

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ТОЛЬЯТТИ
НА ПЕРИОД С 2020 ДО 2038 ГОДА**

**ГЛАВА 14
ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения г. о. Тольятти. Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. о. Тольятти:

- Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**
- Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**
- Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения г.о. Тольятти**
- Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**
- Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти**
- Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**
- Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**
- Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**
- Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**
- Глава 10. Перспективные топливные балансы**
- Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения**
- Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**
- Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Тольятти**
- Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия**
- Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций**
- Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**
- Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**
- Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

СОДЕРЖАНИЕ

ЧАСТЬ 1 ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	6
1.1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.	6
1.2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС.....	7
1.3 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности.....	9
1.4 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности	14
ЧАСТЬ 2 ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	20
2.1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.	20
2.2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС.....	21
2.3 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности.....	23
2.4 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности	28
ЧАСТЬ 3 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ	33
3.1 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам для вариантов Б.1 и Б.2..	33
3.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС.....	34
3.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности	35
3.4 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности.....	36
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	38

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

DPP – дисконтированный срок окупаемости (discounted payback period).

PP – простой срок окупаемости (payback period).

АИТ – автономный источник тепловой энергии.

ВНД (IRR) – внутренняя норма доходности (internal return rate).

ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», ТГК-7) 15 июня 2015 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о регистрации изменений в учредительных документах ОАО «Волжская ТГК». Компания получила новое наименование — Публичное акционерное общество «Т Плюс» (ПАО «Т Плюс») г. о. Тольятти – городской округ Тольятти.

ГВС – горячее водоснабжение.

ДУМИ – департамент по управлению муниципальным имуществом Мэрии г. о. Тольятти.

ЖКХ – жилищно-коммунальное хозяйство.

ИД (PI) – индекс доходности инвестиций (profitability index).

ИДД (DPI) – индекс доходности дисконтированных инвестиций (discounted profitability index).

ИТП – индивидуальный тепловой пункт.

ИТЭ – источник тепловой энергии.

КА – котлоагрегат.

Котельная № 2 – производственная отопительная котельная № 2 г. о. Тольятти (Комсомольский район).

Котельная № 8 – отопительная котельная № 8 г. о. Тольятти (Комсомольский район, мкрн. Шлюзовой).

КПД – коэффициент полезного действия.

мкрн. – микрорайон.

МТС – магистральная тепловая сеть.

НВВ – необходимая валовая выручка.

НГВ – насосная горячей воды.

НДС – налог на добавленную стоимость.

НС – насосная станция.

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 18 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154).

ПВ – промышленная (техническая) вода.

ППР – планово-предупредительный ремонт.

ППУ – пенополиуретан.

ПТЭ – «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (М.: СПО ОРГРЭС, 2003 г.).

РТН – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

СВ – система вентиляции.

СО – система отопления.

СПИ – срок полезного использования.

ТЕВИС – Открытое акционерное общество «ТЕВИС» (АО «ТЕВИС»).

ТОА – теплообменный аппарат.

ТоТЭЦ – Тольяттинская ТЭЦ филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

ТП – тепловой пункт.

ТС – тепловая сеть.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТУТС Тольятти – Территориальное управление по теплоснабжению в г. о. Тольятти, производственное предприятие филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

ТФУ – теплофикационная установка.

ТЭП – технико-экономические показатели.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

ТЭЦ ВАЗа – ТЭЦ Волжского автозавода филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс».

УПТС – установки для подпитки тепловых сетей.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ХПВ – хозяйственно-питьевая вода.

ЦОК – центральная отопительная котельная г. о. Тольятти (Центральный район), законсервирована.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ЧД (NV) – чистый доход (net value).

ЧДД (NPV) – чистый дисконтированный доход (net present value).

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

**ЧАСТЬ 1 ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**РАСЧЕТНЫЕ
ПО КАЖДОЙ**

**МОДЕЛИ
СИСТЕМЕ**

В настоящей Главе все стоимости приведены без учета НДС, если не указано иное.

1.1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Таблица 1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Показатель	ед.изм.	Б.1	Б.2
Комбинированная выработка (на коллекторах)			
Операционные расходы	тыс.руб.	2 012 516,3	2 012 516,3
ИПЦ		1,046	1,046
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10 682,0	10 682,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 883 435,7	1 883 435,7
<i>амортизация</i>	тыс.руб.	527 927,9	527 927,9
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.	309 661,0	309 661,0
<i>прочие расходы</i>	тыс.руб.	1 045 846,80	1 045 846,80
Энергоресурсы	тыс.руб.	13 349 320,9	13 837 956,7
<i>топливо</i>	тыс.руб.	12 900 710,3	13 377 167,4
<i>уруток</i>	кг/ут/Гкал	146,36	146,36
<i>топливо</i>	тут	2 954 803,5	3 063 932,1
<i>топливо</i>	руб./тут	4 366,0	4 366,0
<i>электроэнергия</i>	тыс.руб.	329 753,4	341 932,1
<i>вода</i>	тыс.руб.	118 857,2	118 857,2
Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 238 644,0	1 238 644,0
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-774 025,7	-774 025,7
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	195 792,1	195 792,1
НВВ	тыс.руб.	17 905 683,3	18 394 319,1
Полезный отпуск	Гкал	20 188 600	20 934 218
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7 916	7 916
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	878,67
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	639,01	639,01
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	52,69	52,82
Некомбинированное производство и передача тепловой энергии			
Операционные расходы	тыс.руб.	497 910,6	398 328,50
ИПЦ		1,046	1,046
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 113 223,4	1 113 223,4
<i>амортизация</i>	тыс.руб.	168 805,1	168 805,1
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.	12 360,2	12 360,2
<i>оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</i>	тыс.руб.	1 259 912,0	1 259 912,0

	<i>прочие расходы</i>	тыс.руб.	-327 853,90	-327 853,90
Энергоресурсы		тыс.руб.	841 227,80	991 216,58
	<i>топливо</i>	тыс.руб.	537 502,60	32 337,44
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб.	95 368,70	95 368,70
	<i>теплоэнергия (покупная)</i>	тыс.руб.	119 081,90	774 235,84
	<i>теплоэнергия (покупная)</i>	руб./Гкал		878,67
	<i>вода</i>	тыс.руб.	89 274,60	89 274,60
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)		тыс.руб.	31 082,25	
Нормативная прибыль		тыс.руб.	49 440,7	49 440,7
Результаты деятельности (Дрез)		тыс.руб.	-15 117,5	-15 117,5
Предпринимательская прибыль		тыс.руб.	22 699,9	22 699,9
НВВ		тыс.руб.	2 540 467,1	2 559 791,60
Полезный отпуск		Гкал	2 109 613	2 109 613
Договорная тепловая нагрузка		Гкал/ч	4 337,80	4 337,80
Тариф на тепловую энергию		руб./Гкал	1 204,23	1 213,39
в т.ч. Топливная составляющая		руб./Гкал	254,79	15,33
Ставка за содержание тепловой мощности		тыс.руб./Гкал/ч*мес	48,80	49,18

1.2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

Таблица 2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

Показатель	ед.изм.	Открытая ГВС	Закрытая ГВС
Комбинированная выработка (на коллекторах)			
Операционные расходы	тыс.руб.	2 012 516,3	2 012 516,3
ИПЦ		1,046	1,046
ИЭОР		1%	1%
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10 682,0	10 682,0
ИКА		0,0	0,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 883 435,7	1 883 435,7
<i>амортизация</i>	тыс.руб.	527 927,9	527 927,9
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.	309 661,0	309 661,0
<i>прочие расходы</i>	тыс.руб.	1 045 846,80	1 045 846,80
Энергоресурсы	тыс.руб.	13 349 320,9	13 086 364,4
<i>топливо</i>	тыс.руб.	12 900 710,3	12 644 307,7
<i>урут</i>	кгут/Гкал	146,36	146,36
<i>топливо</i>	тут	2 954 803,5	2 896 076,5
<i>топливо</i>	руб./тут	4 366,0	4 366,0
<i>электроэнергия</i>	тыс.руб.	329 753,4	323 199,5
<i>вода</i>	тыс.руб.	118 857,2	118 857,2
Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 238 644,0	1 238 644,0

Показатель	ед.изм.	Открытая ГВС	Закрытая ГВС
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-774 025,7	-774 025,7
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	195 792,1	195 792,1
НВВ	тыс.руб.	17 905 683,3	17 642 726,8
Полезный отпуск	Гкал	20 188 600	19 787 350
в т.ч. Через сети ТЕВИС	Гкал	2 675 000	2 273 750
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7 916	7 916
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	891,62
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	639,01	639,01
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	52,69	52,62
Расходы на покупку тепловой энергии потребителей ТЕВИС (без учета тарифа на передачу тепла)	тыс.руб.	2 372 512,35	2 027 312,91
Экономия	тыс.руб.		345 199,44
Расходы на реализацию мерпорядка	тыс.руб.		4 385 884,38
Срок окупаемости	лет		12,71

1.3 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Таблица 3. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		Комбинированная выработка (на коллекторах)																			
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	922,40	959,29	997,66	1 037,57	1 079,07	1 122,24	1 167,13	1 213,81	1 262,36	1 312,86	1 365,37	1 419,99	1 476,79	1 535,86	1 597,29	1 661,19	1 727,63	1 796,74	1 868,61
Передача тепловой энергии																					
Операционные расходы	тыс.руб.	324 711,1	335 751,3	349 181,4	363 148,6	377 674,6	392 781,5	408 492,8	424 832,5	441 825,8	459 498,9	477 878,8	496 994,0	516 873,7	537 548,7	559 050,6	581 412,6	604 669,1	628 855,9	654 010,1	680 170,6
ИПЦ		1,046	1,034	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	1,04	1,04	1,04
Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Рост цен на воду		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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	226 970,3	226 970,3	248 133,6	273 113,1	301 835,1	317 563,7	333 886,8	344 875,9	356 528,3	396 256,2	409 139,2	421 665,5	434 614,8	448 116,7	462 192,4	477 210,8	492 042,4	507 835,2	524 298,3	541 676,3

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Нормативная прибыль	тыс.руб.	56 182,8	417 682,7	491 923,8	560 508,5	206 949,4	206 084,6	56 410,1	62 003,4	752 240,3	41 388,2	19 589,0	17 638,8	18 502,8	19 344,6	28 838,0	9 151,0	18 347,1	19 311,9	25 722,6	50 744,7
Налог на прибыль	тыс.руб.	8 226,21	110 010,06	129 002,75	146 635,78	58 786,60	58 955,84	21 937,65	23 677,58	196 594,87	19 599,35	14 540,35	14 448,32	15 074,69	15 712,35	18 530,40	14 075,91	16 851,03	17 591,99	19 714,88	26 514,63
Энергоресурсы	тыс.руб.	436 361,28	449 452,12	462 935,68	476 823,75	491 128,47	505 862,32	521 038,19	536 669,34	552 769,42	569 352,50	586 433,07	604 026,07	622 146,85	640 811,25	660 035,59	679 836,66	700 231,76	721 238,71	742 875,87	765 162,15
прочие расходы	тыс.руб.	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24
налог	тыс.руб.	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1
амортизация	тыс.руб.	111 400,0	111 400,0	132 563,3	157 542,8	186 264,8	201 993,4	218 316,5	229 305,6	240 958,0	280 685,9	293 568,9	306 095,2	319 044,5	332 546,4	346 622,1	361 640,5	376 472,1	392 264,9	408 728,0	426 106,0

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
НВВ	тыс.руб.	1 121 693,0	1 452 214,0	1 576 261,7	1 699 628,6	1 405 784,6	1 452 030,9	1 351 168,4	1 401 088,1	2 137 503,0	1 503 505,0	1 531 612,4	1 580 478,8	1 633 934,1	1 689 326,0	1 755 400,2	1 794 763,7	1 864 347,5	1 928 297,8	2 000 043,8	2 093 067,5
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	77 467,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	32 691,8	22 357,6	24 087,2	26 034,6	28 197,0	29 738,7	31 340,5	32 706,9	34 139,2	37 009,2	38 572,4	40 154,5	41 795,9	43 504,8	45 283,6	47 152,7	49 057,1	51 056,0	53 136,9	55 313,8
прочая прибыль	тыс.руб.	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.	0,0	529 082,7	624 487,1	718 051,3	393 214,3	408 078,0	274 726,7	291 309,0	993 198,3	322 074,1	313 157,9	323 734,0	337 547,4	351 891,1	375 460,0	370 791,5	394 819,2	411 576,8	434 450,6	476 850,7
существующая инвестиционная программа	тыс.руб.	46 736,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
сглаживание	тыс.руб.		-158 000,0	-53 000,0	-55 000,0	266 000,0	208 000,0	213 000,0	137 000,0	-578 000,0	20 000,0	20 000,0	0,0	-6 000,0	-7 000,0	-7 000,0	0,0	-23 000,0	-37 000,0	-8 000,0	68 000,0
Итого НВВ	тыс.руб.	1 121 693,0	1 294 214,0	1 523 261,7	1 644 628,6	1 671 784,6	1 660 030,9	1 564 168,4	1 538 088,1	1 559 503,0	1 523 505,0	1 551 612,4	1 580 478,8	1 627 934,1	1 682 326,0	1 748 400,2	1 794 763,7	1 841 347,5	1 891 297,8	1 992 043,8	2 161 067,5
Полезный отпуск	Гкал	2 681 000	2 690 575	2 706 120	2 721 665	2 737 210	2 752 755	2 768 300	2 783 845	2 799 390	2 814 935	2 830 480	2 846 025	2 861 570	2 877 115	2 892 660	2 908 205	2 923 750	2 939 295	2 954 840	2 970 385
Тариф	руб./Гкал	418,39	481,02	562,90	604,27	610,76	603,04	565,03	552,50	557,09	541,22	548,18	555,33	568,90	584,73	604,43	617,14	629,79	643,45	674,16	727,54
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей																					
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 305,31	1 403,41	1 522,19	1 601,94	1 648,33	1 682,12	1 687,27	1 719,63	1 770,90	1 803,59	1 861,04	1 920,70	1 988,88	2 061,51	2 140,29	2 214,43	2 290,98	2 371,09	2 470,90	2 596,15

1.4 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Таблица 4. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		Комбинированная выработка (на коллекторах)																			
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	901,89	937,97	975,48	1 014,50	1 055,08	1 097,29	1 141,18	1 186,83	1 234,30	1 283,67	1 335,02	1 388,42	1 443,96	1 501,71	1 561,78	1 624,25	1 689,22	1 756,79	1 827,06
Некомбинированное производство и передача тепловой энергии																					
Операционные расходы	тыс.руб.	497 910,6	517 827,0	538 540,1	560 081,7	582 485,0	605 784,4	630 015,8	655 216,4	681 425,0	708 682,0	737 029,3	766 510,5	797 170,9	829 057,7	862 220,1	896 708,9	932 577,2	969 880,3	1 008 545,5	1 049 000,5
ИПЦ		1,046	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,020	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		1,04	1,017	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	1,04	1,04	1,04
Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. Население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Рост цен на воду		1,043	1,041	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	1,04	1,04	1,04
Рост цен на теплоноситель		1	1,037	1,06	1,05	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	1,04

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 113 223,4	1 624 546,0	1 722 518,3	1 818 063,8	1 920 801,5	2 030 683,9	2 141 371,4	2 252 702,9	2 370 483,2	2 491 885,0	2 611 154,4	2 744 766,2	2 884 455,3	3 023 423,4	3 179 172,8	3 328 758,7	3 499 824,5	3 658 254,6	3 837 305,5	4 006 213,0
<i>амортизация</i>	тыс.руб.	168 805,1	168 805,1	200 275,9	233 549,9	268 111,5	304 520,6	343 231,1	383 786,9	425 678,9	469 172,3	514 045,5	559 255,3	606 506,6	655 914,7	706 440,4	759 960,6	814 438,4	872 473,8	930 851,2	992 033,8
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.	12 360,2	166 716,0	170 922,0	171 482,1	175 240,8	181 413,5	184 206,4	183 396,0	183 944,4	182 746,9	174 720,3	177 290,2	180 117,7	175 959,6	183 289,0	177 201,6	187 160,6	176 203,4	180 586,8	166 898,2
<i>оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</i>	тыс.руб.	1 259 912,0	1 289 024,8	1 351 320,5	1 413 031,8	1 477 449,2	1 544 749,7	1 613 933,9	1 685 520,0	1 760 859,8	1 839 965,9	1 922 388,5	2 008 220,6	2 097 831,0	2 191 549,0	2 289 443,3	2 391 596,5	2 498 225,5	2 609 577,4	2 725 867,5	2 847 281,0
<i>прочие расходы</i>	тыс.руб.	-327 853,90		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Энергоресурсы	тыс.руб.	841 227,80	860 114,46	889 418,09	918 926,80	948 464,52	978 965,20	1 010 460,71	1 042 984,03	1 076 569,23	1 111 251,53	1 147 067,35	1 184 054,34	1 222 251,41	1 261 698,79	1 302 438,07	1 344 512,26	1 387 965,81	1 432 844,68	1 479 196,40	1 527 070,10
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	537 502,60	548 168,70	564 613,76	581 552,17	598 998,74	616 968,70	635 477,76	654 542,10	674 178,36	694 403,71	715 235,82	736 692,89	758 793,68	781 557,49	805 004,22	829 154,34	854 028,97	879 649,84	906 039,34	933 220,52
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	95 368,70	98 229,76	101 176,65	104 211,95	107 338,31	110 558,46	113 875,22	117 291,47	120 810,22	124 434,52	128 167,56	132 012,58	135 972,96	140 052,15	144 253,72	148 581,33	153 038,77	157 629,93	162 358,83	167 229,59
<i>теплоэнергия (покупная)</i>	<i>тыс.руб.</i>	119 081,90	121 091,80	125 935,47	130 972,89	136 211,81	141 660,28	147 326,69	153 219,76	159 348,55	165 722,49	172 351,39	179 245,44	186 415,26	193 871,87	201 626,75	209 691,82	218 079,49	226 802,67	235 874,78	245 309,77
<i>теплоэнергия (покупная)</i>	<i>Гкал</i>																				
<i>Вода</i>	<i>руб./Гкал</i>	19 766,60	20 577,20	21 379,50	22 234,68	23 124,07	24 049,03	25 010,99	26 011,43	27 051,89	28 133,96	29 259,32	30 429,69	31 646,88	32 912,76	34 229,27	35 598,44	37 022,38	38 503,27	40 043,40	41 645,14

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
НВВ	тыс.руб.	2 509 384,9	3 669 351,5	3 834 164,3	3 983 000,6	4 152 714,2	4 341 087,6	4 518 673,3	4 684 487,2	4 864 255,1	5 042 806,2	5 194 132,4	5 404 492,0	5 624 348,5	5 818 018,4	6 076 987,0	6 278 786,3	6 569 009,9	6 765 793,3	7 047 524,6	7 249 898,3
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	22 699,9	48 900,0	52 112,0	55 438,6	58 846,9	62 412,6	66 160,9	70 071,7	74 122,1	78 328,4	82 682,4	87 134,9	91 774,4	96 610,0	101 593,3	106 821,4	112 196,5	117 852,3	123 632,0	129 663,0
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-15 117,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.		786 769,1	831 851,7	864 039,7	910 227,8	967 762,1	1 013 895,6	1 047 299,1	1 087 334,5	1 121 831,5	1 130 244,6	1 181 281,4	1 235 203,0	1 263 143,2	1 338 003,3	1 361 945,6	1 450 884,3	1 459 435,1	1 529 566,4	1 529 963,5
Нормативная прибыль	тыс.руб.	49 440,7	617 964,0	631 575,8	630 489,8	642 116,3	663 241,5	670 664,5	663 512,2	661 655,6	652 659,2	616 199,0	622 026,1	628 696,4	607 228,5	631 562,8	601 985,0	636 445,9	586 961,4	598 715,2	537 929,7
теплоноситель	тыс.руб.	69 508,00	72 047,00	76 312,70	79 955,10	82 791,60	85 728,73	88 770,05	91 919,28	95 180,22	98 556,85	102 053,27	105 673,72	109 422,62	113 304,52	117 324,13	121 486,33	125 796,20	130 258,97	134 880,06	139 665,08

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 189,50	1 493,19	1 757,00	1 979,37	2 058,82	2 076,51	2 092,28	2 101,30	2 135,61	2 281,88	2 312,86	2 436,76	2 519,88	2 559,70	2 697,30	2 755,25	2 906,55	2 988,76	3 038,51	3 088,55
Полезный отпуск	Гкал	2 109 613,20	2 122 535,34	2 139 531,35	2 151 190,60	2 162 749,30	2 174 294,71	2 184 302,05	2 193 448,90	2 203 357,92	2 213 791,39	2 223 999,80	2 233 940,82	2 243 868,58	2 253 952,51	2 264 071,43	2 274 127,44	2 284 152,96	2 294 195,39	2 304 260,76	2 314 322,41
Итого НВВ	тыс.руб.	2 509 384,9	3 169 351,5	3 759 164,3	4 258 000,6	4 452 714,2	4 514 937,6	4 570 173,3	4 609 087,2	4 705 505,1	5 051 606,2	5 143 792,4	5 443 577,0	5 654 283,5	5 769 453,4	6 106 872,0	6 265 786,3	6 639 009,9	6 856 793,3	7 001 524,6	7 147 898,3
Сглаживание	тыс.руб.	0,0	-500 000,0	-75 000,0	275 000,0	300 000,0	173 850,0	51 500,0	-75 400,0	-158 750,0	8 800,0	-50 340,0	39 085,0	29 935,0	-48 565,0	29 885,0	-13 000,0	70 000,0	91 000,0	-46 000,0	-102 000,0

**ЧАСТЬ 2 ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**РАСЧЕТНЫЕ
ПО КАЖДОЙ**

**МОДЕЛИ
ЕДИНОЙ**

2.1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Таблица 5 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района для вариантов Б.1 и Б.2.

Показатель	ед.изм.	Б.1	Б.2
Комбинированная выработка (на коллекторах)			
Операционные расходы	тыс.руб.	2 012 516,3	2 012 516,3
ИПЦ		1,046	1,046
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10 682,0	10 682,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 883 435,7	1 883 435,7
<i>амортизация</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>527 927,9</i>	<i>527 927,9</i>
<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>309 661,0</i>	<i>309 661,0</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 045 846,80</i>	<i>1 045 846,80</i>
Энергоресурсы	тыс.руб.	13 349 320,9	13 837 956,7
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>12 900 710,3</i>	<i>13 377 167,4</i>
<i>урут</i>	<i>кг/ут/Гкал</i>	<i>146,36</i>	<i>146,36</i>
<i>топливо</i>	<i>тут</i>	<i>2 954 803,5</i>	<i>3 063 932,1</i>
<i>топливо</i>	<i>руб./тут</i>	<i>4 366,0</i>	<i>4 366,0</i>
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>329 753,4</i>	<i>341 932,1</i>
<i>вода</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>118 857,2</i>	<i>118 857,2</i>
Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 238 644,0	1 238 644,0
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-774 025,7	-774 025,7
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	195 792,1	195 792,1
НВВ	тыс.руб.	17 905 683,3	18 394 319,1
Полезный отпуск	Гкал	20 188 600	20 934 218
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7 916	7 916
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	878,67
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	639,01	639,01
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	52,69	52,82
Некомбинированное производство и передача тепловой энергии			
Операционные расходы	тыс.руб.	497 910,6	398 328,50
ИПЦ		1,046	1,046
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 113 223,4	1 113 223,4
<i>амортизация</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>168 805,1</i>	<i>168 805,1</i>
<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>12 360,2</i>	<i>12 360,2</i>
<i>оплата услуг организаций, осуществляющих регулируруемую деятельность</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 259 912,0</i>	<i>1 259 912,0</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>-327 853,90</i>	<i>-327 853,90</i>
Энергоресурсы	тыс.руб.	841 227,80	991 216,58
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>537 502,60</i>	<i>32 337,44</i>

<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	95 368,70	95 368,70
<i>теплоэнергия (покупная)</i>	<i>тыс.руб.</i>	119 081,90	774 235,84
<i>теплоэнергия (покупная)</i>	<i>руб./Гкал</i>		878,67
<i>вода</i>	<i>тыс.руб.</i>	89 274,60	89 274,60
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	<i>тыс.руб.</i>	31 082,25	
Нормативная прибыль	<i>тыс.руб.</i>	49 440,7	49 440,7
Результаты деятельности (Дрез)	<i>тыс.руб.</i>	-15 117,5	-15 117,5
Предпринимательская прибыль	<i>тыс.руб.</i>	22 699,9	22 699,9
НВВ	<i>тыс.руб.</i>	2 540 467,1	2 559 791,60
Полезный отпуск	<i>Гкал</i>	2 109 613	2 109 613
Договорная тепловая нагрузка	<i>Гкал/ч</i>	4 337,80	4 337,80
Тариф на тепловую энергию	<i>руб./Гкал</i>	1 204,23	1 213,39
в т.ч. Топливная составляющая	<i>руб./Гкал</i>	254,79	15,33
Ставка за содержание тепловой мощности	<i>тыс.руб./Гкал/ч*мес</i>	48,80	49,18

2.2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

Таблица 6 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

Показатель	ед.изм.	Открытая ГВС	Закрытая ГВС
Комбинированная выработка (на коллекторах)			
Операционные расходы	<i>тыс.руб.</i>	2 012 516,3	2 012 516,3
ИПЦ		1,046	1,046
ИЭОР		1%	1%
Установленная тепловая мощность	<i>Гкал/ч</i>	10 682,0	10 682,0
ИКА		0,0	0,0
Неподконтрольные расходы	<i>тыс.руб.</i>	1 883 435,7	1 883 435,7
<i>амортизация</i>	<i>тыс.руб.</i>	527 927,9	527 927,9
<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.руб.</i>	309 661,0	309 661,0
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	1 045 846,80	1 045 846,80
Энергоресурсы	<i>тыс.руб.</i>	13 349 320,9	13 086 364,4
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	12 900 710,3	12 644 307,7
<i>урут</i>	<i>кг/ут/Гкал</i>	146,36	146,36
<i>топливо</i>	<i>т/ут</i>	2 954 803,5	2 896 076,5
<i>топливо</i>	<i>руб./т/ут</i>	4 366,0	4 366,0
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	329 753,4	323 199,5
<i>вода</i>	<i>тыс.руб.</i>	118 857,2	118 857,2
Нормативная прибыль	<i>тыс.руб.</i>	1 238 644,0	1 238 644,0
Результаты деятельности (Дрез)	<i>тыс.руб.</i>	-774 025,7	-774 025,7
Предпринимательская прибыль	<i>тыс.руб.</i>	195 792,1	195 792,1
НВВ	<i>тыс.руб.</i>	17 905 683,3	17 642 726,8

Показатель	ед.изм.	Открытая ГВС	Закрытая ГВС
Полезный отпуск	Гкал	20 188 600	19 787 350
в т.ч. Через сети ТЕВИС	Гкал	2 675 000	2 273 750
Договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7 916	7 916
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	891,62
в т.ч. Топливная составляющая	руб./Гкал	639,01	639,01
Ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч*мес	52,69	52,62
Расходы на покупку тепловой энергии потребителей ТЕВИС (без учета тарифа на передачу тепла)	тыс.руб.	2 372 512,35	2 027 312,91
Экономия	тыс.руб.		345 199,44
Расходы на реализацию мерпорядка	тыс.руб.		4 385 884,38
Срок окупаемости	лет		12,71

2.3 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Таблица 7. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Автозаводского района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
		Комбинированная выработка (на коллекторах)																			
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	922,40	959,29	997,66	1 037,57	1 079,07	1 122,24	1 167,13	1 213,81	1 262,36	1 312,86	1 365,37	1 419,99	1 476,79	1 535,86	1 597,29	1 661,19	1 727,63	1 796,74	1 868,61
Передача тепловой энергии																					
Операционные расходы	тыс.руб.	324 711,1	335 751,3	349 181,4	363 148,6	377 674,6	392 781,5	408 492,8	424 832,5	441 825,8	459 498,9	477 878,8	496 994,0	516 873,7	537 548,7	559 050,6	581 412,6	604 669,1	628 855,9	654 010,1	680 170,6
ИПЦ		1,046	1,034	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	1,04	1,04	1,04
Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Рост цен на воду		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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	226 970,3	226 970,3	248 133,6	273 113,1	301 835,1	317 563,7	333 886,8	344 875,9	356 528,3	396 256,2	409 139,2	421 665,5	434 614,8	448 116,7	462 192,4	477 210,8	492 042,4	507 835,2	524 298,3	541 676,3

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Нормативная прибыль	тыс.руб.	56 182,8	417 682,7	491 923,8	560 508,5	206 949,4	206 084,6	56 410,1	62 003,4	752 240,3	41 388,2	19 589,0	17 638,8	18 502,8	19 344,6	28 838,0	9 151,0	18 347,1	19 311,9	25 722,6	50 744,7
Налог на прибыль	тыс.руб.	8 226,21	110 010,06	129 002,75	146 635,78	58 786,60	58 955,84	21 937,65	23 677,58	196 594,87	19 599,35	14 540,35	14 448,32	15 074,69	15 712,35	18 530,40	14 075,91	16 851,03	17 591,99	19 714,88	26 514,63
Энергоресурсы	тыс.руб.	436 361,28	449 452,12	462 935,68	476 823,75	491 128,47	505 862,32	521 038,19	536 669,34	552 769,42	569 352,50	586 433,07	604 026,07	622 146,85	640 811,25	660 035,59	679 836,66	700 231,76	721 238,71	742 875,87	765 162,15
прочие расходы	тыс.руб.	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24	71 937,24
налог	тыс.руб.	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1	43 633,1
амортизация	тыс.руб.	111 400,0	111 400,0	132 563,3	157 542,8	186 264,8	201 993,4	218 316,5	229 305,6	240 958,0	280 685,9	293 568,9	306 095,2	319 044,5	332 546,4	346 622,1	361 640,5	376 472,1	392 264,9	408 728,0	426 106,0

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
НВВ	тыс.руб.	1 121 693,0	1 452 214,0	1 576 261,7	1 699 628,6	1 405 784,6	1 452 030,9	1 351 168,4	1 401 088,1	2 137 503,0	1 503 505,0	1 531 612,4	1 580 478,8	1 633 934,1	1 689 326,0	1 755 400,2	1 794 763,7	1 864 347,5	1 928 297,8	2 000 043,8	2 093 067,5
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	77 467,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	32 691,8	22 357,6	24 087,2	26 034,6	28 197,0	29 738,7	31 340,5	32 706,9	34 139,2	37 009,2	38 572,4	40 154,5	41 795,9	43 504,8	45 283,6	47 152,7	49 057,1	51 056,0	53 136,9	55 313,8
прочая прибыль	тыс.руб.	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0	9 446,0
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.	0,0	529 082,7	624 487,1	718 051,3	393 214,3	408 078,0	274 726,7	291 309,0	993 198,3	322 074,1	313 157,9	323 734,0	337 547,4	351 891,1	375 460,0	370 791,5	394 819,2	411 576,8	434 450,6	476 850,7
существующая инвестиционная программа	тыс.руб.	46 736,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
сглаживание	тыс.руб.		-158 000,0	-53 000,0	-55 000,0	266 000,0	208 000,0	213 000,0	137 000,0	-578 000,0	20 000,0	20 000,0	0,0	-6 000,0	-7 000,0	-7 000,0	0,0	-23 000,0	-37 000,0	-8 000,0	68 000,0
Итого НВВ	тыс.руб.	1 121 693,0	1 294 214,0	1 523 261,7	1 644 628,6	1 671 784,6	1 660 030,9	1 564 168,4	1 538 088,1	1 559 503,0	1 523 505,0	1 551 612,4	1 580 478,8	1 627 934,1	1 682 326,0	1 748 400,2	1 794 763,7	1 841 347,5	1 891 297,8	1 992 043,8	2 161 067,5
Полезный отпуск	Гкал	2 681 000	2 690 575	2 706 120	2 721 665	2 737 210	2 752 755	2 768 300	2 783 845	2 799 390	2 814 935	2 830 480	2 846 025	2 861 570	2 877 115	2 892 660	2 908 205	2 923 750	2 939 295	2 954 840	2 970 385
Тариф	руб./Гкал	418,39	481,02	562,90	604,27	610,76	603,04	565,03	552,50	557,09	541,22	548,18	555,33	568,90	584,73	604,43	617,14	629,79	643,45	674,16	727,54
Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей																					
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 305,31	1 403,41	1 522,19	1 601,94	1 648,33	1 682,12	1 687,27	1 719,63	1 770,90	1 803,59	1 861,04	1 920,70	1 988,88	2 061,51	2 140,29	2 214,43	2 290,98	2 371,09	2 470,90	2 596,15

2.4 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Таблица 8. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Комсомольского и Центрального района при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Комбинированная выработка (на коллекторах)																					
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	886,92	901,89	937,97	975,48	1 014,50	1 055,08	1 097,29	1 141,18	1 186,83	1 234,30	1 283,67	1 335,02	1 388,42	1 443,96	1 501,71	1 561,78	1 624,25	1 689,22	1 756,79	1 827,06
Некомбинированное производство и передача тепловой энергии																					
Операционные расходы	тыс.руб.	497 910,6	517 827,0	538 540,1	560 081,7	582 485,0	605 784,4	630 015,8	655 216,4	681 425,0	708 682,0	737 029,3	766 510,5	797 170,9	829 057,7	862 220,1	896 708,9	932 577,2	969 880,3	1 008 000,0	1 049 000,0
ИПЦ		1,046	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс-дефлятор реальной заработной платы		1,014	1,019	1,025	1,028	1,027	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		1,014	1,020	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Производство нефтепродуктов		1,033	1,015	1,013	1,032	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Индекс-дефлятор цен на уголь		1,043	1,041	1,04	1,042	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году		1,04	1,017	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	1,04	1,04	1,04
Рост цен на электроэнергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. Население, в целом за год к предыдущему году		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Рост цен на воду		1,043	1,041	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	1,04	1,04	1,04
Рост цен на теплоноситель		1	1,037	1,06	1,05	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	1,04

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Индекс цен СМР (Капитальные вложения)		1,05	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 113 223,4	1 624 546,0	1 722 518,3	1 818 063,8	1 920 801,5	2 030 683,9	2 141 371,4	2 252 702,9	2 370 483,2	2 491 885,0	2 611 154,4	2 744 766,2	2 884 455,3	3 023 423,4	3 179 172,8	3 328 758,7	3 499 824,5	3 658 254,6	3 837 305,5	4 006 213,0
<i>амортизация</i>	тыс.руб.	168 805,1	168 805,1	200 275,9	233 549,9	268 111,5	304 520,6	343 231,1	383 786,9	425 678,9	469 172,3	514 045,5	559 255,3	606 506,6	655 914,7	706 440,4	759 960,6	814 438,4	872 473,8	930 851,2	992 033,8
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.	12 360,2	166 716,0	170 922,0	171 482,1	175 240,8	181 413,5	184 206,4	183 396,0	183 944,4	182 746,9	174 720,3	177 290,2	180 117,7	175 959,6	183 289,0	177 201,6	187 160,6	176 203,4	180 586,8	166 898,2
<i>оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</i>	тыс.руб.	1 259 912,0	1 289 024,8	1 351 320,5	1 413 031,8	1 477 449,2	1 544 749,7	1 613 933,9	1 685 520,0	1 760 859,8	1 839 965,9	1 922 388,5	2 008 220,6	2 097 831,0	2 191 549,0	2 289 443,3	2 391 596,5	2 498 225,5	2 609 577,4	2 725 867,5	2 847 281,0
<i>прочие расходы</i>	тыс.руб.	-327 853,90		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Энергоресурсы	тыс.руб.	841 227,80	860 114,46	889 418,09	918 926,80	948 464,52	978 965,20	1 010 460,71	1 042 984,03	1 076 569,23	1 111 251,53	1 147 067,35	1 184 054,34	1 222 251,41	1 261 698,79	1 302 438,07	1 344 512,26	1 387 965,81	1 432 844,68	1 479 196,40	1 527 070,10
<i>топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	537 502,60	548 168,70	564 613,76	581 552,17	598 998,74	616 968,70	635 477,76	654 542,10	674 178,36	694 403,71	715 235,82	736 692,89	758 793,68	781 557,49	805 004,22	829 154,34	854 028,97	879 649,84	906 039,34	933 220,52
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	95 368,70	98 229,76	101 176,65	104 211,95	107 338,31	110 558,46	113 875,22	117 291,47	120 810,22	124 434,52	128 167,56	132 012,58	135 972,96	140 052,15	144 253,72	148 581,33	153 038,77	157 629,93	162 358,83	167 229,59
<i>теплоэнергия (покупная)</i>	<i>тыс.руб.</i>	119 081,90	121 091,80	125 935,47	130 972,89	136 211,81	141 660,28	147 326,69	153 219,76	159 348,55	165 722,49	172 351,39	179 245,44	186 415,26	193 871,87	201 626,75	209 691,82	218 079,49	226 802,67	235 874,78	245 309,77
<i>теплоэнергия (покупная)</i>	<i>Гкал</i>																				
<i>Вода</i>	<i>руб./Гкал</i>	19 766,60	20 577,20	21 379,50	22 234,68	23 124,07	24 049,03	25 010,99	26 011,43	27 051,89	28 133,96	29 259,32	30 429,69	31 646,88	32 912,76	34 229,27	35 598,44	37 022,38	38 503,27	40 043,40	41 645,14

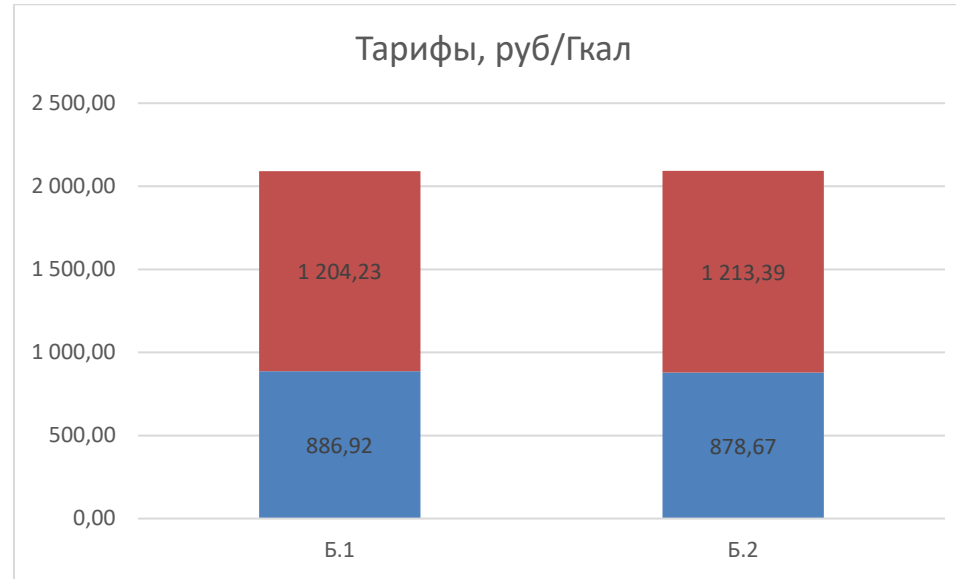
Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
НВВ	тыс.руб.	2 509 384,9	3 669 351,5	3 834 164,3	3 983 000,6	4 152 714,2	4 341 087,6	4 518 673,3	4 684 487,2	4 864 255,1	5 042 806,2	5 194 132,4	5 404 492,0	5 624 348,5	5 818 018,4	6 076 987,0	6 278 786,3	6 569 009,9	6 765 793,3	7 047 524,6	7 249 898,3
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	22 699,9	48 900,0	52 112,0	55 438,6	58 846,9	62 412,6	66 160,9	70 071,7	74 122,1	78 328,4	82 682,4	87 134,9	91 774,4	96 610,0	101 593,3	106 821,4	112 196,5	117 852,3	123 632,0	129 663,0
Результаты деятельности (Дрез)	тыс.руб.	-15 117,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
средства на на дополнительные мероприятия (ежегодно)	тыс.руб.		786 769,1	831 851,7	864 039,7	910 227,8	967 762,1	1 013 895,6	1 047 299,1	1 087 334,5	1 121 831,5	1 130 244,6	1 181 281,4	1 235 203,0	1 263 143,2	1 338 003,3	1 361 945,6	1 450 884,3	1 459 435,1	1 529 566,4	1 529 963,5
Нормативная прибыль	тыс.руб.	49 440,7	617 964,0	631 575,8	630 489,8	642 116,3	663 241,5	670 664,5	663 512,2	661 655,6	652 659,2	616 199,0	622 026,1	628 696,4	607 228,5	631 562,8	601 985,0	636 445,9	586 961,4	598 715,2	537 929,7
теплоноситель	тыс.руб.	69 508,00	72 047,00	76 312,70	79 955,10	82 791,60	85 728,73	88 770,05	91 919,28	95 180,22	98 556,85	102 053,27	105 673,72	109 422,62	113 304,52	117 324,13	121 486,33	125 796,20	130 258,97	134 880,06	139 665,08

Показатель	ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Сглаживание	тыс.руб.	0,0	-500 000,0	-75 000,0	275 000,0	300 000,0	173 850,0	51 500,0	-75 400,0	-158 750,0	8 800,0	-50 340,0	39 085,0	29 935,0	-48 565,0	29 885,0	-13 000,0	70 000,0	91 000,0	-46 000,0	-102 000,0
Итого НВВ	тыс.руб.	2 509 384,9	3 169 351,5	3 759 164,3	4 258 000,6	4 452 714,2	4 514 937,6	4 570 173,3	4 609 087,2	4 705 505,1	5 051 606,2	5 143 792,4	5 443 577,0	5 654 283,5	5 769 453,4	6 106 872,0	6 265 786,3	6 639 009,9	6 856 793,3	7 001 524,6	7 147 898,3
Полезный отпуск	Гкал	2 109 613,20	2 122 535,34	2 139 531,35	2 151 190,60	2 162 749,30	2 174 294,71	2 184 302,05	2 193 448,90	2 203 357,92	2 213 791,39	2 223 999,80	2 233 940,82	2 243 868,58	2 253 952,51	2 264 071,43	2 274 127,44	2 284 152,96	2 294 195,39	2 304 260,76	2 314 322,41
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 189,50	1 493,19	1 757,00	1 979,37	2 058,82	2 076,51	2 092,28	2 101,30	2 135,61	2 281,88	2 312,86	2 436,76	2 519,88	2 559,70	2 697,30	2 755,25	2 906,55	2 988,76	3 038,51	3 088,55

ЧАСТЬ 3 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ

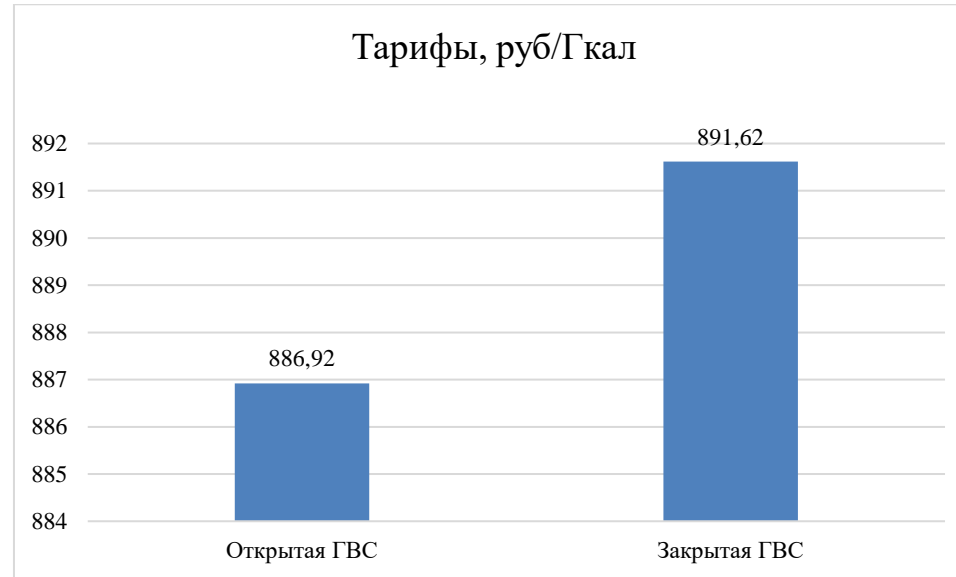
3.1 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам для вариантов Б.1 и Б.2.

Рисунок 1 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам для вариантов Б.1 и Б.2.



3.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС

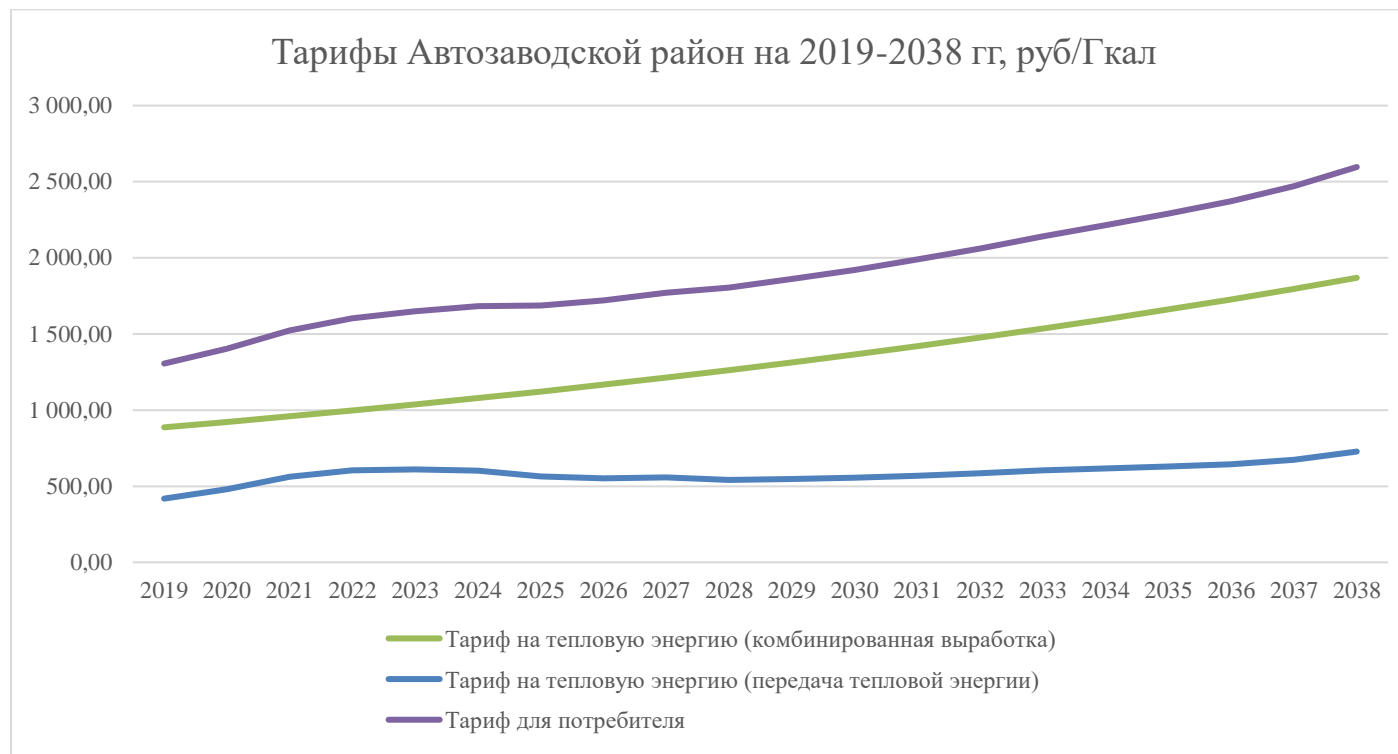
Рисунок 2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии перевода потребителей на закрытую систему ГВС



Расходы на реализацию мероприятий – 4 385 884,38 тыс. руб., срок окупаемости – 12,71 г.

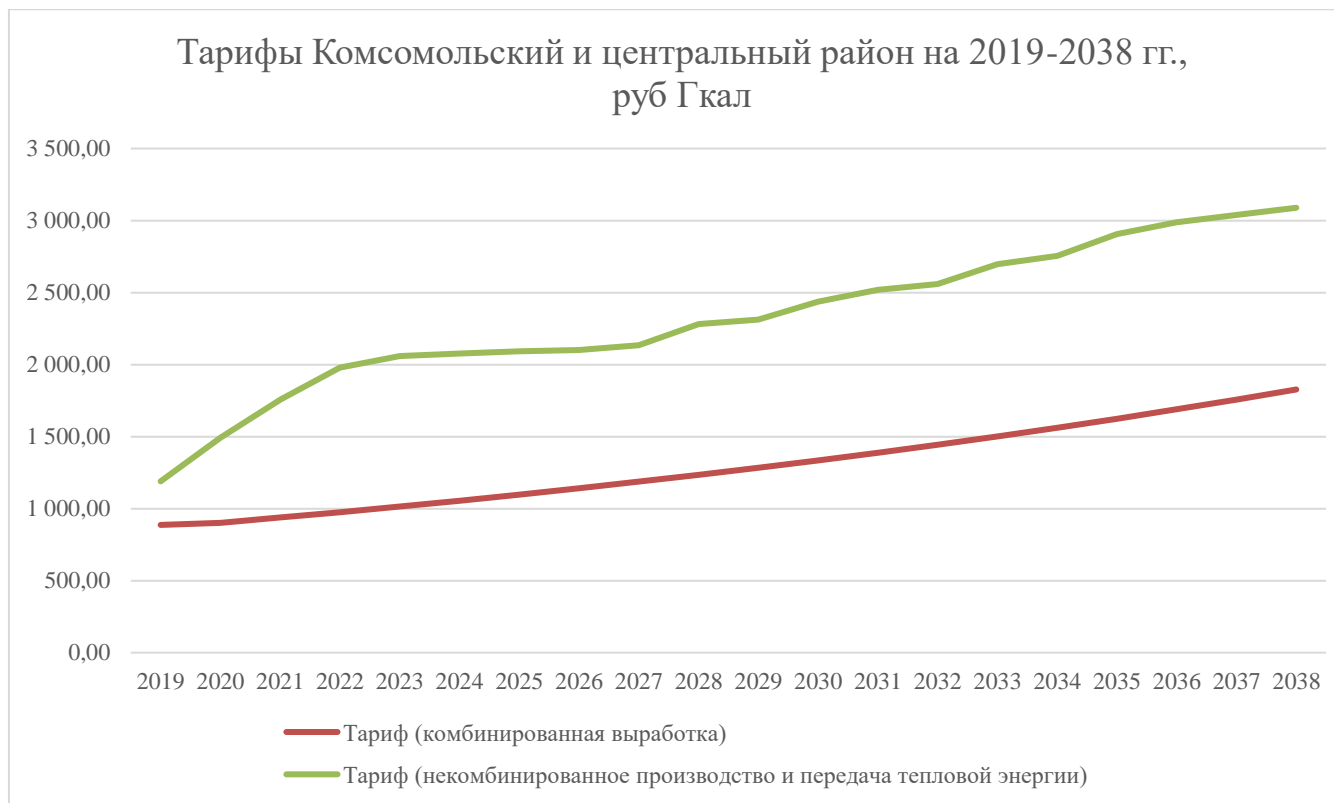
3.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Рисунок 3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Автозаводскому району при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности



3.4 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности

Рисунок 4 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения по Комсомольскому и Центральному районам при условии включения в расчет тарифа расходов на реализацию мероприятий по достижению нормативной надежности



СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»).
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667.
5. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477).
6. Экономика энергетики: учебник для вузов / Н.Д. Рогалев, А.Г. Зубкова, И.В. Мастерова и др.; под ред. Н.Д. Рогалева. – М.: Издательский дом МЭИ, 2011. – 320 с.
7. Четыркин Е.М. «Финансовый анализ производственных инвестиций» – М.: Дело, 1998. – 256 с.
8. «Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года», Закрытое акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» для Минэнерго России, выпуск 2011 г.
9. Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов (разработаны Минэкономразвития России).
10. Прогноз социально-экономического развития РФ на 2013 и плановый период 2014-2015 годов (разработан Минэкономразвития России).
11. Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (разработан Минэкономразвития России).
12. Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 ред. от 10.12.2010 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
13. Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ (принят ГД ФС РФ 19.07.2000, ред. от 10.07.2012).