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (производство и транспорт тепловой энергии).....	19
Рисунок 4.3 – Прогноз цен на тепловую энергию для МУП «РМПТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	20
Рисунок 4.4 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Кардинал» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	21
Рисунок 4.5 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ГKB №11 при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	22
Рисунок 4.6 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Приток» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	23
Рисунок 4.7 – Прогноз цен на транспорт тепловой энергии ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	24
Рисунок 4.8 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ОКОД при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	24
Рисунок 4.9 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «УК «Вертикаль» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	25
Рисунок 4.10 – Прогноз цен на тепловую энергию РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	25
Рисунок 4.11 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Маяк-Инвест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	26
Рисунок 4.12 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для потребителей БМК б/н, Октябрьский городок, 53а при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	27
Рисунок 4.13 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для потребителей БМК б/н, Михайловское ш., 89б при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	27

Рисунок 4.14 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «РГТК» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	28
Рисунок 4.15 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	29
Рисунок 4.16 – Прогноз цен на тепловую энергию Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	29
Рисунок 4.17 – Прогноз цен на тепловую энергию АО «Рязанский радиозавод» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом	30

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящий документ содержит:

- тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения;
- тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации;
- результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

2 ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии были разработаны тарифно-балансовые модели по каждой системе теплоснабжения.

Тарифно-балансовую модель сформированы в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе "Балансы тепловой мощности" сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источ-

ников тепловой энергии.

В показателе "Балансы тепловой энергии" сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе "Топливный баланс" сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе "Балансы теплоносителей" сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды и пара, различных термодинамических параметров) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

В показателе "Балансы электрической энергии" сформированы перспективные потребности в электроэнергии для обеспечения функционирования технологического оборудования источников тепловой энергии, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, КРП и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения.

В показателе "Балансы холодной воды питьевого качества" сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей, ЦТП.

В показателе "Тарифы на покупные энергоносители и воду" сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе "Производственные расходы товарного отпуска" сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения. По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В показателях "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Тарифно-балансовые модели сформированы для каждой системы теплоснабжения в формате электронных таблиц Excel, показатели "Производственная деятель-

ность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность", а также расчет показателей эффективности инвестиций проведен в специализированной программе Альт-Инвест в формате электронных таблиц Excel:

- Для Ново-Рязанской ТЭЦ: тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_НРТЭЦ_2022.xlsx», файл Альт-Инвест «Invest NR TEC.xlsm»;
- Для Дягилевской ТЭЦ: тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_ДТЭЦ_2022.xlsx», файл Альт-Инвест «Invest Dygilevskaya TEC.xlsm»;
- Для МУП «РМПТС»: тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_РМПТС_2022.xlsx», файлы Альт-Инвест «Invest RMPTS.xlsm» (расчет эффективности полных инвестиционных затрат), «Invest RMPTS - perecl koteln.xlsm» (расчет эффективности переключения котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ);
- Для систем теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций: тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_Прочие.xlsx»;

Указанные файлы в формате Excel являются неотъемлемой частью данной главы. Пример формирования прогнозных калькуляционных статей затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовых моделях для Ново-Рязанской ТЭЦ, МУП «РМПТС» приведен в таблицах 2.1-2.2.

Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность", а также расчет показателей эффективности инвестиций по результатам расчета в специализированной программе Альт-Инвест приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа города Рязани на период до 2034 года (актуализация на 2024 год) Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение».

Таблица 2.1 – Калькуляционные статьи затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовой модели для Ново-Рязанской ТЭЦ

Калькуляция расходов на осуществление производственной деятельности области горячего водоснабжения	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 030 240	1 025 267	1 040 621	1 032 110	1 305 494	1 461 053	1 506 851	1 651 999	1 803 516	1 959 907	2 103 700	2 256 485	2 421 472	2 615 954	2 808 320	2 993 507	3 166 707
Вода на технологию	тыс. руб.	3 216	3 831	3 818	3 614	3 951	4 230	4 414	4 703	4 990	5 271	5 503	5 737	5 984	6 284	6 552	6 793	6 984
1. Итого ресурсы	тыс. руб.	1 033 456	1 029 098	1 044 439	1 035 724	1 309 445	1 465 283	1 511 264	1 656 702	1 808 507	1 965 178	2 109 203	2 262 222	2 427 457	2 622 237	2 814 872	3 000 300	3 173 692
2. Операционные расходы	тыс. руб.	571 180	585 376	608 019	609 835	447 048	474 079	491 397	509 078	524 147	551 271	567 588	584 389	601 687	619 497	637 834	656 714	676 152
Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	61 550	62 024	65 902	64 574	67 423	84 533	87 621	90 773	93 460	98 297	101 206	104 202	107 286	110 462	113 732	117 098	120 564
Амортизация произв. оборудования	тыс. руб.	134 935	110 362	106 148	106 554	72 788	67 852	68 904	64 290	56 438	51 585	45 210	41 343	38 033	16 144	14 923	14 656	14 538
Амортизация по вновь установленному оборудованию		0	0	0	0	0	0	8 116	20 175	29 077	32 095	32 282	32 735	34 970	39 135	43 501	47 706	50 381
Аренда	тыс. руб.	0	0	20 565	20 691	17 773	18 921	19 669	20 648	21 625	22 518	23 555	24 541	25 573	26 710	27 824	28 946	29 995
Внерезидентные расходы (выплата процентов по кредиту ставка ЦБ+4%)	тыс. руб.		29 022	15 531	3 978	2 779	0	4 139	9 261	5 693	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на уплату налогов, прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 791	5 291	5 071	4 967	4 276	38 337	39 854	41 836	43 816	45 627	47 728	49 725	51 817	54 120	56 377	58 651	60 777
Налог на прибыль		10 129	216	8 891	0	3	1	18 977	19 548	23 468	0	0	0	1 362	7 410	7 641	1 465	0
3. Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	216 405	206 914	222 108	200 764	165 042	209 644	247 280	266 531	273 578	250 122	249 981	252 546	259 042	253 981	263 997	268 522	276 256
4.1. Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	975	0	35 565	0	0	0	75 909	78 193	93 870	0	0	0	5 449	29 641	30 566	5 859	0
4.2. Нормативная прибыль (на обслуживание целевых заемных средств, привлечённых на реализацию инвестиционной программы)	тыс. руб.	47 135	29 022	15 531	3 978	2 779	0	4 139	9 261	5 693	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4. Прочие расходы (предпринимательская прибыль)	тыс. руб.	39 540	38 344	40 476	40 512	30 663	32 799	35 999	37 575	38 678	40 333	41 154	42 134	43 268	43 618	45 037	46 528	47 970
4. Валовая прибыль товарного отпуска, в т.ч.	тыс. руб.	87 650	67 366	91 572	44 490	33 442	32 799	116 047	125 029	138 241	40 333	41 154	42 134	48 716	73 259	75 603	52 387	47 970
5. Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования	тыс. руб.	-175 781	-49 943	-69 239	25 844	13 447	48 618	0										
6. Необходимая валовая выручка с инвестиционной надбавкой	тыс. руб.	1 732 910	1 838 812	1 896 900	1 916 657	1 968 424	2 230 423	2 365 988	2 557 340	2 744 471	2 806 904	2 967 926	3 141 290	3 336 901	3 568 974	3 792 305	3 977 922	4 174 069
в т.ч. инвестиционная надбавка (амортизация по вновь устанавливаемому оборудованию, нормативная прибыль на финансирование инвестиционной программы с учетом налога на прибыль, обслуживание целевых заемных средств)	тыс. руб.	48 354	29 022	59 987	3 978	2 779	0	107 141	127 177	152 108	32 095	32 282	32 735	41 781	76 187	81 708	55 030	50 381
Необходимая валовая выручка без инвестиционной надбавки	тыс. руб.	1 684 556	1 809 790	1 836 913	1 912 679	1 965 645	2 230 423	2 258 847	2 430 163	2 592 364	2 774 809	2 935 644	3 108 555	3 295 120	3 492 787	3 710 597	3 922 892	4 123 688
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2 281	2 309	2 309	2 259	2 214	2 225	2 217	2 271	2 317	2 354	2 363	2 368	2 375	2 398	2 404	2 397	2 370
Тарифные последствия без инвестиционной надбавки	руб./Гкал	733,53	771,20	788,79	844,94	886,45	1002,62	1017,13	1065,88	1116,20	1178,97	1242,51	1312,47	1387,20	1456,37	1543,20	1636,53	1740,04
Тарифные последствия с тарифной надбавкой (финансирование ИП из тарифа)	руб./Гкал.	754,59	783,76	814,77	846,70	887,70	1 002,62	1 065,46	1 121,87	1 181,84	1 192,61	1 256,17	1 326,29	1 404,79	1 488,14	1 577,18	1 659,49	1 761,30

Таблица 2.2 – Калькуляционные статьи затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовой модели для МУП «РМПТС»

Расходы	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Калькуляция расходов, связанных с производством и транспортом тепловой энергии																			
1. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	502 370	483 440	481 181	490 992	497 091	488 184	546 087	582 919	594 035	584 062	592 032	618 077	637 516	657 317	671 826	692 853	710 788	729 177
2. Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	2 103 360	2 129 709	2 303 122	2 377 773	2 444 604	2 507 854	2 840 697	2 905 854	3 154 362	3 343 775	3 531 145	3 681 950	3 834 119	3 994 149	4 184 086	4 357 530	4 516 762	4 649 236
Затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии	тыс. руб.			3 380	3 510	3 357	3 492												
3. Покупная электрическая энергия	тыс. руб.	263 620	287 900	328 945	347 867	364 182	379 472	433 659	415 929	442 277	458 073	477 400	495 294	511 153	528 393	547 612	566 680	581 614	593 656
4. Теплоноситель	тыс. руб.	32 670	37 550	43 080	45 284	47 564	53 535	53 156	53 860	56 774	59 114	61 224	62 592	63 926	65 297	67 069	68 489	69 609	70 254
5. Холодная вода	тыс. руб.	12 010	12 320	3 980	4 069	4 114	4 234	4 444	4 795	4 779	4 718	4 747	4 907	5 014	5 118	5 179	5 292	5 375	5 459
Водоотведение	тыс. руб.			1 326	1 454	1 552	1 616	1 640	1 769	1 763	1 741	1 752	1 811	1 850	1 888	1 911	1 953	1 983	2 014
Итого ресурсы	тыс. руб.	2 914 030	2 950 919	3 165 014	3 270 950	3 362 465	3 438 386	3 879 684	3 965 127	4 253 990	4 451 484	4 668 299	4 864 631	5 053 577	5 252 163	5 477 683	5 692 797	5 886 131	6 049 797
6. Сырье и материалы, в т.ч.	тыс. руб.	260 350	267 850	292 876	298 444	304 859	313 212	295 000	303 058	313 229	317 113	323 892	333 838	347 317	361 340	365 029	378 360	393 636	410 745
на ремонт	тыс. руб.	176 850	182 080	202 453	206 302	210 737	216 511	229 502	235 771	243 683	246 705	251 979	259 717	270 203	281 112	283 982	294 353	306 238	319 548
7. Фонд оплаты труда	тыс. руб.	545 790	561 940	609 101	620 682	634 023	651 395	683 082	701 741	725 293	734 285	749 983	773 014	804 224	836 695	845 237	876 104	911 477	951 092
8. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	5 490	5 650	10 793	10 999	11 235	11 543	12 235	12 570	12 991	13 152	13 434	13 846	14 405	14 987	15 140	15 693	16 326	17 036
13. Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	3 190	3 290	12 745	12 987	13 266	13 630	14 447	14 842	15 340	15 530	15 862	16 349	17 010	17 696	17 877	18 530	19 278	20 116

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОДА РЯЗАНИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)
ГЛАВА 14 «ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ»**

Расходы	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
14. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.			82	84	86	88	93	96	99	100	102	106	110	114	115	120	125	130
15. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.			906	923	943	969	1 027	1 055	1 090	1 104	1 127	1 162	1 209	1 258	1 270	1 317	1 370	1 429
19. Прочие	тыс. руб.	49 690	49 390	51 666	52 649	53 780	55 254		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого операционные расходы	тыс. руб.	864 510	888 120	978 169	996 767	1 018 191	1 046 090	1 005 885	1 033 361	1 068 043	1 081 284	1 104 400	1 138 315	1 184 275	1 232 090	1 244 668	1 290 123	1 342 212	1 400 548
21. Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	163 580	172 720	188 883	192 263	196 218	201 368	238 383	229 370	236 946	239 329	244 050	251 333	261 481	272 038	274 071	283 980	295 446	308 374
22. Амортизация произв. оборудования	тыс. руб.	125 380	130 710	131 130	124 920	140 154	81 922	81 922	151 838	238 129	324 244	370 103	413 433	431 849	449 835	465 063	483 532	491 918	497 933
в том числе от основных фондов новых проектов	тыс. руб.						0		69 916	156 207	242 322	288 181	331 511	349 927	367 913	383 141	401 610	409 996	416 011
23. Аренда	тыс. руб.	2 360	1 830	0	0	0	927	983	1 022	1 063	1 106	1 150	1 197	1 245	1 295	1 348	1 402	1 459	1 518
24. Концессионная плата	тыс. руб.																		
25. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	17 580	17 620	1 060	1 092	816	14 150	14 999	15 599	16 223	16 878	17 559	18 268	19 005	19 773	20 571	21 402	22 266	23 165
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.			297	306	62		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.			763	786	755		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
иные расходы	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	52 180	69 020	69 642	73 260	78 668	82 053		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27. Расходы на уплату налогов, в т.ч.	тыс. руб.	22 620	4 620	20 335	15 623	34 578	63 703	48 100	50 024	52 025	54 126	56 311	58 585	60 950	63 411	65 971	68 635	71 406	74 289
Налог на имущество	тыс. руб.			14 332	13 399	12 506		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	22 620	4 620	4 085	27 502	20 153	63 703	48 100	50 024	52 025	54 126	56 311	58 585	60 950	63 411	65 971	68 635	71 406	74 289
Налоги и сборы	тыс. руб.			1 918	2 224	1 919		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28. Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	4 660	0																
29. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	20 790	21 560	19 000	48 440	41 250		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29. Внереализационные расходы (выплата процентов по кредиту ставка ЦБ+4%)	тыс. руб.			0	0	0			71 569	101 249	106 663	99 670	90 346	79 858	68 058	54 783	39 849	23 048	9 662
Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	409 150	418 080	430 050	483 100	491 684	444 123	384 386	447 853	544 386	635 683	689 173	742 816	774 530	806 352	827 024	858 951	882 494	905 279
30. Валовая прибыль товарного отпуска, в т.ч.	тыс. руб.	90 520	13 472	16 339	110 007	80 610	254 812	192 402	200 098	208 102	216 504	225 245	234 340	243 801	253 645	263 886	274 540	285 625	297 157
Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.				91 505	61 718	254 812	192 402	200 098	208 102	216 504	225 245	234 340	243 801	253 645	263 886	274 540	285 625	297 157
Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			16 339	18 502	18 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиционная надбавка к тарифу	тыс. руб.							274 324	293 174	429 098	477 622	482 555	90 346	79 858	68 058	93 142	39 849	23 048	9 662
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 278 210	4 270 591	4 589 571	4 860 824	4 952 951	5 183 412	5 462 356	5 646 438	6 074 520	6 384 955	6 687 118	6 980 101	7 256 184	7 544 250	7 813 261	8 116 411	8 396 462	8 652 781
Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.			1 258	-112 311	0	-85 362	-85 362											
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.						-65 561	0											
Необходимая валовая выручка без инвестиционной надбавки	тыс. руб.	4 278 210	4 270 591	4 588 313	4 748 513	4 952 951	5 032 488	5 376 994	5 646 438	6 074 520	6 384 955	6 687 118	6 980 101	7 256 184	7 544 250	7 813 261	8 116 411	8 396 462	8 652 781
Необходимая валовая выручка с инвестиционной надбавкой	тыс. руб.	4 278 210	4 270 591	4 588 313	4 748 513	4 952 951	5 032 488	5 651 318	5 939 613	6 503 617	6 862 577	7 169 673	7 070 448	7 336 041	7 612 308	7 906 404	8 156 260	8 419 510	8 662 442
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2 562	2 586	2 492	2 402	2 593	2 584	2 487	2 547	2 622	2 684	2 748	2 792	2 827	2 862	2 908	2 942	2 961	2 961
Тарифные последствия без инвестиционной надбавки	руб./Гкал	1 654	1 734	1 790	1 854	1 943	2 067	2 162	2 217	2 317	2 378	2 434	2 500	2 567	2 636	2 687	2 758	2 835	2 922
Тарифные последствия с тарифной надбавкой (финансирование ИП из тарифа)	руб./Гкал	1 654	1 734	1 790	1 854	1 943	2 067	2 273	2 332	2 480	2 556	2 609	2 532	2 595	2 660	2 719	2 772	2 843	2 925

3 ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Тарифно-балансовые модели сформированы для каждой единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в формате электронных таблиц Excel, показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность", а также расчет показателей эффективности инвестиций проведен в специализированной программе Альт-Инвест в формате электронных таблиц Excel:

- Для Ново-Рязанской ТЭЦ ЕТО №13 (теплоноситель – пар): тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_НРТЭЦ_2022.xlsx», файл Альт-Инвест «Invest NR TEC.xlsm»;
- Для МУП «РМПТС» ЕТО №1: тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_РМПТС 2022.xlsx», файлы Альт-Инвест «Invest RMPTS.xlsm» (расчет эффективности полных инвестиционных затрат), «Invest RMPTS - peresl koteln.xlsm» (расчет эффективности переключения котельных МУП «РМПТС» на Ново-Рязанскую ТЭЦ);
- Для систем теплоснабжения прочих теплоснабжающих организаций ЕТО №№2-12,14: тарифно-балансовая модель файл Excel «ТБМ_Прочие.xlsx»;

4 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ

4.1.1. Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом

На рисунке 4.1 представлены прогнозные цены на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в ценах соответствующих лет на период до 2034 года.

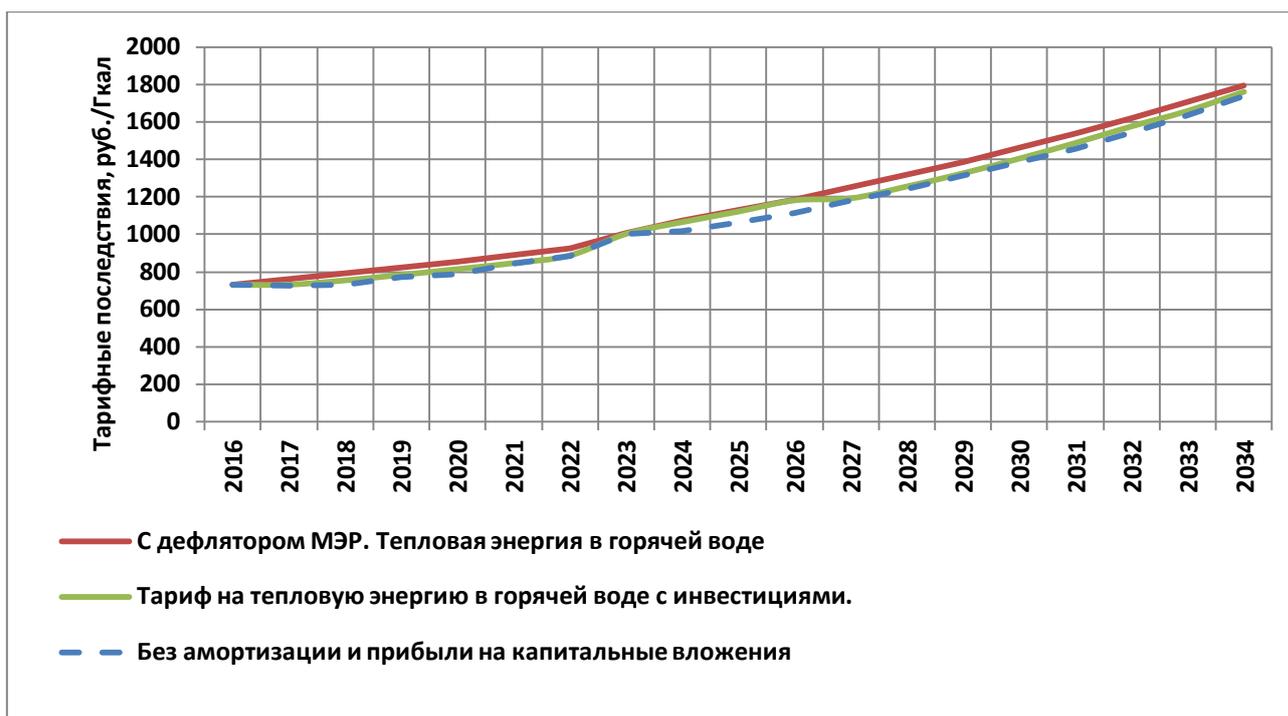


Рисунок 4.1 – Прогноз цен на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ, при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

Реализация мероприятий на Ново-Рязанской ТЭЦ не приводит к превышению прогнозного тарифа с инвестициями над прогнозированным тарифом МЭР. В связи с тем, что предложения о замене базового узла паровой турбины Т-100-130 ст.№9 является промежуточными и решение о необходимости его реализации, равно как и решение по источнику финансирования, составу и исполнителю работ не приняты, влияние указанного

мероприятия на прогнозные цены на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ, в настоящей Схеме теплоснабжения не учитывается. При этом если данное мероприятие по замене базового узла паровой турбины Т-100-130 ст.№9 будут финансироваться в том числе из тарифа на тепловую энергию, то произойдет превышение тарифа над прогнозным тарифом МЭР.

4.1.2. Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую в паре с коллекторов Ново-Рязанской ТЭЦ в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 13)

С 2019 года Ново-Рязанская ТЭЦ перешла на отпуск пара потребителям по нерегулируемым ценам. Прогнозные цены на тепловую энергию в данном случае будут установлены по соглашению сторон «потребитель-поставщик».

4.1.3. Ценовые последствия для потребителей Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра» в соответствии с актуализированным вариантом

На рисунке 6.2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую из тепловой сети Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра», в ценах соответствующих лет на период до 2034 года (суммарно производство и передача тепловой энергии по собственной тепловой сети, то есть цена поставки тепловой энергии в тепловые сети МУП «РМПТС» и потребителям, непосредственно подключенным к тепловой сети Дягилевской ТЭЦ).

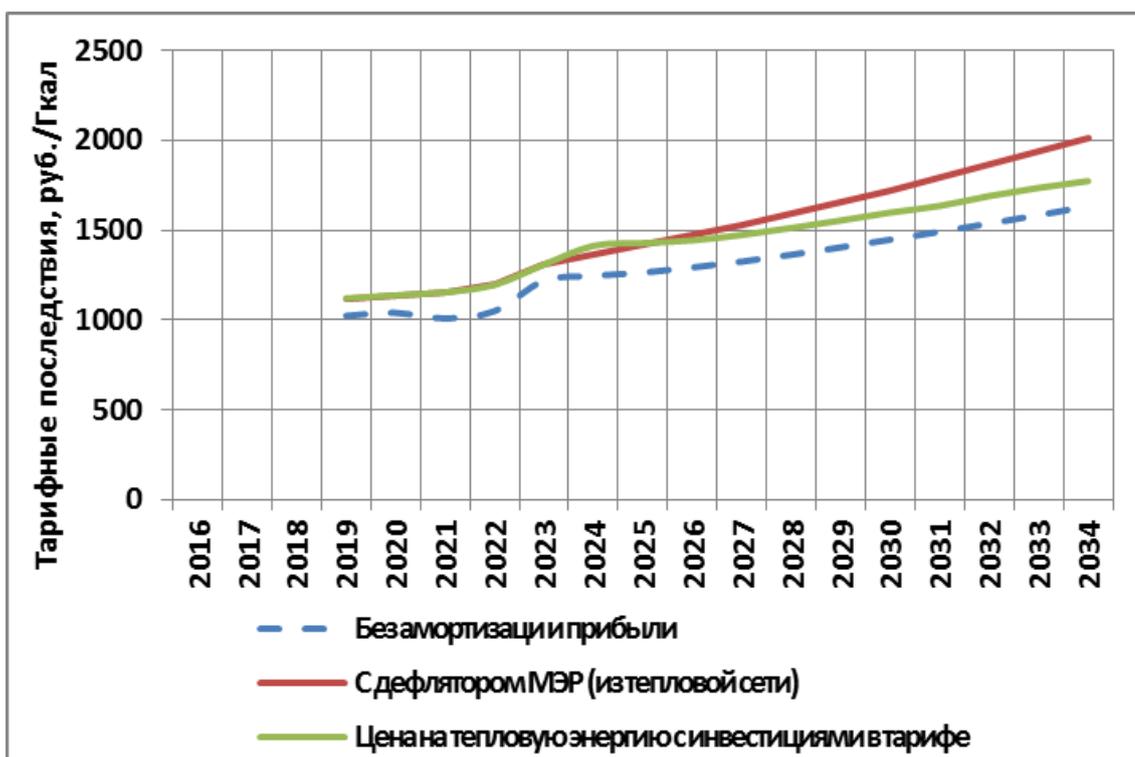


Рисунок 4.2 – Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети Дягилевской ТЭЦ АО «Квадра», при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом (производство и транспорт тепловой энергии)

4.1.4. Ценовые последствия для потребителей МУП «РМПТС» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 1)

Начиная с 2019 года, для МУП «РМПТС» регулирующим органом установлены долгосрочные (на 5 лет) тарифы на тепловую энергию. В установленных тарифах учтены капитальные затраты (в виде амортизации и прибыли на капитальное развитие) на реализацию мероприятий предложенных в утвержденной ранее схеме теплоснабжения. Рост тарифа на тепловую энергию в ближайшую пятилетку (2019-2023 годы) составит в среднем 5% без роста совокупного платежа граждан на коммунальные услуги в рассматриваемый период.

На рисунке 6.3 представлены прогнозные цены на тепловую энергию для потребителей МУП «РМПТС» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения.

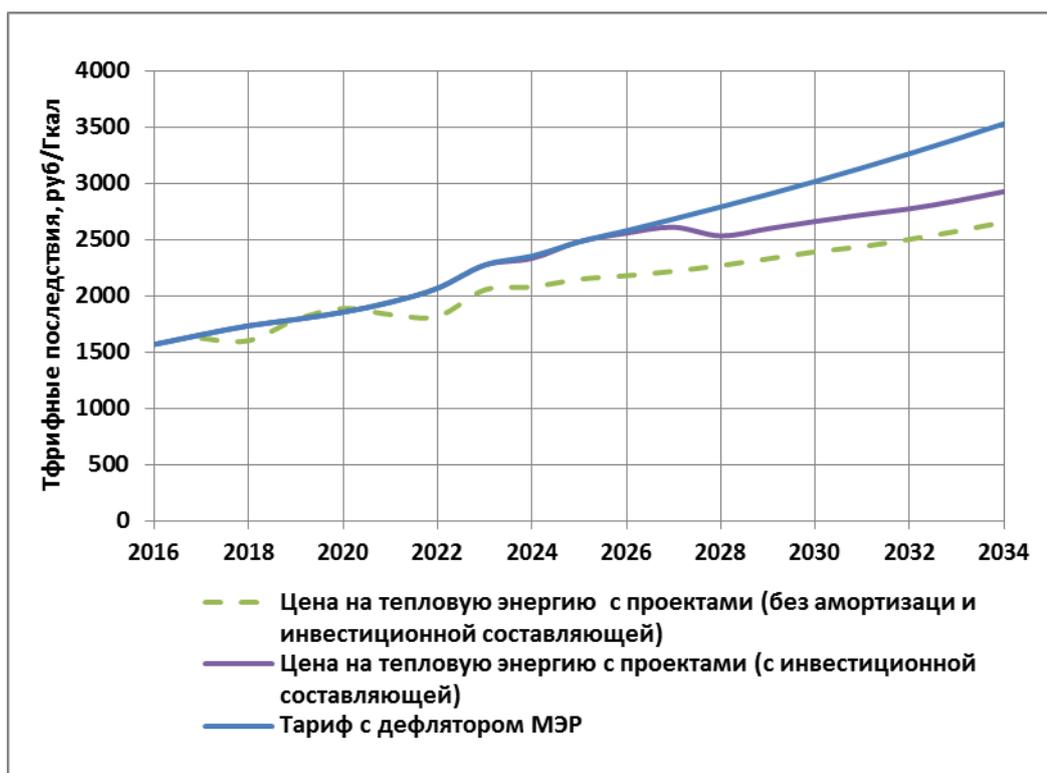


Рисунок 4.3 – Прогноз цен на тепловую энергию для МУП «РМПТС» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

Из приведенных выше рисунков видно, что программа строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения МУП «РМПТС» может быть реализована за счет инвестиционного потенциала установленного долгосрочного тарифа на тепловую энергию, а также за счет привлечения вне тарифных источников: бюджетных средств и инфраструктурных займов (Фонд развития территорий, Фонд содействия развития ЖКХ).

На основании вышесказанного можно сделать вывод, что основной инвестиционный потенциал МУП «РМПТС» на ближнесрочную перспективу будет использован на реконструкцию 1-й тепломагистрали.

Расчет значения платы за подключение к тепловым сетям МУП «РМПТС» приведено в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Расчет платы за подключение к тепловым сетям МУП «РМПТС»

Показатель	Тыс. руб. без НДС	Тыс. руб./Гкал/ч без НДС	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	20 978	94	224,00
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	2 097 815	9365	224,00

Показатель	Тыс. руб. без НДС	Тыс. руб./Гкал/ч без НДС	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	1 874 807	8370	224,00
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	223 008	996	224,00
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	0	-	224,00
Итого	2 118 793	9459	224,00

4.1.5. Ценовые последствия для потребителей ООО «Кардинал» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 4)

На рисунке 6.4 представлены прогнозные цены на тепловую энергию котельной ООО «Кардинал» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

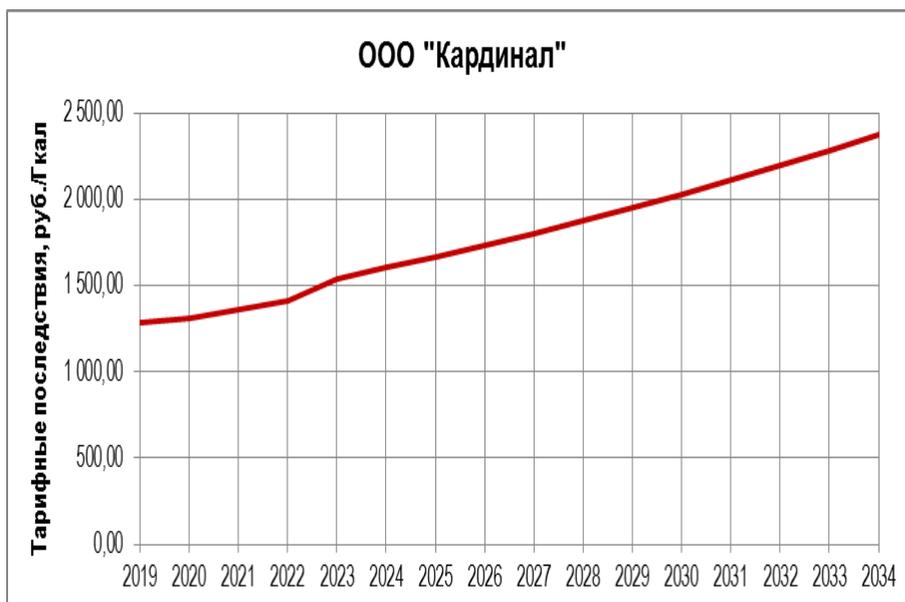


Рисунок 4.4 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Кардинал» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.6. Ценовые последствия для потребителей ГБУ Рязанской области «Городская клиническая больница №11» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 2)

На рисунке 6.5 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ГБУ РО ГКБ №11 в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 4.5 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ГКБ №11 при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.7. Ценовые последствия для потребителей ООО «Приток» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 6)

На рисунке 6.6 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «Приток» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

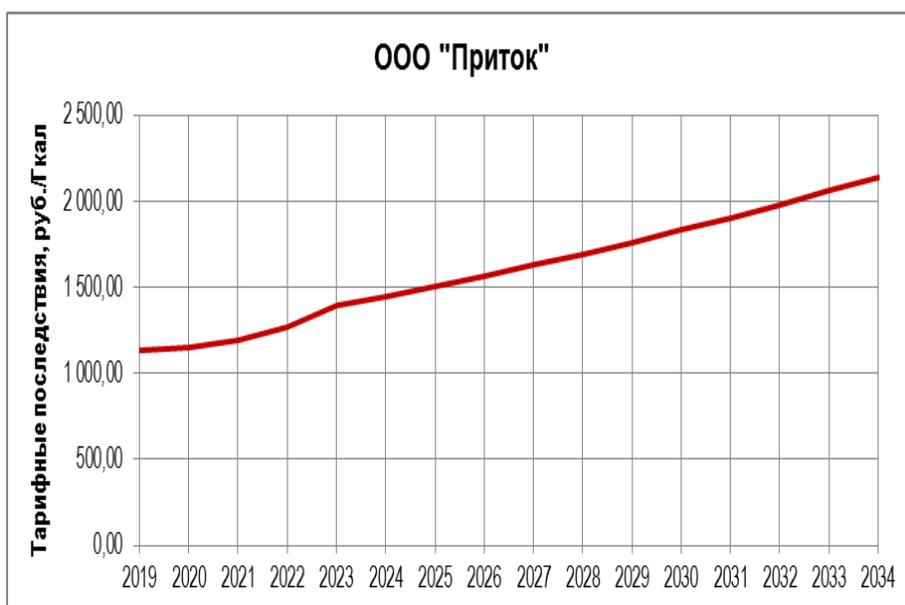


Рисунок 4.6 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Приток» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.8. Ценовые последствия для потребителей ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 12)

На рисунке 6.7 представлены прогнозные цены на транспорт тепловой энергии ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

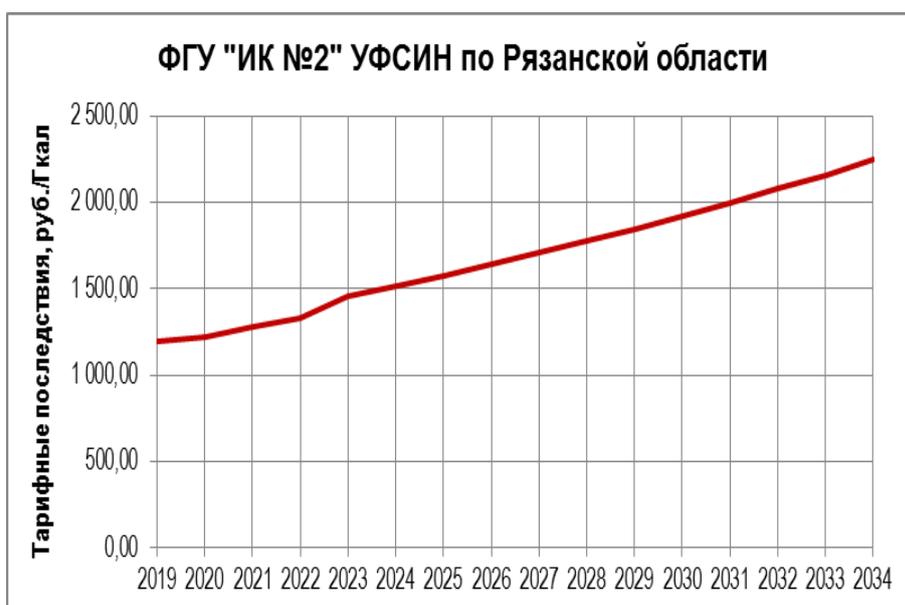


Рисунок 4.7 – Прогноз цен на транспорт тепловой энергии ФГУ «ИК №2» УФСИН по Рязанской области при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.9. Ценовые последствия для потребителей ГБУ РО «Областной клинический онкологический диспансер» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 3)

На рисунке 6.8 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ГБУ РО ОКОД в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

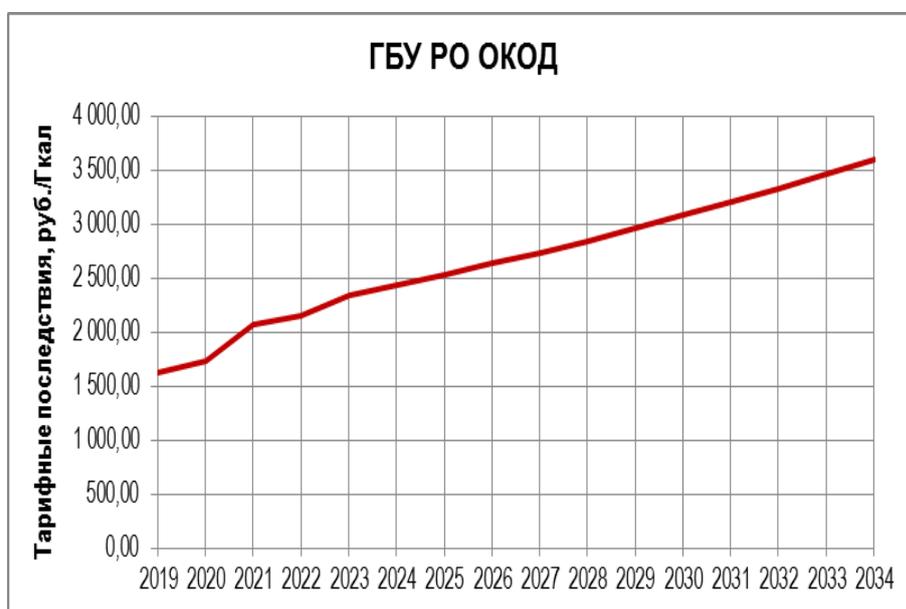


Рисунок 4.8 – Прогноз цен на тепловую энергию ГБУ РО ОКОД при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.10. Ценовые последствия для потребителей ООО «УК «Вертикаль» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 8)

На рисунке 6.9 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «УК «Вертикаль» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

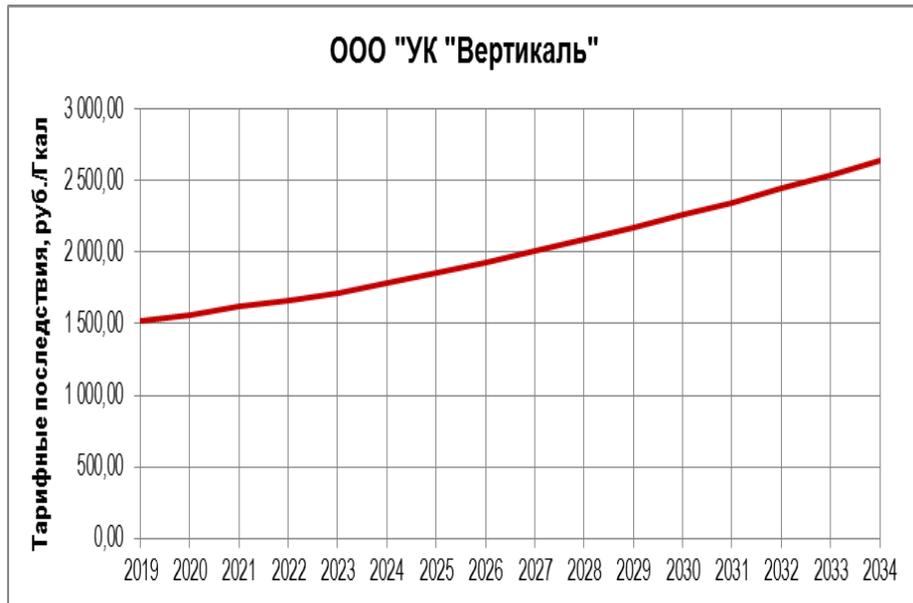


Рисунок 4.9 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «УК «Вертикаль» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.11. Ценовые последствия для потребителей РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 9)

На рисунке 4.10 представлены прогнозные цены на тепловую энергию РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 4.10 – Прогноз цен на тепловую энергию РТФ «Мостоотряд №22» филиал ПАО «Мостотрест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.12. Ценовые последствия для потребителей ООО «Маяк-Инвест» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 5)

На рисунке 4.11 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «Маяк-Инвест» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

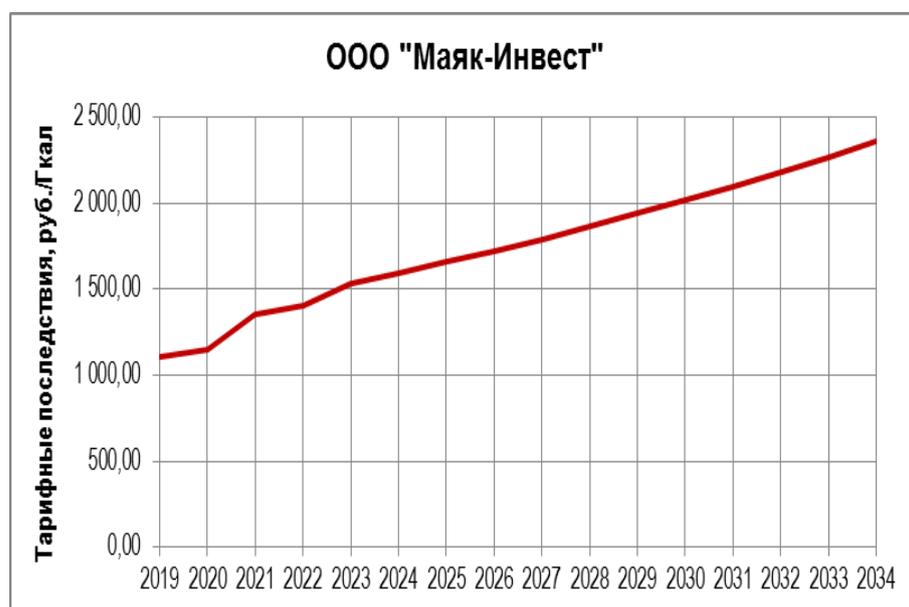


Рисунок 4.11 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «Маяк-Инвест» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.13. Ценовые последствия для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 11)

На рисунках 4.12 и 4.13 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для бюджетных потребителей и населения в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 4.12 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для потребителей БМК б/н, Октябрьский городок, 53а при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

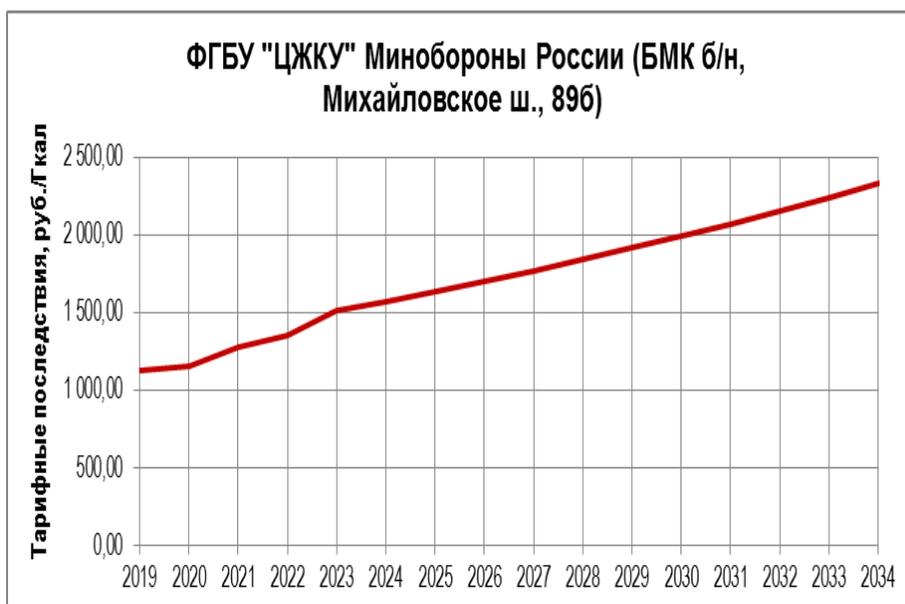


Рисунок 4.13 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России для потребителей БМК б/н, Михайловское ш., 89б при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.14. Ценовые последствия для потребителей ООО «РГТК» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 7)

На рисунке 4.14 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ООО «РГТК» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

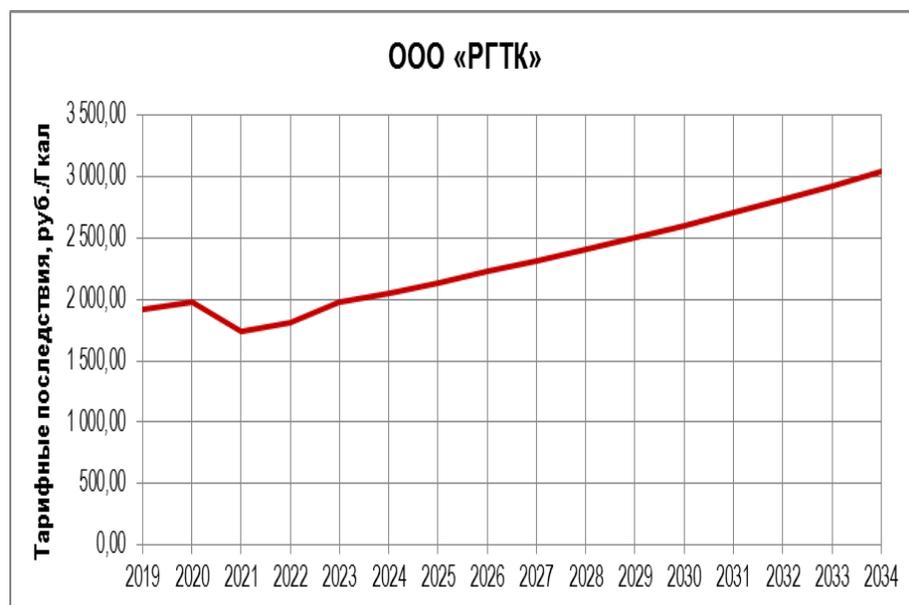


Рисунок 4.14 – Прогноз цен на тепловую энергию ООО «РГТК» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.15. Ценовые последствия для потребителей ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 10)

На рисунке 4.15 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.

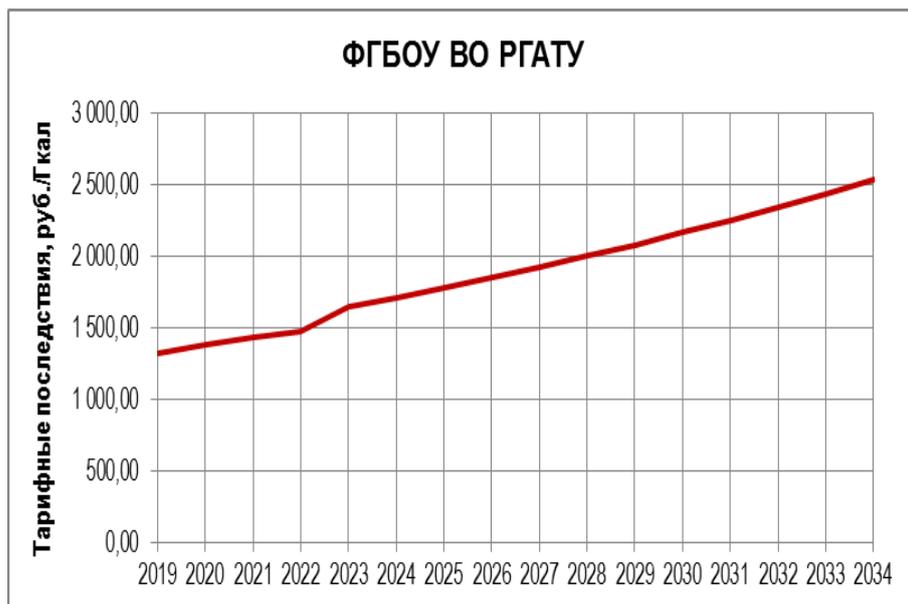


Рисунок 4.15 – Прогноз цен на тепловую энергию ФГБОУ ВО «РГАТУ имени П. А. Костычева» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.16. Ценовые последствия для потребителей Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 14)

На рисунке 4.16 представлены прогнозные цены на тепловую энергию Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 4.16 – Прогноз цен на тепловую энергию Рязанский филиал ФГБУ «Рослесинфорг» при разви-

тии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

4.1.17. Ценовые последствия для АО «Рязанский радиозавод» в соответствии с актуализированным вариантом (код зоны деятельности ЕТО 15)

На рисунке 4.17 представлены прогнозные цены на тепловую энергию АО «Рязанский радиозавод» в ценах соответствующих лет на период до 2034 года для актуализированного варианта.



Рисунок 4.17 – Прогноз цен на тепловую энергию АО «Рязанский радиозавод» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

5 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕК- ТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Существенных изменений в оценке ценовых последствий при актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год нет. Практически все теплоснабжающие организации города Рязани функционируют в условиях долгосрочных тарифов на тепловую энергию (с ежегодной корректировкой). Переход к другим моделям формирования цен на тепловую энергию (в данном случае имеется в виду переход к ценовой зоне теплоснабжения) в городе Рязани на ближнесрочную перспективу не планируется.