



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 12  
ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В  
СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ,  
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И  
(ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	4
2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей..	7
3. Расчеты экономической эффективности инвестиций .....	10
3.1. Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение .....	10
3.2. Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений.....	85
3.3. Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения .....	85
4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....	87
4.1. Методика расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения .....	87
4.1.1. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям .....	87
4.2. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения .....	89
4.2.1. Расчет тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) – зона ЕТО 01 .....	90
4.2.2. Расчет тарифных последствий АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) – зона ЕТО 01 .....	93
4.2.3. Расчет тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) – зона ЕТО 02 .....	96
4.2.4. Расчет тарифных последствий филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово) – зоны ЕТО 01 и 02 .....	98

4.2.5. Расчет тарифных последствий АО «Теплоэнерго» (для Лесной поляны) (г. Кемерово) – зона ЕТО 03, 06, 11 .....	101
4.2.6. Расчет тарифных последствий АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) – зона ЕТО 04 .....	103
4.2.7. Расчет тарифных последствий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) – зона ЕТО 05 .....	112
4.2.8. Расчет тарифных последствий ООО «Лесная поляна» (г. Кемерово) – зона ЕТО 07 .....	115
4.2.9. Расчет тарифных последствий – зона ЕТО 10 .....	117
5. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности .....	119

# 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения, составляет 14 лет – 2020-2033 гг.

Потребности в инвестициях в строительство, реконструкцию, техническое перевооружения и (или) модернизацию объектов систем теплоснабжения в поселения, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должны быть определены на основании расчетов потребности в инвестициях, указанных в главах IIIХ - Х настоящих Методических указаний.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2020-2033 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018 г.):

<http://economy.gov.ru/minec/about/structure/depmacro/201828113>.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX», в котором:

первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;

вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;

третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО учитываются следующие показатели:

«01» - группа проектов на источниках тепловой энергии;

«02» - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

В группу мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии входят подгруппы:

- 01 строительство источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в районах новой застройки, не имеющих источников покрытия спроса на тепловую энергию (мощность) или при отсутствии возможности присоединения новых потребителей от существующих источников тепловой энергии

- 02 реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок
- 03 переоборудование котельных в источники комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок
- 04 реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии
- 05 перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику комбинированной выработки
- 06 расширение зон действия действующих источников комбинированной выработки
- 07 вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии
- 08 ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива
- 09 организация индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

В группу мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации **тепловых сетей** входят подгруппы:

- 01 строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки
- 02 строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных
- 03 реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса
- 04 реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
- 05 реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов
- 06 строительство новых насосных станций
- 07 реконструкция насосных станций
- 08 строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей

**Таблица 1-1 – Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2034 г. (в %, за год к предыдущему году)**

Дефляторы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тепловая энергия	102,4%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	105,4%	104,8%	104,1%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Добыча угля	104,4%	104,1%	104,0%	104,2%	104,3%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%	104,5%
Мазут	103,8%	103,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Дизельное топливо	103,8%	103,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	105,4%	104,8%	104,1%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Индекс потребительских цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	103,8%	103,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе	103,5%	103,5%	103,7%	103,6%	103,8%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%

## **2. ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

Предложения по источникам инвестиций финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы с учетом требований действующего законодательства:

– Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;

– Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;

– Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении».

Реализацию проектов развития системы теплоснабжения муниципального образования города Кемерово в соответствии с предложениями, сформулированными в настоящем документе, предлагается осуществить за счет следующих источников финансирования (в соответствии с действующим законодательством):

а) собственные средства, в том числе:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

б) привлеченные средства, в том числе:

- кредиты.

Классификация источников финансирования приведена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 (ред. от 18.03.2016) «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

В связи с ограничением роста платы граждан и, как следствие, тарифов на тепловую энергию, при расчете тарифных последствий от реализации мероприятий был применен механизм сглаживания путем частичного финансирования затрат за счет привлечения кредитов. Источники финансирования, включенные в расчетную модель, планируется

использовать по перечисленным ниже направлениям.

### **Амортизационные отчисления**

За счет данной статьи организации реализуют мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения, в части реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Использование средств в рамках данного источника финансирования ограничено величиной амортизационных отчислений от первоначальной стоимости существующего оборудования и сооружений, а также от основных средств, ввод в эксплуатацию которых намечен в рамках реализации мероприятий Схемы теплоснабжения.

### **Прибыль, направленная на инвестиции**

За счет прибыли, направленной на инвестиции, для существующих потребителей в рамках проектов Схемы теплоснабжения запланированы расходы по повышению надежности, улучшению технико-экономических характеристик существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей, не покрытых амортизационными отчислениями, для обеспечения перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) и перспективных приростов тепловой нагрузки и др.

### **Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)**

В качестве источника финансирования мероприятий по подключению новых потребителей использована плата за подключение к системе теплоснабжения, определяемая в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города. Плата за подключение устанавливается органом регулирования в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» с учетом перспективной подключаемой нагрузки объектов.

### **Кредиты**

В рамках Схемы теплоснабжения муниципального образования города Кемерово рассмотрен вопрос привлечения источников финансирования на строительство и реконструкцию теплогенерирующих и теплосетевых объектов, необходимых для развития

и устойчивого функционирования города. При этом расходы, связанные с обслуживанием кредитов, учитываются при расчете тарифных последствий с учетом ключевой ставки по кредитам, определенной ЦБ РФ. На момент актуализации Схемы теплоснабжения указанная ставка составляет 7,75%. Принятый срок возврата кредита – 10 лет.

### **3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ**

#### **3.1. Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение**

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

**Таблица 3-1 – Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. руб. (с НДС)**

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
<b>Проекты ЕТО N 001</b>																
Всего стоимость проектов	0	410 411	3 963 845	480 646	580 530	1 073 900	1 239 328	952 343	573 653	498 784	282 897	369 934	570 432	386 198	418 172	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	410 411	4 374 256	4 854 903	5 435 433	6 509 332	7 748 660	8 701 003	9 274 656	9 773 440	10 056 337	10 426 271	10 996 703	11 382 901	11 801 073	
<b>Группа проектов 001.01.00.000 Источники теплоснабжения</b>																
Всего стоимость проектов	0	0	168 991	61 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	0	168 991	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.000 Реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	0	168 991	61 860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	168 991	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	230 851	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.1. Модернизация дымососа 13Б (замена двигателя ДАЗО 2-15-69-8/10У1)</b>																
Всего стоимость группы проектов			9 000													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.2. Модернизация дымососа 14А (замена двигателя ДАЗО 2-17-69-8/10У1)</b>																
Всего стоимость группы проектов			9 000													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.3. Техническое перевооружение газоочистного оборудования котлоагрегата ст. №11</b>																
Всего стоимость группы проектов			12 000													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.4. Установка контейнерной топливозаправочной станции</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 380													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.5. Модернизация АСВВЗ с заменой кабельных линий на огнестойкие и выносом ручного пуска (кран КШВ-3) в безопасную зону</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 621													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	7 621	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.6. Реконструкция сооружений топливоподдачи после перехода на сжигание углей марки Д: установка систем пылеподавления типа УП на всех узлах пересыпки конвейеров</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 428													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.7. Оборудование галерей конвейеров №№1, 2А, Б, 3А, Б, 4А, Б, 5А, Б, 6А, Б, 9, 10А, 10Б топливоподдачи "Сухотрубями"</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 380													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.8. Установка приборов учета расхода тепловой энергии на собственные нужды</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 400													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.9. Оснащение надбункерного пространства бункеров сырого угля и бункеров пыли котлоагрегатов ЧВД ст. №11, 12, 13, 14, 15, 16 приборами контроля возгорания топлива</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 286													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	3 286	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.10. Организация узлов коммерческого учета тепловой энергии на Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация"</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 480													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	3 480	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.11. Техническое перевооружение ВВТО-2 АБВ</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			16 200													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	16 200	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.12. Модернизация схемы выдачи твердого топлива с угольного склада в производство</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 226	61 860												Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 226	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	63 086	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.13. Техническое перевооружение магистрального коллектора КА 9-10 нитка А</b>																
Всего стоимость группы проектов			42 000													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.14. Реконструкция паропроводов острого пара котлоагрегата ст. №12</b>																
Всего стоимость группы проектов			42 000													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	42 000	
<b>Подгруппа проектов 001.01.2.15. Модернизация установок автоматического водяного пожаротушения на тракте топливоподачи</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 590													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	7 590	
<b>Группа проектов 001.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них</b>																
Всего стоимость проектов	0	410 411	3 794 854	418 786	580 530	1 073 900	1 239 328	952 343	573 653	498 784	282 897	369 934	570 432	386 198	418 172	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	410 411	4 205 265	4 624 052	5 204 581	6 278 481	7 517 809	8 470 152	9 043 805	9 542 589	9 825 486	10 195 420	10 765 852	11 152 050	11 570 222	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	332 014	1 348 665	265 400	242 960	271 202	314 158	228 992	305 977	231 794	137 764	137 462	126 509	188 595	108 854	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	332 014	1 680 679	1 946 080	2 189 040	2 460 241	2 774 399	3 003 391	3 309 368	3 541 162	3 678 926	3 816 388	3 942 897	4 131 492	4 240 346	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.16. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 7а)</b>																
Всего стоимость группы проектов		4 359														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	4 359	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.17. Подключение объекта: "Жд. №26а (196 квартир; 3 подъезда; 18 этажей)"</b>																
Всего стоимость группы проектов		7 506														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	7 506	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.18. Подключение объекта: "Жд. №26б (81 квартира; 3 подъезда; 18 этажей)"</b>																
Всего стоимость группы проектов		3 433														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	3 433	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.19. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 4б)</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 391													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.20. Подключение объекта: "Детский сад на 200 мест с бассейном"</b>																
Всего стоимость группы проектов		3 878														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	3 878	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.21. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 4в)</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 366													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	2 366	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.22. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 38а)</b>																
Всего стоимость группы проектов			10 933													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.23. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский, д. 38б)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			10 933													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	10 933	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.24. Подключение объекта: «Школа» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский)</b>																
Всего стоимость группы проектов			26 569													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	26 569	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.25. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: пр. Притомский - пр. Октябрьский)</b>																
Всего стоимость группы проектов			6 725													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	6 725	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.26. Подключение объекта: «Жилые дома, объекты СКБ» (адрес: пр. Восточный)</b>																
Всего стоимость группы проектов		20 669	86 211	79 473	92 769	102 656	62 940	76 115	90 325	63 571	30 954	27 912	12 579	11 069		Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		20 669	106 880	186 353	279 122	381 778	444 718	520 833	611 158	674 729	705 684	733 596	746 175	757 244	757 244	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.27. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий)</b>																
Всего стоимость группы проектов		35 054	15 175													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		35 054	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	50 230	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.28. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 3)</b>																
Всего стоимость группы проектов						6 517										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	6 517	6 517	6 517	6 517	6 517	6 517	6 517	6 517	6 517	6 517	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.29. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 6)</b>																
Всего стоимость группы проектов						9 730										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	9 730	9 730	9 730	9 730	9 730	9 730	9 730	9 730	9 730	9 730	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.30. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 7)</b>																
Всего стоимость группы проектов						7 894										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	7 894	7 894	7 894	7 894	7 894	7 894	7 894	7 894	7 894	7 894	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.31. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 8)</b>																
Всего стоимость группы проектов						9 363										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	9 363	9 363	9 363	9 363	9 363	9 363	9 363	9 363	9 363	9 363	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.32. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 11)</b>																
Всего стоимость группы проектов						21 204										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	21 204	21 204	21 204	21 204	21 204	21 204	21 204	21 204	21 204	21 204	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.33. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 12)</b>																
Всего стоимость группы проектов						16 798										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	16 798	16 798	16 798	16 798	16 798	16 798	16 798	16 798	16 798	16 798	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.34. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 4)</b>																
Всего стоимость группы проектов									14 042							Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	14 042	14 042	14 042	14 042	14 042	14 042	14 042	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.35. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 5)</b>																
Всего стоимость группы проектов									10 841							Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	10 841	10 841	10 841	10 841	10 841	10 841	10 841	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.36. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 9)</b>																
Всего стоимость группы проектов									17 450							Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	17 450	17 450	17 450	17 450	17 450	17 450	17 450	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.37. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозаводская - пр. Кузнецкий, д. 10/1)</b>																











Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов				7 298												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	7 298	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.112. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16г)</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 261													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	7 261	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.113. Подключение объекта: "Театр оперы и балета"</b>																
Всего стоимость группы проектов								27 325								Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	27 325	27 325	27 325	27 325	27 325	27 325	27 325	27 325	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.114. Подключение объекта: "Музейный комплекс"</b>																
Всего стоимость группы проектов			9 296													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	9 296	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.115. Подключение объекта: "Кузбасский центр искусств"</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 267													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	7 267	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.116. Подключение объекта: "Гостиница на 150 мест"</b>																
Всего стоимость группы проектов			20 046													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	20 046	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.117. Подключение объекта: "Автостанция"</b>																
Всего стоимость группы проектов				1 360												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	1 360	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.118. Подключение объекта: "Парк аттракционов"</b>																
Всего стоимость группы проектов							1 225									Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.119. Подключение объекта: "Центр современного искусства"</b>																
Всего стоимость группы проектов							18 231									Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	18 231	18 231	18 231	18 231	18 231	18 231	18 231	18 231	18 231	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.120. Подключение объекта: "Административное здание с возможным размещением Арбитражного суда"</b>																
Всего стоимость группы проектов							17 414									Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	17 414	17 414	17 414	17 414	17 414	17 414	17 414	17 414	17 414	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.121. Подключение объекта: "Гостиница на 300 номеров и предприятия питания всех уровней"</b>																
Всего стоимость группы проектов							51 646									Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	51 646	51 646	51 646	51 646	51 646	51 646	51 646	51 646	51 646	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.122. Подключение объекта: "Элитный жилой комплекс"</b>																
Всего стоимость группы проектов								30 326	31 538	32 800	34 111	35 475	36 894	38 369	39 904	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	30 326	61 864	94 663	128 775	164 250	201 144	239 513	279 417	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.123. Подключение объекта: "Школа"</b>																
Всего стоимость группы проектов				18 559												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	18 559	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.124. Подключение объекта: "Детский сад"</b>																
Всего стоимость группы проектов				5 526												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	5 526	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.125. Подключение объекта: "Гостиница на 50 номеров"</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов				44 527												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	44 527	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.126. Подключение объекта: "Стадион Кузбасс-Арена на 10000 мест"</b>																
Всего стоимость группы проектов		42 539														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	42 539	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.127. Подключение объекта: "Сценический комплекс"</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 899													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.128. Подключение объекта: "Музей космонавтики"</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 971													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	4 971	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.129. Подключение объекта: "Объект обслуживания (бизнес) "Кузнецкая крепость""</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 534													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.130. Подключение объекта: "Объект обслуживания (бизнес) "Красная горка""</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 401													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	1 401	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.131. Подключение объекта: "Ледовый дворец на 6000-6500 зрителей"</b>																
Всего стоимость группы проектов		55 376														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	55 376	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.132. Подключение объекта: "Торговый центр "МОЛЛ""</b>																
Всего стоимость группы проектов			39 739													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	39 739	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.133. Подключение объекта: "Высшая школа музыкального и театрального искусства и фондохранилище"</b>																
Всего стоимость группы проектов		15 648														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	15 648	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.134. Подключение объекта: "Общежитие"</b>																
Всего стоимость группы проектов		4 392														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	4 392	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.135. Подключение объекта: "Общеобразовательный комплекс"</b>																
Всего стоимость группы проектов		33 863														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	33 863	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.136. Подключение объекта: "Интернат спецшколы"</b>																
Всего стоимость группы проектов		2 539														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	2 539	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.137. Подключение объекта: "МКД для преподавателей"</b>																
Всего стоимость группы проектов		8 234														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	8 234	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.138. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: б-р Строителей)</b>																
Всего стоимость группы проектов		4 156	1 958				1 336	2 978	3 098	3 221	3 350	2 787	2 899	3 015	5 226	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		4 156	6 114	6 114	6 114	6 114	7 451	10 429	13 527	16 748	20 099	22 886	25 785	28 800	34 025	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.139. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: б-р Строителей)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов							610	634	659	686	535	556	578	602	626	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	610	1 244	1 903	2 588	3 123	3 679	4 258	4 859	5 485	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.140. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов							7 255	7 545	7 847	8 161	6 812	7 085	7 368	7 663	7 969	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	7 255	14 801	22 648	30 809	37 621	44 705	52 073	59 736	67 705	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.141. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов							1 448	1 506	1 566	1 628	1 694	1 761	1 832	1 905	1 981	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 448	2 953	4 519	6 148	7 841	9 602	11 434	13 339	15 320	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.142. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов				1 358	1 412	16 890	17 565	18 268	18 998	15 785	16 416	17 073	17 755	18 465	19 204	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 358	2 770	19 660	37 225	55 493	74 491	90 276	106 692	123 765	141 520	159 986	179 190	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.143. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов				271	282	293	3 505	3 645	3 791	3 943	4 100	3 430	3 567	3 710	3 858	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	271	553	846	4 351	7 996	11 787	15 729	19 830	23 259	26 826	30 536	34 394	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.144. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов				1 443	1 500	1 560	8 783	9 134	9 499	9 879	8 152	8 478	8 817	9 170	9 537	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 443	2 943	4 504	13 286	22 420	31 919	41 798	49 951	58 429	67 246	76 416	85 953	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.145. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов				271	282	293	1 752	1 823	1 895	1 971	1 604	1 669	1 735	1 805	1 877	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	271	553	846	2 598	4 421	6 316	8 288	9 892	11 561	13 296	15 101	16 977	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.146. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов							14 224	14 793	15 384	16 000	13 289	13 821	14 373	14 948	15 546	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	14 224	29 017	44 401	60 401	73 690	87 511	101 885	116 833	132 379	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.147. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)</b>																
Всего стоимость группы проектов							2 819	2 932	3 049	3 171	2 674	2 781	2 892	3 008	3 128	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	2 819	5 751	8 800	11 972	14 646	17 427	20 319	23 327	26 455	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.148. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. 50 лет Октября)</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 222	2 800	3 001	9 730	10 978	9 035								Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 222	8 022	11 023	20 753	31 731	40 766	40 766	40 766	40 766	40 766	40 766	40 766	40 766	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.149. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р Строителей)</b>																
Всего стоимость группы проектов				10 693	11 121	11 566	12 028	12 509	13 010	13 530	14 071	14 634	15 219			Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	10 693	21 814	33 380	45 408	57 918	70 927	84 457	98 528	113 162	128 381	128 381	128 381	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.150. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: ул. 1-я Линия)</b>																
Всего стоимость группы проектов			13 299	13 663	13 857	17 441										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	13 299	26 962	40 819	58 260	58 260	58 260	58 260	58 260	58 260	58 260	58 260	58 260	58 260	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.151. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: ул. 1-я Линия)</b>																
Всего стоимость группы проектов							3 384									Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.152. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Молодежный)</b>																
Всего стоимость группы проектов			24 558													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	24 558	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.153. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: пр. Молодежный)</b>																



Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			5 998													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	5 998	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.168. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от НО-П-1А до границы земельного участка заявителя</b>																
Всего стоимость группы проектов			574													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.169. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-99 до границы земельного участка заявителя</b>																
Всего стоимость группы проектов			11 483													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	11 483	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.170. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-6/3 до границы земельного участка заявителя</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 835													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.171. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от УТ-1 до границы земельного участка заявителя</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 805													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.172. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-1-3 до границы земельного участка заявителя</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 462													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.173. Строительство новой тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (переключение потребителей по ул. Назарова в связи с уведомлением ФКУ УК ГУФСИН России о прекращении эксплуатации тепловых сетей на участке от ТК-1-63/4 до ТК-63/6*)</b>																
Всего стоимость группы проектов		1 988														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	1 988	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.174. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП кв.29 от ЦТП кв.29 до б-р Строителей, 41-а, протяженностью 155м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 420													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	4 420	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.175. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП кв.29 от ЦТП кв.29 до б-р Строителей 45, протяженностью 94м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 680													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.176. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ЦТП №2 до ТК 8/2, протяженностью 70м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 996													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.177. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ТК 8/2 до ТК 8/3, протяженностью 95м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 709													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.178. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ТК 8/3 до ул. Попова, 1а, протяженностью 53м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 511													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.179. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ТК 8/2 до ул. Попова, 1б, протяженностью 39м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 112													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.180. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ22 до ул. Двужыльного, 22, протяженностью 217м</b>																
Всего стоимость группы проектов			6 188													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	6 188	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.181. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 до ж.д., протяженностью 1м</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.182. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 до т.А, протяженностью 3м</b>																
Всего стоимость группы проектов			86													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.183. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 до Южная звезда, протяженностью 5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.184. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ40, протяженностью 11м</b>																
Всего стоимость группы проектов			314													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.185. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ47 до 17, протяженностью 11.88м</b>																
Всего стоимость группы проектов			339													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.186. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ8 до 2, протяженностью 12.8м</b>																
Всего стоимость группы проектов			365													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.187. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ37 до 23в, протяженностью 13.77м</b>																
Всего стоимость группы проектов			393													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.188. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ47 до 16, протяженностью 15.18м</b>																
Всего стоимость группы проектов			433													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.189. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ49 до 3, протяженностью 15.71м</b>																
Всего стоимость группы проектов			448													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.190. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ4 до УТ3, протяженностью 20.81м</b>																
Всего стоимость группы проектов			593													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.191. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ42 до 7, протяженностью 21.07м</b>																
Всего стоимость группы проектов			601													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.192. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ6 до 10, протяженностью 21.77м</b>																
Всего стоимость группы проектов			621													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.193. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ2 до стр. 45, 45а, протяженностью 22м</b>																
Всего стоимость группы проектов			627													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.194. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ9 до 1, протяженностью 24м</b>																
Всего стоимость группы проектов			684													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.195. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от т.А до Атлант плюс, протяженностью 25м</b>																









Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			3 970													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	3 970	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.252. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ12 до УТ13, протяженностью 93м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 080													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	4 080	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.253. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ11 до УТ12, протяженностью 95м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 747													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	4 747	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.254. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ20 до УТ21, протяженностью 104м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 966													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.255. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ44 до УТ47, протяженностью 105.67м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 056													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	4 056	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.256. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ32 до УТ35, протяженностью 113м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 957													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	4 957	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.257. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ14 до УТ15, протяженностью 165м</b>																
Всего стоимость группы проектов			6 334													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	6 334	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.258. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у2 до 3 т/у, протяженностью 3.5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			100													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.259. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 , протяженностью 4м</b>																
Всего стоимость группы проектов			114													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.260. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2, протяженностью 4м</b>																
Всего стоимость группы проектов			114													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.261. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у1 до у3, протяженностью 5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.262. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до д/к ОП ВОС, протяженностью 5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.263. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у3 до здание № 37, протяженностью 6м</b>																
Всего стоимость группы проектов			171													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.264. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до ул. Мичурина, 57, протяженностью 7м</b>																
Всего стоимость группы проектов			200													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.265. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-15 до ул. Мичурина, 128, протяженностью 10м</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			285													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.266. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-15 до ул. Мичурина, 130, протяженностью 10м</b>																
Всего стоимость группы проектов			285													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.267. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2, протяженностью 13м</b>																
Всего стоимость группы проектов			371													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.268. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-14 до ул. Мичурина, 116, протяженностью 14м</b>																
Всего стоимость группы проектов			399													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.269. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у1 до у2, протяженностью 16м</b>																
Всего стоимость группы проектов			456													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.270. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-2 до ул. Сибиряков-Гвардейцев, 28а, протяженностью 122м</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 479													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	3 479	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.271. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-1 до ТК-1, протяженностью 20м</b>																
Всего стоимость группы проектов			570													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.272. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-17 до ул. Мичурина, 134, протяженностью 20м</b>																
Всего стоимость группы проектов			570													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.273. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-18, протяженностью 20м</b>																
Всего стоимость группы проектов			570													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.274. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у3 до у4, протяженностью 24м</b>																
Всего стоимость группы проектов			684													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.275. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2, протяженностью 24м</b>																
Всего стоимость группы проектов			684													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.276. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у2 до 4 т/у, протяженностью 25м</b>																
Всего стоимость группы проектов			713													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.277. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у4 до 2 т/у, протяженностью 25м</b>																
Всего стоимость группы проектов			713													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.278. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-3 до 16-ти эт. жд., протяженностью 25м</b>																
Всего стоимость группы проектов			713													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.279. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до ТК51-16/1, протяженностью 26м</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			741													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.280. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК51-16/1 до ул. Мичурина, 43, протяженностью 26м</b>																
Всего стоимость группы проектов			741													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.281. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до столовой, протяженностью 29м</b>																
Всего стоимость группы проектов			827													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.282. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-1 до ТК51-16, протяженностью 30м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 499													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.283. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-16 до ТК21-15, протяженностью 31м</b>																
Всего стоимость группы проектов			884													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.284. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ЦТП кв.52/2 до УТ-1, протяженностью 34м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 747													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.285. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК 21/13" до ТК21-13, протяженностью 35м</b>																
Всего стоимость группы проектов			998													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.286. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-14 до ТК 21/13", протяженностью 35м</b>																
Всего стоимость группы проектов			998													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.287. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-17 до ул. Мостовая, 83а, протяженностью 36м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 027													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.288. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у4 до 1 т/у, протяженностью 40м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 141													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.289. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до ул. Мичурина, 59, протяженностью 42м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 198													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.290. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-13 до ул. Мичурина, 118, протяженностью 43м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 226													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.291. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК-1 до ул. Сарыгина, 37, протяженностью 45м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 283													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.292. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-18 до ул. Мостовая, 87б, протяженностью 50м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 426													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.293. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-18 до ул. Мостовая, 87, протяженностью 52м</b>																





Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			627													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.322. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до леч. корпус, протяженностью 2м</b>																
Всего стоимость группы проектов			57													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.323. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12-3 до б/н, протяженностью 39м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 112													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.324. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У14 до б/н, протяженностью 15м</b>																
Всего стоимость группы проектов			428													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.325. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 43, протяженностью 65м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 854													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	1 854	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.326. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У14 до У15, протяженностью 119м</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 393													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	3 393	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.327. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 41, протяженностью 3м</b>																
Всего стоимость группы проектов			86													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.328. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У17 до У17-1, протяженностью 25м</b>																
Всего стоимость группы проектов			713													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.329. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У17-1 до ул. Светлая, 20, протяженностью 32м</b>																
Всего стоимость группы проектов			912													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.330. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У17-1 до б/н, протяженностью 21м</b>																
Всего стоимость группы проектов			599													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.331. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Светлая, 22, протяженностью 4м</b>																
Всего стоимость группы проектов			114													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.332. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Светлая, 24, протяженностью 43м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 226													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.333. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У17 до У18, протяженностью 31м</b>																
Всего стоимость группы проектов			884													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.334. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У18 до ул. Светлая, 18, протяженностью 7м</b>																
Всего стоимость группы проектов			200													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.335. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У18 до У19, протяженностью 37м</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			1 055													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.336. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У19 до ул. Светлая, 16, протяженностью 32м</b>																
Всего стоимость группы проектов			912													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.337. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У15 до У17, протяженностью 71м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 025													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.338. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У19 до б/н, протяженностью 4м</b>																
Всего стоимость группы проектов			114													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.339. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Светлая, 14, протяженностью 90м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 566													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.340. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41 до У41-3, протяженностью 41м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 169													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.341. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41 до 41-1, протяженностью 34м</b>																
Всего стоимость группы проектов			970													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.342. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У23 до Баня, протяженностью 103м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 937													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.343. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У59 до У60, протяженностью 124м</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 536													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	3 536	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.344. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У33 до У34, протяженностью 62м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 768													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.345. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У34 до ул. Невьянская, 16, протяженностью 5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.346. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У34 до ул. Невьянская, 16, протяженностью 16м</b>																
Всего стоимость группы проектов			456													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.347. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У32 до б/н, протяженностью 4м</b>																
Всего стоимость группы проектов			114													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.348. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 3, протяженностью 1м</b>																
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.349. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У31 до У32, протяженностью 30м</b>																









Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			970													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.406. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У36-1 до ул. Агеева, 7, протяженностью 1м</b>																
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.407. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-36 до У37, протяженностью 14м</b>																
Всего стоимость группы проектов			399													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.408. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У37 до б/н, протяженностью 28м</b>																
Всего стоимость группы проектов			798													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.409. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 17, протяженностью 2м</b>																
Всего стоимость группы проектов			57													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.410. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У36-1 до ул. Агеева, 6, протяженностью 43м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 226													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.411. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-1 до У39-2, протяженностью 46м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 312													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.412. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-2 до У39-3, протяженностью 26м</b>																
Всего стоимость группы проектов			741													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.413. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-1 до ул. Агеева, 9, протяженностью 22м</b>																
Всего стоимость группы проектов			627													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.414. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-2 до ул. Агеева, 10, протяженностью 23м</b>																
Всего стоимость группы проектов			656													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.415. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-3 до ул. Павленко, 14, протяженностью 68м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 939													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.416. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-3 до ул. Агеева, 11, протяженностью 40м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 141													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.417. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-3 до У41-5, протяженностью 45м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 283													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.418. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-5 до ул. Агеева, 12, протяженностью 54м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 540													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.419. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-3 до пер. Невьянский, 3, протяженностью 21м</b>																







Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			798													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	798	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.462. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12-1 до У12-2, протяженностью 68м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 939													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.463. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12-2 до У12-3, протяженностью 66м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 882													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.464. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 31, протяженностью 10м</b>																
Всего стоимость группы проектов			285													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.465. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 35, протяженностью 48м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 369													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	1 369	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.466. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12 до У12-1, протяженностью 27м</b>																
Всего стоимость группы проектов			770													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.467. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12 до У13, протяженностью 45м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 283													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.468. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У9 до У10, протяженностью 60м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 711													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	1 711	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.469. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Ж до б/н, протяженностью 37м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 055													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	1 055	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.470. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 102м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 475													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	4 475	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.471. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У40 до У41, протяженностью 94м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 680													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.472. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до Школа №47, протяженностью 1м</b>																
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.473. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У40 до б/н, протяженностью 15м</b>																
Всего стоимость группы проектов			428													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.474. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от 41-1 до пер. Невьянский, 2, протяженностью 21м</b>																
Всего стоимость группы проектов			599													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.475. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-2 до пер. Невьянский, 1, протяженностью 23м</b>																























Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			513													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.630. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/9, протяженностью 13м</b>																
Всего стоимость группы проектов			371													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.631. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/8 до ул. Веры Волошиной, 12, протяженностью 15м</b>																
Всего стоимость группы проектов			428													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.632. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Веры Волошиной, 14, протяженностью 1м</b>																
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.633. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/10 до ул. Сергея Тюленина, 16, протяженностью 85м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 424													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.634. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/3 до ТК6/4, протяженностью 67м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 572													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	2 572	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.635. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. 1-я Линия, 6а, протяженностью 32м</b>																
Всего стоимость группы проектов			912													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.636. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2, протяженностью 13м</b>																
Всего стоимость группы проектов			371													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.637. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ТК-72/10, протяженностью 25м</b>																
Всего стоимость группы проектов			713													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.638. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до магазина "Акватория", протяженностью 15м</b>																
Всего стоимость группы проектов			428													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.639. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/7, протяженностью 52м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 483													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.640. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Веры Волошиной, 13, протяженностью 2м</b>																
Всего стоимость группы проектов			57													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.641. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/15 до ул. Патриотов, 15, протяженностью 17м</b>																
Всего стоимость группы проектов			485													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.642. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/13 до ТК6/12, протяженностью 57м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 625													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	1 625	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.643. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/15 до ТК6/14, протяженностью 68м</b>																













Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			3 707													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	3 707	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.728. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от У-7 до У-8, протяженностью 40м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 141													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.729. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от У-8 до У-9, протяженностью 20.64м</b>																
Всего стоимость группы проектов			589													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.730. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-19 до ТК 17-19*, протяженностью 20м</b>																
Всего стоимость группы проектов			570													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.731. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3, протяженностью 29м</b>																
Всего стоимость группы проектов			827													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.732. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до Д/к №7, протяженностью 55м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 568													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.733. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21а, протяженностью 30м</b>																
Всего стоимость группы проектов			855													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.734. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 44а, протяженностью 15м</b>																
Всего стоимость группы проектов			428													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.735. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17а, протяженностью 4м</b>																
Всего стоимость группы проектов			114													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.736. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 54, протяженностью 62.6м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 785													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	1 785	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.737. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от т.Б до т.Г, протяженностью 1м</b>																
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.738. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17а до ТК-17-21/1, протяженностью 40м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 141													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.739. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от т.А до т.Б, протяженностью 32м</b>																
Всего стоимость группы проектов			912													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.740. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от т.А до б-р Пионерский, 50, протяженностью 2.9м</b>																
Всего стоимость группы проектов			83													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.741. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21, протяженностью 10м</b>																



Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			399													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.756. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/2 до б-р Пионерский, 50а, протяженностью 15м</b>																
Всего стоимость группы проектов			428													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.757. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21а до ул. Трофимова, 45а, протяженностью 20м</b>																
Всего стоимость группы проектов			570													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.758. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21а, протяженностью 36м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 027													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.759. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ул. Трофимова, 45</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.760. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3, протяженностью 2м</b>																
Всего стоимость группы проектов			57													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.761. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ул. Трофимова, 45, протяженностью 5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.762. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/2 до ТК-17-21/3, протяженностью 59м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 682													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.763. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/3 до ТК 17-21а, протяженностью 59м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 682													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	1 682	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.764. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/1, протяженностью 8м</b>																
Всего стоимость группы проектов			228													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.765. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от персп. ЦТП -1 до ТК 17-19, протяженностью 1м</b>																
Всего стоимость группы проектов			29													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.766. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-1 до ТК33-2, протяженностью 13м</b>																
Всего стоимость группы проектов			371													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.767. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-2 до ул. Рукавишников, 44, протяженностью 27м</b>																
Всего стоимость группы проектов			770													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.768. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-3 до ул. Рукавишников, 42, протяженностью 11м</b>																
Всего стоимость группы проектов			314													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.769. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-3 до ТК33-4, протяженностью 45м</b>																



Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			1 312													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.784. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-2 до ТК33-3, протяженностью 70м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 996													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.785. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-5 до ул. Рукавишниковая, 36, протяженностью 40м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 141													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	1 141	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.786. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК Ш-15 до ТК33-1, протяженностью 115м</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 279													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	3 279	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.787. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-16 до ул. Сарыгина, 17, протяженностью 13м</b>																
Всего стоимость группы проектов			371													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.788. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-16 до ТК33-17, протяженностью 33м</b>																
Всего стоимость группы проектов			941													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	941	941	941	941	941	941	941	941	941	941	941	941	941	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.789. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-17 до ул. Сарыгина, 19, протяженностью 10м</b>																
Всего стоимость группы проектов			285													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.790. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-17 до ТК33-18, протяженностью 45м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 283													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.791. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-18 до ул. Сарыгина, 21, протяженностью 10м</b>																
Всего стоимость группы проектов			285													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.792. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-16 до ТК Ш-15, протяженностью 45м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 283													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	1 283	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.793. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от персп. ЦТП-4 до ТК33-16, протяженностью 5м</b>																
Всего стоимость группы проектов			143													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.794. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, Советский пр-т, дом2/6, Административно-бытовой корпус. По трассе - 858 м, 2Ду70мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			21 817													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	21 817	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.795. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: кадастровый номер 42:24:1010181:53, Объект Ангар . По трассе - 40 м, 2Ду 50мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 346													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.796. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: Кемеровская область-Кузбасс, Гараж Управление Федеральной службы безопасности РФ . По трассе - 180 м, 2Ду80мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 355													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	3 355	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.797. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: Торгово-складское помещение, расположенное на земельном участке с кадастровым номеров 42:24:0101053:205 по адресу Г.Кемеров, ул. Тухачевского 53А</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.798. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: Торговый центр, расположенный по адресу г. Кемерово, Заводский район, ул. Тухачевского 19А</b>																
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.799. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кемерово, 62-й проезд, Склады. По трассе - 980 м, 2Ду 200мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			55 700													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	55 700	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.800. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: Кемеровская обл., п. Металлоплощадка, позиция 315, . По трассе - 100 м, 2Ду 50мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 391													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	2 391	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.801. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кемерово, Восточнее пересечения пр. Химиков и ул Волгоградская, Административно-хозяйственный объект. По трассе - 170 м, 2Ду100мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 131													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	5 131	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.802. Строительство подводящей тепловой сети для подключаемого объекта : ГМ "Доминго", расположенного по адресу:г.Кемерово, ул. Тухачевского, 40/2. прот. по трассе -120м, 2Ду-80мм"</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 621													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	3 621	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.803. Строительство подводящей тепловой сети для подключаемых объектов капитального строительства: Два здания автосалонов, расположенных по адресу: г.Кемерово, ул. Терешковой, 62, прот. по трассе -140м, 2Ду-100мм"</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 078													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	5 078	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.804. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу:г.Кемерово, Терешковой ул., дом 66 . По трассе - 105 м, 2Ду80мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 936													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	2 936	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.805. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: здание склада, расположенного по адресу г. Кемерово, Ленинский район, ул. Ворошилова, восточное здание №30</b>																
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.806. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: г.Кемерово, Октябрьский пр., дом 67, Универсам . По трассе - 140 м, 2Ду50мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 630													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	5 630	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.807. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кемерово, Микрорайон 7Б, жилой дом №39. По трассе - 85м, 2Ду75мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 842													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	3 842	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.808. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: материально-технический склад (лит Г.) расположенный на земельном участке с кадастровым номером 42:24:0501002:482 по адресу г. Кемерово, пр. Советский, 60 (ул. Ермака, 7А)</b>																
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.809. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: здание прачечной пассажирского вагонного депо Кемерово, расположенного по адресу г. Кемерово, ул. Карболитовская, 8, пом.2</b>																
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.810. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: здание общественного назначения, расположенный по адресу г. Кемерово, Центральный район, ул. Рукавишниковая, 15</b>																
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.811. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: гараж-склад, общая площадь 547,5кв.м. и ремонтно-производственная база общая площадь 1042,4 кв.м., расположенные по адресу г.Кемерово, Центральный район, ул. Станционная, 17</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			0													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.01.812. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: г.Кемерово, Иркутская ул., дом 4, кв.2 . По трассе - 152 м, 2Ду50мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 635													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	3 635	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.000 Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	43 967	51 312	137 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	43 967	95 279	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	232 506	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.813. Строительство участка тепловой сети 2Ду100мм протяженностью 180м от тепловой камеры УТ-«Б» до теплового узла котельной АО «Кемеровское ДРСУ», строительство узла смешения</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 210	11 322												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 210	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	12 532	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.814. Строительство участка тепловой сети 2Ду70мм протяженностью 300м от существующей тепловой сети до теплового узла котельной №47, строительство узла смешения</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 601	14 985												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 601	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	16 586	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.815. Строительство участка тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 450м</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 749	44 450												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 749	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	49 199	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.816. Строительство участка тепловой сети Ду250мм протяженностью 110 м по трассе от ПАВ2 до тепловой камеры УТ-4 и узла смешения</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 495	13 997												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 495	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	15 492	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.817. Строительство участка тепловой сети 2Ду300мм протяженностью 647 м от ТК-80а/3 до квартала Дружбы, 30, строительство узла смешения</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 606	52 472												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 606	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	58 078	
<b>Подгруппа проектов 001.02.02.818. Подключение ОКС ОГЦ (Зона И) с замещением котельной НФС-1 с общей ТН 9.62 Гкал/час</b>																
Всего стоимость группы проектов		43 967	36 651													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		43 967	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	80 618	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.000 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	34 430	0	16 160	314 086	761 658	861 150	723 351	267 676	266 990	145 133	232 472	443 923	197 603	309 317	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	34 430	34 430	50 590	364 676	1 126 334	1 987 484	2 710 835	2 978 511	3 245 501	3 390 634	3 623 106	4 067 029	4 264 632	4 573 949	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.819. От ТК21/1 до ТК-21/5</b>																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.820. От НО-57а до НО-59</b>																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.821. От НО-59 до НО-60</b>																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.822. От НО-60 до НО-61</b>																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.823. От НО-61 до НО-63</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов									уточняется проектом							Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.824. От НО-63 до НО-64</b>																
Всего стоимость группы проектов									уточняется проектом							Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.825. от НЩО-12 до КС3-1 2Ду700</b>																
Всего стоимость группы проектов		34 430														Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.826. от ТК-16 до ТК-17 2Ду1000</b>																
Всего стоимость группы проектов				11 480												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	11 480	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.827. от ТК-30 до НО-31 2Ду700</b>																
Всего стоимость группы проектов					23 950											Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	23 950	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.828. Пр. Кузнецкий 174</b>																
Всего стоимость группы проектов				0												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.829. Вывод на поверхность трубопроводов 2Ду700 от БУ-4 НК ТЭЦ до ТК-4 на территории «АЗОТ»</b>																
Всего стоимость группы проектов				4 680												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	4 680	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.830. от УТ-Ш-31 до НО-36 2Ду500</b>																
Всего стоимость группы проектов					64 300											Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	64 300	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.831. Строительство тепловой сети от КемГРЭС до ПНС-11(2Ду800 6100м)</b>																
Всего стоимость группы проектов						562 640	562 640	562 640								Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	562 640	1 125 280	1 687 920	1 687 920	1 687 920	1 687 920	1 687 920	1 687 920	1 687 920	1 687 920	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.832. Строительство тепловой сети от НО-22 до УТ-23а (2Ду 800 длина 194м)</b>																
Всего стоимость группы проектов					40 489											Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	40 489	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.833. Строительство тепловой сети от НО I -22 до УТ-23а (2Ду 500 длина 230м)</b>																
Всего стоимость группы проектов						33 623										Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	33 623	33 623	33 623	33 623	33 623	33 623	33 623	33 623	33 623	33 623	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.834. Строительство тепловой сети от УТ-I-32 до ТК II-38 (2Ду 400 длина 493м)</b>																
Всего стоимость группы проектов							62 842									Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	62 842	62 842	62 842	62 842	62 842	62 842	62 842	62 842	62 842	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.835. Строительство тепловой сети от ТК II-38 до ТК II-36 (2Ду 400 длина 672м)</b>																
Всего стоимость группы проектов								89 085								Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	89 085	89 085	89 085	89 085	89 085	89 085	89 085	89 085	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.836. Строительство тепловой сети от НО II-5а до КС3-I/II (2Ду 600 длина 421м)</b>																
Всего стоимость группы проектов									80 416							Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	80 416	80 416	80 416	80 416	80 416	80 416	80 416	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.837. Строительство тепловой сети от ТК-IV-16 до ТК-IV-17 (2Ду 600 длина 742м)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов										147 401						Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	147 401	147 401	147 401	147 401	147 401	147 401	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.838. Строительство тепловой сети от ТК-IV-22 до ТК-IV-24 (2Ду 500 длина 300м)</b>																
Всего стоимость группы проектов											53 358					Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	53 358	53 358	53 358	53 358	53 358	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.839. Строительство тепловой сети от ТК 17-14 до ТК 17-15 (2Ду 300 длина 300м)</b>																
Всего стоимость группы проектов												36 995				Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 995	36 995	36 995	36 995	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.840. Строительство тепловой сети от ТК 17-14 до ТК-18 (2Ду 600 длина 625м)</b>																
Всего стоимость группы проектов												134 289				Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134 289	134 289	134 289	134 289	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.841. Строительство тепловой сети от ТК-IV-62 до ТК-П-27 (2Ду 300 длина 638м)</b>																
Всего стоимость группы проектов														85 095		Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85 095	85 095	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.842. Строительство тепловой сети от ТК-III-7 до ТК-III-5 (2Ду 500 длина 428м)</b>																
Всего стоимость группы проектов															89 054	Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 054	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.843. Строительство тепловой сети от ТК-П-19 до ТК-III-5 (2Ду 500 длина 515м)</b>																
Всего стоимость группы проектов															107 156	Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107 156	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.844. Строительство тепловой сети от КС3-ИП до ТК-П-11 (2Ду 600 длина 585м)</b>																
Всего стоимость группы проектов					95 518											Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	95 518	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.845. Строительство тепловой сети от ТК- VIII-52 до КС3 VIII-2 (2Ду 800 длина 762м)</b>																
Всего стоимость группы проектов						165 395										Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	165 395	165 395	165 395	165 395	165 395	165 395	165 395	165 395	165 395	165 395	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.846. Строительство тепловой сети от КС3 VIII-2 до ТК- VIII-32 (2Ду 800 длина 1044м)</b>																
Всего стоимость группы проектов							235 668									Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	235 668	235 668	235 668	235 668	235 668	235 668	235 668	235 668	235 668	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.847. Строительство тепловой сети от ТО-IV-28 до ТК-34а (2Ду 500 длина 453м)</b>																
Всего стоимость группы проектов								71 627								Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	71 627	71 627	71 627	71 627	71 627	71 627	71 627	71 627	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.848. Строительство тепловой сети от ТК-18 до ТК-19 (2Ду 1000 длина 298м)</b>																
Всего стоимость группы проектов									88 595							Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	88 595	88 595	88 595	88 595	88 595	88 595	88 595	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.849. Строительство тепловой сети от ТК-IV-27 до ТК-IV-30 (2Ду 600 длина 602м)</b>																
Всего стоимость группы проектов										119 589						Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	119 589	119 589	119 589	119 589	119 589	119 589	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.850. Строительство тепловой сети от ТК-IV-30 до ТК-IV-31 (2Ду 500 длина 516м)</b>																
Всего стоимость группы проектов											91 775					Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	91 775	91 775	91 775	91 775	91 775	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.851. Строительство тепловой сети от ТК-19 до ТК-199а (2Ду 700 длина 250м)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов												61 188				Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 188	61 188	61 188	61 188	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.852. Строительство тепловой сети от ТК-8 до ТК-5 (2Ду 700 длина 1744м)</b>																
Всего стоимость группы проектов													443 923			Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	443 923	443 923	443 923	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.853. Строительство тепловой сети от ТК-10 до ТК-11 (2Ду 700 длина 425м)</b>																
Всего стоимость группы проектов														112 508		Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112 508	112 508	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.854. Строительство тепловой сети от ТК-10/10 до ТК-3/2 (2Ду 250 длина 880м)</b>																
Всего стоимость группы проектов															113 107	Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113 107	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.855. Строительство тепловой сети от ТК-16 до ТК-17 (2Ду 1000 длина 90м)</b>																
Всего стоимость группы проектов					22 872											Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	22 872	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.856. Строительство тепловой сети от ТК-30 до НО-31 (2Ду 700 длина 320м)</b>																
Всего стоимость группы проектов					59 517											Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	59 517	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.857. Строительство тепловой сети от БУ-4 НК ТЭЦ до ТК-4 (2Ду 700 длина 40м)</b>																
Всего стоимость группы проектов					7 440											Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	
<b>Подгруппа проектов 001.02.03.858. Строительство тепловой сети от УТ-Ш-31 до НО-36 (2Ду 500 длина 600м)</b>																
Всего стоимость группы проектов									98 665							Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	98 665	98 665	98 665	98 665	98 665	98 665	98 665	
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	0	980 268	0	23 484	41 040	64 020	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	980 268	980 268	1 003 752	1 044 792	1 108 812	1 108 812	1 108 812	1 108 812	1 108 812	1 108 812	1 108 812	1 108 812	1 108 812	
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.859. Реконструкция тепловой сети № IV на участке от НЩО-30а до ПНС-8 с изменением способа прокладки с надземного на подземный и увеличением диаметра с 2Ду800мм на 2Ду1000мм (2Ду1000 - 1242м)</b>																
Всего стоимость группы проектов			668 520													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	668 520	
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.860. Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м)</b>																
Всего стоимость группы проектов			33 600													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	33 600	
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.861. Реконструкция тепловой сети по подающему трубопроводу от ПНС-11 до ТК-IV-72 с Ду700 на Ду800, протяженностью 1400м</b>																
Всего стоимость группы проектов						41 040	64 020									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	41 040	105 060	105 060	105 060	105 060	105 060	105 060	105 060	105 060	105 060	
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.862. Реконструкция тепловой сети от ТК-188 до ТК-24 пр.Химиков с 2Ду700 на 2Ду800</b>																
Всего стоимость группы проектов			278 148													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	278 148	
<b>Подгруппа проектов 001.02.04.863. Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м</b>																
Всего стоимость группы проектов					23 484											Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	23 484	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.000 Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов	0	0	1 414 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	1 414 608	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.864. Строительство ЦТП в районе зданий по ул. Павленко 11, 13</b>																
Всего стоимость группы проектов			26 070													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.865. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Патриотов и ул. Ульяны Громовой</b>																
Всего стоимость группы проектов			35 731													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.866. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Гагарина и ул. Пионерский бульвар</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 023													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.867. Строительство ЦТП в районе здания по ул. Сарыгина 13</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 100													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.868. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП №2 кв. К)</b>																
Всего стоимость группы проектов			8 172													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	8 172	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.869. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП 31 мкр 31, ул. Шубина, 76)</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 857													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	1 857	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.870. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-14, ул. Двужыльного, 32)</b>																
Всего стоимость группы проектов			48 235													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	48 235	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.871. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП -52, ул. Сибираков Гвардейцев, 21)</b>																
Всего стоимость группы проектов			17 586													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	17 586	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.872. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП ФПК)</b>																
Всего стоимость группы проектов			30 277													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	30 277	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.873. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-60, пр. Молодежный, 7)</b>																
Всего стоимость группы проектов			99 422													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	99 422	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.874. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-59, ул. Свободы, 14, кв. 59)</b>																
Всего стоимость группы проектов			110 868													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	110 868	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.875. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-52/2, ул. Мичурина)</b>																
Всего стоимость группы проектов			23 692													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	23 692	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.876. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-10, ул. В.Волошиной, 26)</b>																
Всего стоимость группы проектов			25 959													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	25 959	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.877. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-36 кв.26, пр. Московский,9)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			15 161													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	15 161	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.878. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-26 пр. Октябрьский,46)</b>																
Всего стоимость группы проектов			14 954													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	14 954	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.879. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-1в кв.15-3)</b>																
Всего стоимость группы проектов			20 396													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	20 396	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.880. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-44 кв.18, пр. Ленинградский,12)</b>																
Всего стоимость группы проектов			22 976													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	22 976	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.881. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-43, кв.18, пр. Октябрьский,80)</b>																
Всего стоимость группы проектов			30 408													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	30 408	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.882. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-27 кв.27, пр. Ленинградский,24)</b>																
Всего стоимость группы проектов			24 414													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	24 414	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.883. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-36 кв.27, пр. Ленина,164)</b>																
Всего стоимость группы проектов			28 450													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	28 450	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.884. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-60 кв.23, пр. Химиков,19)</b>																
Всего стоимость группы проектов			23 761													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	23 761	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.885. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-59 кв.23, бульвар Строителей,40)</b>																
Всего стоимость группы проектов			17 285													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	17 285	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.886. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-1 кв.25, бульвар Строителей,46)</b>																
Всего стоимость группы проектов			24 583													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	24 583	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.887. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-2, кв.25, пр. Ленинградский,47в)</b>																
Всего стоимость группы проектов			25 923													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	25 923	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.888. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-24, пр. Ленинградский,32г)</b>																
Всего стоимость группы проектов			173 452													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	173 452	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.889. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП кв.29, б-р Строителей, 43)</b>																
Всего стоимость группы проектов			6 470													Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	6 470	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.890. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП №2 кв. К)</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 061													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	2 061	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.891. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП 31 мкр 31, ул. Шубина, 76)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			3 735													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.892. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-14, ул. Двужильного, 32 )</b>																
Всего стоимость группы проектов			47 998													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	47 998	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.893. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП -52, ул. Сибиряков Гвардейцев, 21)</b>																
Всего стоимость группы проектов			11 222													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	11 222	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.894. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП ФПК )</b>																
Всего стоимость группы проектов			15 355													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.895. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-60 , пр. Молодежный, 7)</b>																
Всего стоимость группы проектов			50 851													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	50 851	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.896. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-59, ул. Свободы, 14, кв. 59)</b>																
Всего стоимость группы проектов			63 714													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	63 714	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.897. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-52/2 , ул. Мичурина)</b>																
Всего стоимость группы проектов			17 540													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	17 540	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.898. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-10 , ул. В.Волошиной, 26)</b>																
Всего стоимость группы проектов			14 962													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	14 962	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.899. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС ( ЦТП-36 кв.26,пр. Московский,9)</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 213													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	7 213	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.900. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-26 пр. Октябрьский,46)</b>																
Всего стоимость группы проектов			12 601													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	12 601	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.901. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-1в кв.15-3)</b>																
Всего стоимость группы проектов			10 630													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	10 630	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.902. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-44 кв.18, пр. Ленинградский,12)</b>																
Всего стоимость группы проектов			15 355													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	15 355	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.903. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-43, кв.18,пр. Октябрьский,80)</b>																
Всего стоимость группы проектов			18 024													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	18 024	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.904. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-27 кв.27,пр. Ленинградский,24)</b>																
Всего стоимость группы проектов			19 979													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	19 979	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.905. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-36 кв.27. пр. Ленина,164)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			14 081													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	14 081	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.906. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС ( КРП-60 кв.23,пр. Химиков,19)</b>																
Всего стоимость группы проектов			15 117													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	15 117	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.907. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС ( КРП-59 кв.23, бульвар Строителей,40)</b>																
Всего стоимость группы проектов			10 756													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	10 756	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.908. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-1 кв.25,бульвар Строителей,46)</b>																
Всего стоимость группы проектов			19 223													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	19 223	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.909. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-2, кв.25,пр. Ленинградский,47в)</b>																
Всего стоимость группы проектов			18 621													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	18 621	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.910. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-24, пр. Ленинградский,32г)</b>																
Всего стоимость группы проектов			88 019													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	88 019	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.911. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП кв.29, б-р Строителей, 43 )</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 932													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.912. Строительство ЦТП в районе зданий по ул. Павленко 11, 13</b>																
Всего стоимость группы проектов			26 070													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	26 070	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.913. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Патриотов и ул. Ульяны Громовой</b>																
Всего стоимость группы проектов			35 731													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	35 731	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.914. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Гагарина и ул. Пионерский бульвар</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 023													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.915. Строительство ЦТП в районе здания по ул. Сарыгина 13</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 100													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	
<b>Подгруппа проектов 001.02.08.916. Строительство ЦТП в районе зданий по адресу ул. Инициативная, 81 и ул. Инициативная, 83</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 470													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	
<b>Проекты ЕТО N 002</b>																
Всего стоимость проектов	0	11 293	57 787	165 865	25 224	215 515	241 260	136 259	64 093	22 876	106 184	19 794	20 586	21 409	22 265	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	11 293	69 079	234 944	260 169	475 684	716 944	853 203	917 297	940 173	1 046 357	1 066 152	1 086 738	1 108 147	1 130 412	
<b>Группа проектов 002.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них</b>																
Всего стоимость проектов	0	11 293	57 787	165 865	25 224	215 515	241 260	136 259	64 093	22 876	106 184	19 794	20 586	21 409	22 265	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	11 293	69 079	234 944	260 169	475 684	716 944	853 203	917 297	940 173	1 046 357	1 066 152	1 086 738	1 108 147	1 130 412	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов	0	11 293	45 941	38 631	14 916	15 513	20 337	21 151	21 997	22 876	19 033	19 794	20 586	21 409	22 265	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	11 293	57 233	95 865	110 781	126 293	146 631	167 782	189 778	212 654	231 688	251 482	272 068	293 477	315 742	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.1. Строительство тепловой сети от ТК-93/2 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Институтская, 3)</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 278													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	3 278	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.2. Строительство тепловой сети, от участка УТ 8а/2 - ТК 8/2 до границы земельного участка, на котором расположено здание ул. Институтская, 3 к.3 (Технопарк)</b>																
Всего стоимость группы проектов			105													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.3. Строительство тепловой сети от ТК-10/2 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Институтская, 8), ввод 1</b>																
Всего стоимость группы проектов				376												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.4. Строительство тепловой сети от ТК-10/2 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Институтская, 8), ввод 2</b>																
Всего стоимость группы проектов				376												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.5. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 1/1)</b>																
Всего стоимость группы проектов		5 646														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.6. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 1/2)</b>																
Всего стоимость группы проектов		5 646														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.7. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 1/3)</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 874													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.8. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 2)</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 874													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.9. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 3)</b>																
Всего стоимость группы проектов			5 874													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	5 874	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.10. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: мкрн. 11Б)</b>																
Всего стоимость группы проектов				5 575	5 799	6 031	9 460	9 839	10 232	10 641	8 856	9 210	9 578	9 961	10 360	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	5 575	11 374	17 405	26 866	36 704	46 937	57 578	66 434	75 644	85 222	95 183	105 543	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.11. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: мкрн. 11Б)</b>																
Всего стоимость группы проектов				1 111	1 155	1 202	1 890	1 965	2 044	2 126	1 765	1 835	1 909	1 985	2 065	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 111	2 266	3 468	5 357	7 323	9 366	11 492	13 257	15 092	17 001	18 986	21 051	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.12. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: мкрн. 11В)</b>																
Всего стоимость группы проектов				3 929	4 087	4 250	7 494	7 794	8 105	8 429	7 013	7 294	7 585	7 889	8 204	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	3 929	8 016	12 266	19 760	27 553	35 658	44 088	51 101	58 395	65 980	73 869	82 073	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.13. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: мкрн. 11В)</b>																
Всего стоимость группы проектов				786	817	850	1 493	1 553	1 615	1 680	1 399	1 455	1 514	1 574	1 637	Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	786	1 603	2 453	3 946	5 499	7 115	8 794	10 194	11 649	13 163	14 737	16 374	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.14. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: мкрн. 12А)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов				944												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.15. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Антипова)</b>																
Всего стоимость группы проектов				4 829	2 551	2 653										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	4 829	7 380	10 032	10 032	10 032	10 032	10 032	10 032	10 032	10 032	10 032	10 032	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.16. Подключение объекта: «Школа» (адрес: ул. Антипова)</b>																
Всего стоимость группы проектов				3 414												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.17. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Антипова)</b>																
Всего стоимость группы проектов				488	507	528										Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	488	995	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.18. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Антипова / ул. Нахимова)</b>																
Всего стоимость группы проектов				4 752												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	4 752	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.19. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: площадка пересечение ул. Мамонтова – ул. Ногинская – ул. Стволовая )</b>																
Всего стоимость группы проектов			9 872	12 051												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	9 872	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	21 923	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.20. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-24/2 до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома, протяженностью 150м</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 531													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	
<b>Подгруппа проектов 002.02.01.21. Строительство подводящей тепловой сети до границы земельного участка, расположенного по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул Институтская, жилые дома 1,2,3/1, зал блока 3/2, прот. По трассе - 150м, 2Ду125мм</b>																
Всего стоимость группы проектов			7 531													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	7 531	
<b>Подгруппа проектов 002.02.02.000 Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	0	8 375	127 234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	8 375	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	135 609	
<b>Подгруппа проектов 002.02.02.22. Строительство участков тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 700м от тепловой камеры ТК-IV-4 до тепловой камеры ТК-«А», 2Ду150мм протяженностью 950м от тепловой камеры ТК-«А» до тепловой камеры ТК-«Б», строительство узла смешения</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 696	92 797												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 696	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	97 494	
<b>Подгруппа проектов 002.02.02.23. Строительство участка тепловой сети 2Ду150мм протяженностью 600м</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 679	34 436												Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 679	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	38 116	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.000 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	10 308	76 895	28 875	115 109	42 097	0	87 151	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	10 308	87 203	116 078	231 186	273 283	273 283	360 434	360 434	360 434	360 434	360 434	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.24. Строительство тепловой сети от ТК-I-82 до точка «А» (2Ду 300 длина 110м)</b>																
Всего стоимость группы проектов					10 308											Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	10 308	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.25. Строительство тепловой сети от ТК-II-16 до ТК-II-20 (2Ду 500 длина 526м)</b>																
Всего стоимость группы проектов						76 895										Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	76 895	76 895	76 895	76 895	76 895	76 895	76 895	76 895	76 895	76 895	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.26. Строительство тепловой сети от НО-Ш-35/6 до ТК-Ш-41/1 (2Ду 200 длина 376м)</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов							28 875									Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	28 875	28 875	28 875	28 875	28 875	28 875	28 875	28 875	28 875	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.27. Строительство тепловой сети от ТК-III-47/1 до ТК-III-47/3 (2Ду 500 длина 728м)</b>																
Всего стоимость группы проектов								115 109								Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	115 109	115 109	115 109	115 109	115 109	115 109	115 109	115 109	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.28. Строительство тепловой сети от ТК-II-14 до ТК-II-16 (2Ду 500 длина 256м)</b>																
Всего стоимость группы проектов									42 097							Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	42 097	42 097	42 097	42 097	42 097	42 097	42 097	
<b>Подгруппа проектов 002.02.03.29. Строительство тепловой сети от ТК-III-17 до ЦТП-1 (2Ду 500 длина 490м)</b>																
Всего стоимость группы проектов											87 151					Источник финансирования уточняется при следующей актуализации
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 151	87 151	87 151	87 151	87 151	
<b>Подгруппа проектов 002.02.04.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	123 108	192 048	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	123 108	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	
<b>Подгруппа проектов 002.02.04.30. Реконструкция тепловой сети ТМ-4 по подающему трубопроводу от КемТЭЦ до НО-IV-28 с Ду700 на Ду800, протяженностью 4200м</b>																
Всего стоимость группы проектов						123 108	192 048									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	123 108	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	315 156	
<b>Подгруппа проектов 002.02.08.000 Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	0	3 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	
<b>Подгруппа проектов 002.02.08.31. Строительство ЦТП в районе зданий по адресу ул. Инициативная, 81 и ул. Инициативная, 83</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 470													Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	3 470	
<b>Проекты ЕТО N 004</b>																
Всего стоимость проектов	0	5 922	7 646	2 020	0	3 404	1 070	2 909	3 193	2 600	346	2 160	820	971	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	5 922	13 568	15 588	15 588	18 992	20 062	22 971	26 164	28 765	29 110	31 270	32 090	33 061	33 061	
<b>Группа проектов 004.01.00.000 Источники теплоснабжения</b>																
Всего стоимость проектов	0	4 952	709	2 020	0	3 404	1 070	2 909	3 193	2 600	346	2 160	820	971	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	4 952	5 662	7 681	7 681	11 086	12 156	15 065	18 258	20 858	21 204	23 364	24 184	25 154	25 154	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.000 Ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	4 952	709	2 020	0	3 404	1 070	2 909	3 193	2 600	346	2 160	820	971	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	4 952	5 662	7 681	7 681	11 086	12 156	15 065	18 258	20 858	21 204	23 364	24 184	25 154	25 154	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.1. Реконструкция котельной №6: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870</b>																
Всего стоимость группы проектов						2 110										Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	2 110	2 110	2 110	2 110	2 110	2 110	2 110	2 110	2 110	2 110	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.2. Реконструкция котельной №6: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD</b>																
Всего стоимость группы проектов									2 030	1 057						Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	2 030	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.3. Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4</b>																
Всего стоимость группы проектов				84												Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.4. Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов													506			Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	506	506	506	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.5. Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2</b>																
Всего стоимость группы проектов				505												Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.6. Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON</b>																
Всего стоимость группы проектов								458								Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	458	458	458	458	458	458	458	458	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.7. Реконструкция котельной №6: Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2</b>																
Всего стоимость группы проектов						262										Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.8. Реконструкция котельной №6: Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83</b>																
Всего стоимость группы проектов								1 756								Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.9. Реконструкция котельной №6: Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36</b>																
Всего стоимость группы проектов				456												Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.10. Реконструкция котельной №6: Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами</b>																
Всего стоимость группы проектов			22													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.11. Реконструкция котельной №6: Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов</b>																
Всего стоимость группы проектов			8													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.12. Реконструкция котельной №6: Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.</b>																
Всего стоимость группы проектов		1 739														Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	1 739	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.13. Реконструкция котельной №7: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310</b>																
Всего стоимость группы проектов							1 070	403								Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 070	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.14. Реконструкция котельной №7: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"</b>																
Всего стоимость группы проектов										689	346					Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	689	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.15. Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/7</b>																
Всего стоимость группы проектов			46													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.16. Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10</b>																
Всего стоимость группы проектов			199													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.17. Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15</b>																
Всего стоимость группы проектов										418						Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	418	418	418	418	418	418	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.18. Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов														538		Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	538	538	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.19. Реконструкция котельной №7: Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10</b>																
Всего стоимость группы проектов								292								Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	292	292	292	292	292	292	292	292	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.20. Реконструкция котельной №7: Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48</b>																
Всего стоимость группы проектов				530												Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.21. Реконструкция котельной №7: Реконструкция теплообменника ГВС NT50MN/CDS-16/40</b>																
Всего стоимость группы проектов				382												Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.22. Реконструкция котельной №7: Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами</b>																
Всего стоимость группы проектов			22													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.23. Реконструкция котельной №7: Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов</b>																
Всего стоимость группы проектов			8													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.24. Реконструкция котельной №7: Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.</b>																
Всего стоимость группы проектов		1 607														Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.25. Реконструкция котельной №8: Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300</b>																
Всего стоимость группы проектов									1 163	437						Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	1 163	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.26. Реконструкция котельной №8: Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"</b>																
Всего стоимость группы проектов												2 026				Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 026	2 026	2 026	2 026	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.27. Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/6</b>																
Всего стоимость группы проектов			40													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.28. Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса котл.конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10</b>																
Всего стоимость группы проектов						226										Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.29. Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15</b>																
Всего стоимость группы проектов														433		Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	433	433	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.30. Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса котл.конт. ГВС Wilo TOP-SD 40/10</b>																
Всего стоимость группы проектов													313			Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	313	313	313	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.31. Реконструкция котельной №8: Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10</b>																
Всего стоимость группы проектов												134				Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	134	134	134	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.32. Реконструкция котельной №8: Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов				62												Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.33. Реконструкция котельной №8: Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80</b>																
Всего стоимость группы проектов						808										Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	808	808	808	808	808	808	808	808	808	808	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.34. Реконструкция котельной №8: Реконструкция теплообменника ГВС NT50MHV/CDS-16/33</b>																
Всего стоимость группы проектов			335													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	335	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.35. Реконструкция котельной №8: Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами</b>																
Всего стоимость группы проектов			22													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.36. Реконструкция котельной №8: Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов</b>																
Всего стоимость группы проектов			8													Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Подгруппа проектов 004.01.8.37. Реконструкция котельной №8: Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.</b>																
Всего стоимость группы проектов		1 607														Привлечение кредитных средств
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	
<b>Группа проектов 004.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них</b>																
Всего стоимость проектов	0	970	6 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	970	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	970	6 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	970	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	7 906	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.38. Строительство тепловой сети от ТК-9 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Пограничная, 12)</b>																
Всего стоимость группы проектов		824														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		824	824	824	824	824	824	824	824	824	824	824	824	824	824	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.39. Строительство тепловой сети от участка УТ 3/35 - УТ 3а/35 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Антипова, 13)</b>																
Всего стоимость группы проектов		146														Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.40. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ3/11 (ГВС) до Стационар ул. Рутгерса, 18 (ГВС), протяженность 31м</b>																
Всего стоимость группы проектов			1 355													Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.41. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ2/11 (ГВС) до УТ3/11 (ГВС), протяженность 3м</b>																
Всего стоимость группы проектов			133													Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.42. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ3/11 (ГВС) до Врезка ТК2/11, протяженность 51м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 257													Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.43. Прокладка сетей ГВС ЦТП от Врезка ТК2/11 до Хоз-блок, гаражи ул. Рутгерса, 18 (ГВС), протяженность 49м</b>																
Всего стоимость группы проектов			2 168													Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.44. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ2/11 (ГВС) до Пищеблок ул. Рутгерса, 18 (ГВС), протяженность 6м</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов			267													Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	
<b>Подгруппа проектов 004.02.01.45. Прокладка сетей ГВС ЦТП от Водомер ГВС до УТ2/11 (ГВС), протяженность 17м</b>																
Всего стоимость группы проектов			755													Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	
<b>Проекты ЕТО N 005</b>																
Всего стоимость проектов	0	42 107	98 108	87 599	6 100	3 784	3 784	3 142	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	42 107	140 214	227 813	233 913	237 697	241 481	244 624	244 624	244 624	244 624	244 624	244 624	244 624	244 624	
<b>Группа проектов 005.01.00.000 Источники теплоснабжения</b>																
Всего стоимость проектов	0	41 782	56 485	72 587	6 100	3 784	3 784	3 142	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	41 782	98 267	170 854	176 954	180 738	184 522	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	
<b>Подгруппа проектов 005.01.8.000 Ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	41 782	56 485	72 587	6 100	3 784	3 784	3 142	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	41 782	98 267	170 854	176 954	180 738	184 522	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	187 665	
<b>Подгруппа проектов 005.01.8.1. Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки</b>																
Всего стоимость группы проектов		14 659	10 139	9 533	6 100	3 784	3 784									Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		14 659	24 798	34 331	40 431	44 215	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	
<b>Подгруппа проектов 005.01.8.2. Проектирование и установка АСУ ТП на котельной №8, ж.р. Кедровка</b>																
Всего стоимость группы проектов		27 122	46 346	63 054												Капиталовложения из прибыли
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		27 122	73 469	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	136 523	
<b>Подгруппа проектов 005.01.8.3. Реконструкция системы ХВО и насосной группы</b>																
Всего стоимость группы проектов							1 373									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	
<b>Подгруппа проектов 005.01.8.4. Реконструкция тягодутьевых машин котлоагрегатов № 1, 2, 3 на котельной №9</b>																
Всего стоимость группы проектов							1 769									Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	1 769	
<b>Группа проектов 005.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них</b>																
Всего стоимость проектов	0	325	41 622	15 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	325	41 947	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	56 959	
<b>Подгруппа проектов 005.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки</b>																
Всего стоимость группы проектов	0	325	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	325	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	
<b>Подгруппа проектов 005.02.01.5. Строительство теплотрассы от ТК 2-12 существующей подземной тепловой сети Ду150 в районе жилого дома 31 по ул. Нагорная до земельных участков жилых домов по ул. Нагорная, №№ 23, 25, 27</b>																
Всего стоимость группы проектов		165	172													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		165	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	
<b>Подгруппа проектов 005.02.01.6. Строительство теплотрассы по ул. Просторная от существующей тепловой сети в районе жилого дома №12 по ул. Стахановская</b>																
Всего стоимость группы проектов		111	115													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		111	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	
<b>Подгруппа проектов 005.02.01.7. Строительство теплотрассы от существующей тепловой сети до границы земельного участка по ул. Разрезовская, №19А (по экслю от Иванова 21.08.2020)</b>																
Всего стоимость группы проектов		49	51													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		49	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Источник финансирования
Всего стоимость группы проектов	0	0	41 284	15 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	41 284	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	56 296	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.8. Увеличение диаметра существующего трубопровода на подземной тепловой сети с Ду 40 на Ду80 ориентировочно 83,5м (166м), от ТК20 в районе дома №6 по ул. Новостроевская до ул. 2-я Линейная</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 340													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.9. Увеличение диаметра существующего трубопровода на подземной тепловой сети с Ду 200 на Ду250 ориентировочно 60м (120м), от ТК16 в районе дома №6 по Комсомольскому проезду до ТК14 в районе дома №9 по Комсомольскому проезду</b>																
Всего стоимость группы проектов			6 480													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.10. Увеличение диаметра существующего трубопровода на подземной тепловой сети с Ду 200 на Ду250 ориентировочно 37м (74м), от ТК14 в районе дома №9 по Комсомольскому проезду до ТК13а в районе дома №7 по Комсомольскому проезду</b>																
Всего стоимость группы проектов			3 996													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.11. Увеличение диаметра существующего трубопровода на надземной тепловой сети с Ду 500 на Ду 600 ориентировочно 60м (120м), от УТ1-1-1 до здания котельной №8</b>																
Всего стоимость группы проектов			9 000													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.12. Увеличение диаметра существующего трубопровода надземного участка тепловой сети с ДУ 150 на ДУ 200 от УТ 2-9 до УТ 2-7 ориентировочно 128м (256м) в районе дома по ул. Советская, 5</b>																
Всего стоимость группы проектов			13 824													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	13 824	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.13. Реконструкция теплотрассы от ТК-8 в районе дома №8 по ул. Стахановская до жилого дома №12 по ул. Стахановская</b>																
Всего стоимость группы проектов			4 644													Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	4 644	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.14. Реконструкция тепловых сетей от ТК 2-12 до до жилого дома Нагорная № 31, протяженностью определяется проектом</b>																
Всего стоимость группы проектов				4 536												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	4 536	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.15. Реконструкция тепловых сетей от ТК-16 до ТК-14, протяженностью 60м</b>																
Всего стоимость группы проектов				6 480												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	6 480	
<b>Подгруппа проектов 005.02.04.16. Реконструкция тепловых сетей от ТК-14 до ТК-13а, протяженностью 37м</b>																
Всего стоимость группы проектов				3 996												Плата за технологическое присоединение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	3 996	

### **3.2. Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений**

Амортизационные отчисления – отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2019-2033 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

### **3.3. Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является прибыль, направленная на инвестиции, в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППП (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, финансирования которых осуществляется за счет тарифных источников:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

Мероприятия, предлагаемые в рамках актуализации схемы теплоснабжения г. Кемерово на период 2020-2033 гг. не предполагают инвестиционных затрат, и направлены на поддержание качественного теплоснабжения потребителей г. Кемерово, с учетом обеспечения нормативных показателей надежности.

## **4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **4.1. Методика расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

Расчеты ценовых последствий для потребителей выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.
- Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения"

#### **4.1.1. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям**

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

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

Расходы на оплату труда ППП последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливались в соответствии с формулой (4.1):

$$З_{ППР,i+1} = З_{ППР,i} \times I_{ЗП,i+1}, \quad (4.1)$$

где  $i$  – индекс расчетного периода.

Отчисления на социальные нужды, установленные в соответствии с «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000г. № 117-ФЗ Глава 34 «Страховые взносы» представлены в таблице 4-1.

**Таблица 4-1 – Страховые взносы. Виды страховых взносов**

Наименование фондов	2018 г.	2019 г.
---------------------	---------	---------

ПФР	0,22	0,22
ФСС	0,029	0,029
ФФОМС	0,051	0,051
ТФОМС	0,00	0,00
<b>Всего</b>	<b>0,30</b>	<b>0,30</b>

Размер страховых взносов с учетом страхового взноса на травматизм на период 2019-2034г.г. принимается равным 30,02% ФОТ.

Прогноз цен на природный газ последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой (4.2):

$$C_{\text{ПГ},i+1} = C_{\text{ПГ},i} \times I_{\text{ПГ},i+1}. \quad (4.2)$$

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

Прогноз цен на покупной теплоноситель последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой (4.3):

$$C_{\text{ПТ},i+1} = C_{\text{ПТ},i} \times I_{\text{ПТ},i+1}. \quad (4.3)$$

Прогноз цен на покупную электрическую энергию последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой (4.4):

$$C_{\text{ЭЭ},i+1} = C_{\text{ЭЭ},i} \times I_{\text{ЭЭ},i+1}. \quad (4.4)$$

Прогноз цен на тепловую энергию последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливался в соответствии с формулой (4.5):

$$C_{\text{ТЭ},i+1} = C_{\text{ТЭ},i} \times I_{\text{ТЭ},i+1}. \quad (4.5)$$

Амортизация оборудования принималась по линейному способу амортизационных отчислений, на основании данных тарифных дел. Амортизация основных фондов, образованных в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения основных производственных фондов и включенных в состав проектов схемы теплоснабжения, принималась также по линейному методу с нормой амортизации установленной в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (ред. от 28.04.2018 г.). Амортизация основных фондов, включенных в реестр проектов схемы теплоснабжения и вводимых в эксплуатацию за счет средств кредитов коммерческих банков с обслуживанием кредита из средств организаций за счет экономии производственных издержек, принималась по линейному способу амортизационных отчислений. Прогноз расходов на услуги сторонних организаций принимался по индексу-дефлятору на строительные-монтажные работы (СМР).

Прогноз изменения стоимости прочих расходов принимался по индексу инфляции

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

#### **4.2. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. на основании разработанных тарифно-балансовых моделей выполнены расчеты ценовые последствия для потребителей по основным ЕТО г. Кемерово:

- 1) ЕТО №№ 01-05, 07
- 2) ЕТО в которых прогнозируется изменение полезного отпуска на перспективу;
- 3) ЕТО по которым запланирована модернизация систем теплоснабжения, с изменением состава и структуры НВВ;
- 4) Для ЕТО № 10 приведены ценовые последствия для потенциально концессионера, который будет определен после проведения всех процедур в соответствии с Федеральным законом №115-ФЗ от 21.07.2005 «О концессионных соглашениях».

Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития РФ.

#### 4.2.1. Расчет тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) – зона ЕТО 01

Таблица 4.2.1-1 – Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО 01 с учетом предложений по техническому перевооружению и с учетом замещения котельной НФС-1 (АО «КемВод») в 2020 г.

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Электрическая мощность	МВт	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Располагаемая электрическая мощность	МВт	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	4 457,535	3 904,260	3 473,016	3 112,732	3 444,116	3 487,560	3 527,391	3 501,124	3 538,835	3 571,824	3 598,479	3 624,104	3 657,442	3 686,392	3 711,820	3 736,096	3 734,591	3 731,124
Электрическая энергия	млн. кВт·ч	1 852,527	1 600,306	1 390,390	1 236,204	1 400,000	1 414,100	1 428,200	1 413,600	1 426,800	1 439,200	1 448,700	1 457,800	1 470,600	1 482,600	1 493,100	1 503,300	1 501,400	1 499,500
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	млн. кВт·ч	2 161,905	1 893,566	1 684,413	1 509,675	1 670,396	1 691,467	1 710,785	1 698,045	1 716,335	1 732,334	1 745,263	1 757,690	1 773,859	1 787,900	1 800,232	1 812,007	1 811,277	1 809,595
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	993,315	994,049	1 012,186	930,297	1 029,337	1 042,321	1 054,225	1 046,375	1 057,645	1 067,505	1 075,471	1 083,130	1 093,093	1 101,746	1 109,345	1 116,601	1 116,151	1 115,115
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1 852,527	1 600,306	1 390,390	1 236,204	1 400,000	1 414,100	1 428,200	1 413,600	1 426,800	1 439,200	1 448,700	1 457,800	1 470,600	1 482,600	1 493,100	1 503,300	1 501,400	1 499,500
Собственные нужды, всего, в том числе:	млн. кВт·ч	309,378	293,260	294,023	273,471	270,396	277,367	282,585	284,445	289,535	293,134	296,563	299,890	303,259	305,300	307,132	308,707	309,877	310,095
<i>то же, %</i>	%	14,310	15,487	17,455	18,115	16,188	16,398	16,518	16,751	16,869	16,921	16,992	17,062	17,096	17,076	17,061	17,037	17,108	17,136
на производство электрической энергии	млн. кВт·ч	177,394	159,819	149,399	120,576	136,552	137,928	139,303	137,879	139,166	140,376	141,302	142,190	143,439	144,609	145,633	146,628	146,443	146,257
<i>то же, %</i>	%	8,205	8,440	8,869	7,987	8,175	8,154	8,143	8,120	8,108	8,103	8,096	8,090	8,086	8,088	8,090	8,092	8,085	8,082
на отпуск тепловой энергии	млн. кВт·ч	131,984	133,441	144,624	152,895	133,844	139,439	143,282	146,566	150,368	152,759	155,260	157,700	159,821	160,691	161,499	162,079	163,434	163,838
<i>то же, %</i>	%	6,105	7,047	8,586	10,128	8,013	8,244	8,375	8,631	8,761	8,818	8,896	8,972	9,010	8,988	8,971	8,945	9,023	9,054
<b>УРУТ на отпущенную электрическую энергию</b>																			
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	г/т.	0	554 354	478 024	386 179	474 460	479 238	482 721	479 111	482 373	485 419	487 742	489 957	493 058	495 949	498 465	500 898	500 446	499 993
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г/т/(кВт·ч)	356,898	346,401	343,805	312,391	338,900	338,900	337,993	338,930	338,080	337,284	336,675	336,094	335,277	334,513	333,846	333,199	333,319	333,440
<b>Тепловая мощность и тепловая нагрузка</b>																			
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540
<i>базовая (теплофикационная турбоагрегатом)</i>	Гкал/ч	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228
<i>пиковая, в том числе.:</i>	Гкал/ч	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
<i>РОУ</i>	Гкал/ч	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540
<i>в паре</i>	Гкал/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	730	730	765	892	922	954	976	994	1 016	1 029	1 044	1 057	1 070	1 075	1 080	1 083	1 091	1 093
<i>в паре</i>	Гкал/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч	718	718	753	879	910	942	963	982	1 004	1 017	1 031	1 045	1 058	1 063	1 068	1 071	1 079	1 081
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11	10	12	11	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13
<i>в паре</i>	Гкал/ч	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч	6	6	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	799	800	763	637	606	574	552	534	512	498	484	470	457	452	447	444	436	433
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	1 985	1 990	2 263	2 042	1 788	1 863	1 914	1 958	2 009	2 041	2 074	2 107	2 135	2 147	2 157	2 165	2 183	2 189
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633
<b>Тепловая энергия</b>																			
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	Гкал	2 524 030	2 509 149	2 866 350	2 586 819	2 264 493	2 359 159	2 424 175	2 479 740	2 544 073	2 584 511	2 626 834	2 668 120	2 703 996	2 718 720	2 732 395	2 742 196	2 765 125	2 771 963

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Из отборов теплофикационных ТА	Гкал	2 437 086	2 443 824	2 778 928	2 508 036	2 195 527	2 287 310	2 350 346	2 404 218	2 466 592	2 505 798	2 546 832	2 586 861	2 621 644	2 635 920	2 649 179	2 658 681	2 680 912	2 687 542
Пиковыми источниками, в том числе	Гкал	86 944	65 325	87 422	78 783	68 966	71 849	73 830	75 522	77 481	78 713	80 002	81 259	82 352	82 800	83 217	83 515	84 213	84 422
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	94 293	89 815	108 317	100 543	94 769	96 214	97 207	98 055	99 037	99 654	100 300	100 930	101 478	101 703	101 912	102 061	102 411	102 516
<i>то же, %</i>	%	3,87	3,68	3,90	4,01	4,32	4,21	4,14	4,08	4,02	3,98	3,94	3,90	3,87	3,86	3,85	3,84	3,82	3,81
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.т./Гкал	145,50	142,50	134,45	153,31	159,33	159,50	158,00	156,51	155,03	153,54	152,06	150,59	149,17	148,60	148,06	147,68	146,79	146,53
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.т./Гкал	150,93	147,60	139,53	159,27	166,00	166,00	164,34	162,70	161,07	159,46	157,86	156,29	154,77	154,16	153,59	153,18	152,23	151,95
<b>Потребность в топливе</b>																			
Расход топлива, всего, в том числе	ту.т.	380 959	924 698	877 961	798 173	850 366	870 859	881 110	882 556	892 146	897 542	902 425	906 946	911 560	915 056	918 125	920 948	921 385	921 194
<i>на отпущенную электрическую энергию</i>	ту.т.	0	554 354	478 024	386 179	474 460	479 238	482 721	479 111	482 373	485 419	487 742	489 957	493 058	495 949	498 465	500 898	500 446	499 993
<i>угля</i>	ту.т.	0	458 026	415 484	342 781	421 141	425 382	428 473	425 269	428 164	430 868	432 930	434 896	437 649	440 214	442 448	444 608	444 206	443 804
<i>природного газа</i>	ту.т.	0	1 493	1 216	1 075	1 321	1 334	1 344	1 334	1 343	1 351	1 358	1 364	1 372	1 380	1 387	1 394	1 393	1 392
<i>коксового газа</i>	ту.т.	0	94 834	61 324	42 324	51 999	52 522	52 904	52 508	52 866	53 200	53 454	53 697	54 037	54 354	54 630	54 896	54 847	54 797
<i>на отпущенную тепловую энергию</i>	ту.т.	380 959	370 344	399 938	411 994	375 906	391 620	398 389	403 445	409 773	412 123	414 683	416 989	418 502	419 107	419 660	420 050	420 940	421 201
<i>угля</i>	ту.т.	840 223	305 991	347 614	365 695	333 662	347 610	353 618	358 106	363 723	365 809	368 082	370 128	371 471	372 008	372 499	372 845	373 635	373 867
<i>природного газа</i>	ту.т.	2 642	998	1 017	1 147	1 046	1 090	1 109	1 123	1 141	1 147	1 154	1 161	1 165	1 167	1 168	1 169	1 172	1 172
<i>коксового газа</i>	ту.т.	199 257	63 356	51 306	45 153	41 198	42 920	43 662	44 216	44 909	45 167	45 447	45 700	45 866	45 932	45 993	46 036	46 133	46 162
По видам топлива	ту.т.	380 959	924 698	877 961	798 173	850 366	870 859	881 110	882 556	892 146	897 542	902 425	906 946	911 560	915 056	918 125	920 948	921 385	921 194
<i>угля</i>	ту.т.	840 223	764 017	763 098	708 475	754 803	772 993	782 092	783 375	791 887	796 677	801 011	805 025	809 119	812 223	814 947	817 453	817 841	817 671
<i>природного газа</i>	ту.т.	2 642	2 491	2 233	2 222	2 367	2 424	2 453	2 457	2 483	2 498	2 512	2 525	2 537	2 547	2 556	2 563	2 565	2 564
<i>коксового газа</i>	ту.т.	199 257	158 190	112 630	87 476	93 196	95 442	96 566	96 724	97 775	98 367	98 902	99 397	99 903	100 286	100 622	100 932	100 980	100 959
<b>Цены на топливо</b>																			
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	н/д	н/д	1 895,66	1 984,75	2 043,42	2 125,93	2 211,27	2 299,87	2 391,84	2 487,49	2 586,97	2 690,42	2 798,01	2 909,91	3 026,27	3 147,29	3 273,15	3 404,05
<i>среднегодовая цена - газ коксовый</i>	руб./т у.т.	1 140,14	1 458,52	1 262,02	1 316,30	1 379,15	1 435,87	1 493,46	1 553,28	1 615,37	1 679,95	1 747,11	1 816,95	1 889,58	1 965,12	2 043,68	2 125,38	2 210,34	2 298,70
<i>среднегодовая цена - уголь</i>	руб./т у.т.	2 088,34	1 735,53	1 990,52	2 088,13	2 173,99	2 261,60	2 357,22	2 458,91	2 570,11	2 686,34	2 807,83	2 934,82	3 067,54	3 206,27	3 351,28	3 502,84	3 661,25	3 826,83
<i>среднегодовая цена - природный газ</i>	руб./т у.т.	4 428,02	4 468,87	4 645,02	4 606,44	4 854,77	5 086,58	5 295,79	5 508,17	5 728,80	5 957,82	6 195,99	6 443,68	6 701,27	6 969,16	7 247,76	7 537,49	7 838,81	8 152,18
<b>Расчет НВВ</b>																			
На отпуск тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	282 163	292 470	301 127	404 863	416 831	433 662	451 070	469 144	487 905	507 416	527 708	548 811	570 758	593 583	617 320	642 006	667 680	694 381
Материальные затраты	тыс. руб.	25 009	25 923	26 690	25 060	25 801	26 843	27 920	29 039	30 200	31 408	32 664	33 970	35 328	36 741	38 211	39 739	41 328	42 980
Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	309 764	321 080	330 584	166 328	171 245	178 160	185 311	192 736	200 444	208 460	216 796	225 465	234 482	243 859	253 611	263 753	274 300	285 269
Топливо	тыс. руб.	691 737	579 497	662 403	776 833	788 624	854 706	915 177	976 219	1 046 268	1 110 364	1 178 946	1 250 957	1 324 401	1 391 091	1 460 539	1 531 256	1 613 040	1 689 271
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	125 355	129 934	133 780	112 941	116 280	120 975	125 831	130 873	136 106	141 549	147 210	153 097	159 219	165 586	172 208	179 095	186 257	193 705
Страховые взносы	тыс. руб.	4 488	3 498	2 457	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590	2 590
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	164 583	146 748	147 521	149 424	149 424	149 424	151 505	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168	153 168
<i>от основных фондов новых проектов</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	2 081	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	111 416	118 078	47 734	58 634	87 756	90 630	94 991	99 140	102 260	105 508	108 890	112 410	116 074	119 888	123 858	127 990	132 290	136 766
<b>ИТОГО затраты на производство</b>	тыс. руб.	<b>1 714 515</b>	<b>1 617 229</b>	<b>1 652 296</b>	<b>1 696 673</b>	<b>1 758 550</b>	<b>1 856 990</b>	<b>1 954 393</b>	<b>2 052 908</b>	<b>2 158 941</b>	<b>2 260 463</b>	<b>2 367 971</b>	<b>2 480 467</b>	<b>2 596 020</b>	<b>2 706 505</b>	<b>2 821 504</b>	<b>2 939 596</b>	<b>3 070 652</b>	<b>3 198 131</b>
<b>Себестоимость всей товарной продукции</b>	тыс. руб.	<b>1 714 515</b>	<b>1 617 229</b>	<b>1 652 296</b>	<b>1 696 673</b>	<b>1 758 550</b>	<b>1 856 990</b>	<b>1 954 393</b>	<b>2 052 908</b>	<b>2 158 941</b>	<b>2 260 463</b>	<b>2 367 971</b>	<b>2 480 467</b>	<b>2 596 020</b>	<b>2 706 505</b>	<b>2 821 504</b>	<b>2 939 596</b>	<b>3 070 652</b>	<b>3 198 131</b>
Прибыль	тыс. руб.	836	52 461	59 989	49 721	46 177	48 001	49 960	51 975	54 003	56 113	58 307	60 589	62 963	65 432	67 999	70 670	73 447	76 336
<i>прочие расходы</i>	тыс. руб.	836	52 461	59 989	49 721	46 177	48 001	49 960	51 975	54 003	56 113	58 307	60 589	62 963	65 432	67 999	70 670	73 447	76 336
<b>НВВ</b>	тыс. руб.	<b>1 715 351</b>	<b>1 669 690</b>	<b>1 712 285</b>	<b>1 746 394</b>	<b>1 804 727</b>	<b>1 904 991</b>	<b>2 000 899</b>	<b>2 098 714</b>	<b>2 206 858</b>	<b>2 310 571</b>	<b>2 420 356</b>	<b>2 535 217</b>	<b>2 653 226</b>	<b>2 766 263</b>	<b>2 883 911</b>	<b>3 004 756</b>	<b>3 138 672</b>	<b>3 269 122</b>
<b>Тариф (в ценах соответствующих лет)</b>	руб./Гкал	<b>695,95</b>	<b>717,33</b>	<b>735,62</b>	<b>752,78</b>	<b>796,97</b>	<b>807,49</b>	<b>825,39</b>	<b>846,34</b>	<b>867,45</b>	<b>894,01</b>	<b>921,40</b>	<b>950,19</b>	<b>981,22</b>	<b>1 017,49</b>	<b>1 055,45</b>	<b>1 095,75</b>	<b>1 135,09</b>	<b>1 179,35</b>
<b>НВВ с инвестиционной составляющей</b>	тыс. руб.	<b>1 715 351</b>	<b>1 669 690</b>	<b>1 712 285</b>	<b>1 746 394</b>	<b>1 804 727</b>	<b>1 904 991</b>	<b>2 004 353</b>	<b>2 104 883</b>	<b>2 212 944</b>	<b>2 316 575</b>	<b>2 426 278</b>	<b>2 541 057</b>	<b>2 658 983</b>	<b>2 771 937</b>	<b>2 889 503</b>	<b>3 010 266</b>	<b>3 144 100</b>	<b>3 274 467</b>
<b>Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)</b>	руб./Гкал	<b>695,95</b>	<b>717,33</b>	<b>735,62</b>	<b>752,78</b>	<b>796,97</b>	<b>807,49</b>	<b>826,82</b>	<b>848,83</b>	<b>869,84</b>	<b>896,33</b>	<b>923,65</b>	<b>952,38</b>	<b>983,35</b>	<b>1 019,57</b>	<b>1 057,50</b>	<b>1 097,76</b>	<b>1 137,05</b>	<b>1 181,28</b>
<b>Источники финансирования</b>																			
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 501	51 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>То же накопленным итогом</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 501	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051	116 051
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 501	51 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации</i>	тыс. руб.																		
<i>капиталовложения из прибыли</i>	тыс. руб.				0	0	64 501	51 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>плата за технологическое присоединение</i>	тыс. руб.																		
<i>возвратный НДС</i>	тыс. руб.																		
Дефицит собственных средств	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>кредиты</i>	тыс. руб.																		
<i>бюджетное финансирование</i>	тыс. руб.																		
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Долговые обязательства накопленным итогом</i>	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из прибыли</i>	тыс. руб.																		
<i>из амортизации по проекту</i>	тыс. руб.																		
<i>средства возвратного НДС</i>	тыс. руб.																		
Начисленные проценты	тыс. руб.																		
Выплаты из тарифа	тыс. руб.																		
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.																		

**Таблица 4.2.1-2 – Расчет потребности в кредитовании**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз									
НВВ	тыс. руб.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 752 213	1 804 727	1 904 991	2 000 899	2 098 714	2 206 858	2 310 571	2 420 356	2 535 217	2 653 226	2 766 263	2 883 911	3 004 756	3 138 672
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 465	2 328	2 328	2 320	2 264	2 359	2 424	2 480	2 544	2 585	2 627	2 668	2 704	2 719	2 732	2 742	2 765
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./ Гкал</b>	<b>695,95</b>	<b>717,33</b>	<b>735,62</b>	<b>755,29</b>	<b>796,97</b>	<b>807,49</b>	<b>825,39</b>	<b>846,34</b>	<b>867,45</b>	<b>894,01</b>	<b>921,40</b>	<b>950,19</b>	<b>981,22</b>	<b>1 017,49</b>	<b>1 055,45</b>	<b>1 095,75</b>	<b>1 135,09</b>
Индекс роста тарифа	%	100,0	103,1	102,6	102,7	105,5	101,3	102,2	102,5	102,5	103,1	103,1	103,1	103,3	103,7	103,7	103,8	103,6
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																		
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	742 291	769 407	792 182	709 192	730 156	759 639	790 131	821 792	854 655	888 833	924 377	961 343	999 787	1 039 769	1 081 349	1 124 592	1 169 565
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	263 157	275 485	255 871	230 009	239 770	242 644	245 631	248 729	251 931	255 262	258 726	262 328	266 075	269 971	274 023	278 238	282 621
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	691 737	579 497	662 403	776 833	788 624	854 706	915 177	976 219	1 046 268	1 110 364	1 178 946	1 250 957	1 324 401	1 391 091	1 460 539	1 531 256	1 613 040
Корректировка	тыс. руб.	17 331	-7 161	-58 159	-13 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	836	52 461	59 989	49 721	46 177	48 001	49 960	51 975	54 003	56 113	58 307	60 589	62 963	65 432	67 999	70 670	73 447
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>									
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии непревышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	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
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

#### 4.2.2. Расчет тарифных последствий АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) – зона ЕТО 01

Таблица 4.2.2-1 – Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО 01 с учетом предложений по техническому перевооружению и с учетом замещения в 2022г: котельной АО «Кемеровское ДРСУ», котельных №№47, 114, 26 и 1

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Располагаемая электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	4 112,821	4 146,639	3 871,400	3 376,742	4 132,160	4 214,885	4 300,597	4 382,562	4 464,455	4 545,208	4 625,603	4 708,017	4 789,449	4 870,498	4 951,749	5 034,623	5 034,965	5 035,106
Электрическая энергия	млн. кВт·ч	1 697,768	1 711,126	1 579,215	1 365,220	1 684,000	1 718,800	1 753,500	1 788,200	1 822,200	1 856,300	1 890,300	1 924,600	1 959,100	1 993,500	2 028,000	2 063,200	2 062,900	2 062,500
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	млн. кВт·ч	1 994,718	2 011,120	1 877,629	1 637,720	2 004,098	2 044,219	2 085,790	2 125,543	2 165,261	2 204,426	2 243,417	2 283,388	2 322,883	2 362,191	2 401,598	2 441,792	2 441,958	2 442,027
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1 130,841	1 000,447	939,979	805,394	985,570	1 005,301	1 025,745	1 045,294	1 064,827	1 084,087	1 103,262	1 122,919	1 142,342	1 161,673	1 181,052	1 200,819	1 200,900	1 200,934
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1 697,768	1 711,126	1 579,215	1 365,220	1 684,000	1 718,800	1 753,500	1 788,200	1 822,200	1 856,300	1 890,300	1 924,600	1 959,100	1 993,500	2 028,000	2 063,200	2 062,900	2 062,500
Собственные нужды, всего, в том числе:	млн. кВт·ч	296,950	299,994	298,414	272,500	320,098	325,419	332,290	337,343	343,061	348,126	353,117	358,788	363,783	368,691	373,598	378,592	379,058	379,527
<i>то же, %</i>	%	14,887	14,917	15,893	16,639	15,972	15,919	15,931	15,871	15,844	15,792	15,740	15,713	15,661	15,608	15,556	15,505	15,523	15,541
на производство электрической энергии	млн. кВт·ч	166,410	182,245	185,519	169,570	209,165	213,487	217,797	222,107	226,330	230,566	234,789	239,049	243,334	247,607	251,892	256,264	256,227	256,177
<i>то же, %</i>	%	8,343	9,062	9,881	10,354	10,437	10,443	10,442	10,449	10,453	10,459	10,466	10,469	10,476	10,482	10,489	10,495	10,493	10,490
на отпуск тепловой энергии	млн. кВт·ч	130,540	117,749	112,894	102,930	110,933	111,932	114,493	115,235	116,731	117,560	118,329	119,739	120,449	121,085	121,706	122,328	122,831	123,349
<i>то же, %</i>	%	6,544	5,855	6,013	6,285	5,535	5,476	5,489	5,421	5,391	5,333	5,274	5,244	5,185	5,126	5,068	5,010	5,030	5,051
<b>УРУТ на отпущенную электрическую энергию</b>																			
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	т.т.	0	737 391	697 599	626 963	752 187	765 369	776 037	789 389	801 195	814 030	826 870	838 695	851 720	864 784	877 872	891 205	890 168	889 063
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г.т./кВт·ч	353,2	369,8	375,4	387,7	377,5	377,5	375,1	374,5	373,1	372,3	371,6	370,3	369,7	369,1	368,6	368,0	367,5	367,1
<b>Тепловая мощность и тепловая нагрузка</b>																			
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449	1 449
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
РОУ	Гкал/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50	832,50
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	895,91	894,51	820,60	891,35	897,84	904,72	921,65	926,69	936,99	942,71	948,01	957,73	962,78	967,30	971,73	976,15	979,73	983,42
<i>в паре</i>	Гкал/ч	445,24	443,84	443,94	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04	443,04
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч	450,67	450,67	376,66	448,31	454,80	461,68	478,61	483,65	493,95	499,67	504,97	514,69	519,74	524,26	528,69	533,11	536,69	540,38
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,14	24,30	24,68	24,79	25,02	25,15	25,26	25,48	25,59	25,69	25,79	25,89	25,97	26,05
<i>в паре</i>	Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,14	10,30	10,68	10,79	11,02	11,15	11,26	11,48	11,59	11,69	11,79	11,89	11,97	12,05
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	529,09	530,49	604,40	533,65	527,02	519,98	502,68	497,52	486,99	481,14	475,73	465,79	460,63	456,01	451,48	446,96	443,30	439,53
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	1 878	1 602	1 550	1 322	1 425	1 438	1 471	1 480	1 499	1 510	1 520	1 538	1 547	1 555	1 563	1 571	1 578	1 584
<i>Число часов максимума тепловой нагрузки</i>	час/год	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633
<b>Тепловая энергия</b>																			
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	Гкал	2 911 081	2 522 911	2 399 721	2 100 292	2 263 591	2 283 976	2 336 226	2 351 386	2 381 894	2 398 825	2 414 505	2 443 286	2 457 761	2 470 737	2 483 425	2 496 113	2 506 378	2 516 951
Из отборов теплофикационных ТА	Гкал	2 641 720	2 254 440	2 181 220	1 860 240	2 004 875	2 022 930	2 069 208	2 082 635	2 109 656	2 124 652	2 138 540	2 164 032	2 176 853	2 188 346	2 199 583	2 210 821	2 219 913	2 229 277

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>Пиковыми источниками, в том числе</i>	Гкал	249 588	252 012	202 484	224 550	242 009	244 188	249 775	251 395	254 657	256 467	258 144	261 221	262 768	264 156	265 512	266 869	267 966	269 097
<i>Расход тепловой энергии на собственные нужды</i>	Гкал	88 130	79 560	85 290	74 160	74 603	74 696	74 935	75 005	75 144	75 222	75 294	75 425	75 491	75 551	75 609	75 667	75 714	75 762
<i>то же, %</i>	%	3,34	3,53	3,91	3,99	3,72	3,69	3,62	3,60	3,56	3,54	3,52	3,49	3,47	3,45	3,44	3,42	3,41	3,40
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кгу.т/Гкал	151,69	156,41	155,04	156,98	156,54	156,58	155,69	155,44	154,92	154,63	154,37	153,88	153,64	153,42	153,20	152,99	152,82	152,64
УРУТ опущенную тепловую энергию	кгу.т/Гкал	156,28	161,34	160,55	162,52	161,70	161,70	160,69	160,39	159,81	159,48	159,18	158,63	158,36	158,11	157,87	157,63	157,43	157,23
<b>Потребность в топливе</b>																			
Расход топлива, всего, в том числе	ту.т.	454 944	1 144 438	1 082 874	968 302	1 118 210	1 134 688	1 151 436	1 166 536	1 181 838	1 196 599	1 211 215	1 226 279	1 240 922	1 255 432	1 269 928	1 284 665	1 284 759	1 284 816
<i>на опущенную электрическую энергию</i>	ту.т.	0	737 391	697 599	626 963	752 187	765 369	776 037	789 389	801 195	814 030	826 870	838 695	851 720	864 784	877 872	891 205	890 168	889 063
<i>угля</i>	ту.т.	0	618 525	528 283	418 923	556 040	557 417	563 123	565 310	570 422	577 696	584 366	591 356	599 172	607 407	615 478	623 743	622 942	622 540
<i>природного газа</i>	ту.т.	0	1 532	3 340	2 097	2 784	2 791	2 819	2 830	2 856	2 892	2 926	2 961	3 000	3 041	3 081	3 123	3 119	3 117
<i>мазута</i>	ту.т.	0	287	305	177	235	236	238	239	241	244	247	250	253	257	260	264	263	263
<i>на опущенную тепловую энергию</i>	ту.т.	454 944	407 046	385 275	341 339	366 023	369 319	375 399	377 148	380 642	382 569	384 345	387 583	389 202	390 648	392 056	393 459	394 591	395 753
<i>угля</i>	ту.т.	1 047 651	413 214	441 987	446 927	440 284	455 251	464 492	475 778	484 319	490 216	496 585	503 038	508 286	512 996	517 858	522 740	523 626	524 081
<i>природного газа</i>	ту.т.	2 194	1 023	2 794	2 238	2 204	2 279	2 326	2 382	2 425	2 454	2 486	2 519	2 545	2 568	2 593	2 617	2 622	2 624
<i>мазута</i>	ту.т.	566	192	255	189	186	192	196	201	205	207	210	213	215	217	219	221	221	222
По видам топлива	ту.т.	454 944	1 144 438	1 082 874	968 302	1 118 210	1 134 688	1 151 436	1 166 536	1 181 838	1 196 599	1 211 215	1 226 279	1 240 922	1 255 432	1 269 928	1 284 665	1 284 759	1 284 816
<i>угля</i>	ту.т.	1 047 651	1 031 739	970 270	865 851	996 323	1 012 668	1 027 616	1 041 088	1 054 742	1 067 912	1 080 952	1 094 393	1 107 458	1 120 403	1 133 336	1 146 483	1 146 568	1 146 621
<i>природного газа</i>	ту.т.	2 194	2 555	6 134	4 335	4 988	5 070	5 145	5 212	5 281	5 347	5 412	5 479	5 545	5 609	5 674	5 740	5 740	5 741
<i>мазута</i>	ту.т.	566	480	560	366	421	428	434	440	446	451	457	463	468	474	479	485	485	485
<b>Цены на топливо</b>																			
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	н/д	н/д	2 098,79	2 176,05	2 252,21	2 335,54	2 419,62	2 511,57	2 609,52	2 711,29	2 817,03	2 926,90	3 041,04	3 159,65	3 282,87	3 410,90	3 543,93	3 682,14
<i>среднегодовая цена - мазут</i>	руб./т у.т.	8 781	4 387	8 276,45	13 927,19	14 338,88	14 917,89	15 516,69	16 138,44	16 783,82	17 455,00	18 153,03	18 878,97	19 633,94	20 419,10	21 235,66	22 084,87	22 968,05	23 886,54
<i>среднегодовая цена - уголь</i>	руб./т у.т.	2 166	2 037	2 074,79	2 176,05	2 240,37	2 330,84	2 424,40	2 521,55	2 622,38	2 727,25	2 836,31	2 949,74	3 067,70	3 190,38	3 317,96	3 450,64	3 588,63	3 732,14
<i>среднегодовая цена - природный газ</i>	руб./т у.т.	4 430	4 468	4 652,80	4 603,71	4 808,27	5 005,96	5 207,70	5 427,88	5 662,03	5 918,10	6 185,74	6 465,49	6 757,89	7 063,52	7 382,97	7 716,86	8 065,86	8 430,63
<b>Расчет НВВ</b>																			
На отпуск тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	277 927	288 079	296 606	353 083	363 520	378 199	393 380	409 143	425 504	442 520	460 217	478 621	497 761	517 666	538 368	559 897	582 287	605 573
Материальные затраты	тыс. руб.	18 114	18 775	19 331	32 736	33 704	35 065	36 472	37 934	39 451	41 028	42 669	44 375	46 150	47 995	49 915	51 911	53 987	56 146
Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	137 716	142 747	146 973	137 716	141 787	147 512	153 433	159 581	165 963	172 600	179 502	186 681	194 146	201 910	209 984	218 381	227 115	236 197
Топливо	тыс. руб.	771 000	804 151	819 204	806 304	832 964	874 232	931 736	977 936	1 034 989	1 089 029	1 145 243	1 210 802	1 272 533	1 336 556	1 403 602	1 473 975	1 546 346	1 622 444
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	99 047	102 665	105 704	99 478	102 419	106 554	110 831	115 272	119 882	124 676	129 662	134 847	140 240	145 848	151 680	157 746	164 054	170 615
Страховые взносы	тыс. руб.	3 060	4 202	2 097	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035	2 035
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	129 705	138 172	138 334	142 302	142 302	142 302	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764	144 764
<i>от основных фондов новых проектов</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462	2 462
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	23 177	142 416	44 445	-61 732	54 363	55 954	59 242	60 897	62 616	64 406	66 270	68 211	70 231	72 335	74 525	76 804	79 177	81 647
<b>ИТОГО затраты на производство</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 459 745</b>	<b>1 641 207</b>	<b>1 572 693</b>	<b>1 511 922</b>	<b>1 673 093</b>	<b>1 741 854</b>	<b>1 831 895</b>	<b>1 907 562</b>	<b>1 995 204</b>	<b>2 081 059</b>	<b>2 170 362</b>	<b>2 270 336</b>	<b>2 367 859</b>	<b>2 469 109</b>	<b>2 574 872</b>	<b>2 685 514</b>	<b>2 799 765</b>	<b>2 919 421</b>
<b>Себестоимость всей товарной продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 459 745</b>	<b>1 641 207</b>	<b>1 572 693</b>	<b>1 511 922</b>	<b>1 673 093</b>	<b>1 741 854</b>	<b>1 831 895</b>	<b>1 907 562</b>	<b>1 995 204</b>	<b>2 081 059</b>	<b>2 170 362</b>	<b>2 270 336</b>	<b>2 367 859</b>	<b>2 469 109</b>	<b>2 574 872</b>	<b>2 685 514</b>	<b>2 799 765</b>	<b>2 919 421</b>
Прибыль	тыс. руб.	1 221	41 025	47 337	42 722	38 936	40 472	42 148	43 794	45 503	47 281	49 130	51 053	53 053	55 133	57 296	59 547	61 887	64 320
<i>прочие расходы</i>	тыс. руб.	1 221	41 025	47 337	42 722	38 936	40 472	42 148	43 794	45 503	47 281	49 130	51 053	53 053	55 133	57 296	59 547	61 887	64 320
<b>НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 460 966</b>	<b>1 682 232</b>	<b>1 620 030</b>	<b>1 554 644</b>	<b>1 712 029</b>	<b>1 782 326</b>	<b>1 869 955</b>	<b>1 947 323</b>	<b>2 036 729</b>	<b>2 124 415</b>	<b>2 215 621</b>	<b>2 317 572</b>	<b>2 417 150</b>	<b>2 520 534</b>	<b>2 628 515</b>	<b>2 741 460</b>	<b>2 858 106</b>	<b>2 980 250</b>
<b>тариф (в ценах соответствующих лет)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>667,83</b>	<b>689,09</b>	<b>663,61</b>	<b>681,73</b>	<b>756,33</b>	<b>780,36</b>	<b>800,42</b>	<b>828,16</b>	<b>855,09</b>	<b>885,61</b>	<b>917,63</b>	<b>948,55</b>	<b>983,48</b>	<b>1 020,15</b>	<b>1 058,42</b>	<b>1 098,29</b>	<b>1 140,33</b>	<b>1 184,07</b>
<b>НВВ с инвестиционной составляющей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 460 966</b>	<b>1 682 232</b>	<b>1 620 030</b>	<b>1 554 644</b>	<b>1 712 029</b>	<b>1 782 326</b>	<b>1 874 042</b>	<b>1 951 356</b>	<b>2 040 707</b>	<b>2 128 340</b>	<b>2 219 492</b>	<b>2 321 389</b>	<b>2 420 912</b>	<b>2 524 242</b>	<b>2 632 169</b>	<b>2 745 060</b>	<b>2 861 651</b>	<b>2 983 741</b>
<b>Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>667,83</b>	<b>689,09</b>	<b>663,61</b>	<b>681,73</b>	<b>756,33</b>	<b>780,36</b>	<b>802,17</b>	<b>829,87</b>	<b>856,76</b>	<b>887,24</b>	<b>919,23</b>	<b>950,11</b>	<b>985,01</b>	<b>1 021,66</b>	<b>1 059,89</b>	<b>1 099,73</b>	<b>1 141,75</b>	<b>1 185,46</b>
<b>Источники финансирования</b>																			
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	76 325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>То же накопленным итогом</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325	76 325

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	76 325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>капиталовложения из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>				0	0	76 325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>плата за технологическое присоединение</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>возвратный НДС</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
Дефицит собственных средств	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>кредиты</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>бюджетное финансирование</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Долговые обязательства накопленным итогом</i>	<i>тыс. руб.</i>			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>из амортизации по проекту</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>средства возвратного НДС</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
Начисленные проценты	тыс. руб.																		
Выплаты из тарифа	тыс. руб.																		
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.																		

**Таблица 4.2.2-2 – Расчет потребности в кредитовании**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз									
НВВ	тыс. руб.	1 460 966	1 682 232	1 620 030	1 554 644	1 712 029	1 782 326	1 869 955	1 947 323	2 036 729	2 124 415	2 215 621	2 317 572	2 417 150	2 520 534	2 628 515	2 741 460	2 858 106	2 980 250
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 188	2 441	2 441	2 280	2 264	2 284	2 336	2 351	2 382	2 399	2 415	2 443	2 458	2 471	2 483	2 496	2 506	2 517
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./ Гкал</b>	<b>667,83</b>	<b>689,09</b>	<b>663,61</b>	<b>681,73</b>	<b>756,33</b>	<b>780,36</b>	<b>800,42</b>	<b>828,16</b>	<b>855,09</b>	<b>885,61</b>	<b>917,63</b>	<b>948,55</b>	<b>983,48</b>	<b>1 020,15</b>	<b>1 058,42</b>	<b>1 098,29</b>	<b>1 140,33</b>	<b>1 184,07</b>
Индекс роста тарифа	%	100,0	103,2	96,3	102,7	110,9	103,2	102,6	103,5	103,3	103,6	103,6	103,4	103,7	103,7	103,8	103,8	103,8	103,8
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																			
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	532 803	552 267	568 614	623 013	641 429	667 330	694 117	721 930	750 800	780 825	812 050	844 524	878 296	913 419	949 947	987 935	1 027 443	1 068 530
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	215 573	252 234	282 087	190 922	198 700	200 291	201 954	203 663	205 436	207 281	209 199	211 194	213 268	215 426	217 670	220 004	222 431	224 955
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	771 000	804 151	819 204	806 304	832 964	874 232	931 736	977 936	1 034 989	1 089 029	1 145 243	1 210 802	1 272 533	1 336 556	1 403 602	1 473 975	1 546 346	1 622 444
Корректировка	тыс. руб.	-59 632	32 555	-97 212	-108 317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	1 221	41 025	47 337	42 722	38 936	40 472	42 148	43 794	45 503	47 281	49 130	51 053	53 053	55 133	57 296	59 547	61 887	64 320
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>									
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии непревышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	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
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

#### 4.2.3. Расчет тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) – зона ЕТО 02

Таблица 4.2.3-1 – Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО 02 с учетом предложений по техническому перевооружению и с учетом замещения в 2022г: котельных №№35, 38

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Электрическая мощность	МВт	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Располагаемая электрическая мощность	МВт	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	357	353	379	339	348	352	361	361	323	322	321	321	320	319	319	318	318	319
Электрическая энергия	млн. кВт·ч	128,294	126,122	134,256	117,170	122,600	122,600	122,600	122,600	105,600	105,200	104,500	104,000	103,500	103,000	102,600	102,100	101,700	102,100
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	млн. кВт·ч	173,194	171,011	184,046	164,240	168,656	170,891	175,039	175,197	156,490	156,327	155,830	155,556	155,273	154,935	154,708	154,371	154,144	154,806
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	173,194	171,011	184,046	164,240	168,656	170,891	175,039	175,197	156,490	156,327	155,830	155,556	155,273	154,935	154,708	154,371	154,144	154,806
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	128,294	126,122	134,256	117,170	122,600	122,600	122,600	122,600	105,600	105,200	104,500	104,000	103,500	103,000	102,600	102,100	101,700	102,100
Собственные нужды, всего, в том числе:	млн. кВт·ч	44,900	44,889	49,790	47,070	46,056	48,291	52,439	52,597	50,890	51,127	51,330	51,556	51,773	51,935	52,108	52,271	52,444	52,706
то же, %	%	25,925	26,249	27,053	28,659	27,308	28,258	29,959	30,021	32,520	32,705	32,940	33,143	33,343	33,521	33,682	33,861	34,023	34,046
на производство электрической энергии	млн. кВт·ч	12,498	12,656	13,445	12,970	13,571	13,571	13,571	13,571	11,689	11,645	11,568	11,512	11,457	11,401	11,357	11,302	11,258	11,302
то же, %	%	7,216	7,401	7,305	7,897	8,047	7,941	7,753	7,746	7,470	7,449	7,423	7,401	7,379	7,359	7,341	7,321	7,303	7,301
на отпуск тепловой энергии	млн. кВт·ч	32,402	32,233	36,345	34,100	32,485	34,720	38,868	39,026	39,201	39,482	39,763	40,044	40,316	40,534	40,751	40,969	41,187	41,404
то же, %	%	18,709	18,848	19,748	20,762	19,261	20,317	22,205	22,275	25,050	25,256	25,517	25,743	25,965	26,162	26,341	26,539	26,719	26,746
<b>УРУТ на отпущенную электрическую энергию</b>																			
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	т.т.	0	63 809	68 023	61 518	64 443	65 297	64 983	64 971	57 965	57 793	57 498	57 287	57 076	56 867	56 699	56 491	56 324	56 482
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г.т/(кВт·ч)	380,1	373,1	369,6	374,6	382,1	382,1	371,2	370,8	370,4	369,7	369,0	368,3	367,6	367,0	366,5	365,9	365,4	364,9
<b>Тепловая мощность и тепловая нагрузка</b>																			
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
РОУ	Гкал/ч	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	214	214	201	240	332	336	367	368	370	372	374	376	378	380	381	383	385	386
в паре	Гкал/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
в горячей воде	Гкал/ч	209	209	196	234	327	330	362	363	364	366	369	371	373	374	376	378	379	381
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7	7	7	7	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11
в паре	Гкал/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
в горячей воде	Гкал/ч	6	6	6	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	528	528	541	502	407	404	372	370	369	367	365	363	361	359	357	355	354	352
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	2 107	2 085	2 262	2 125	2 024	2 164	2 422	2 432	2 443	2 460	2 478	2 495	2 512	2 526	2 539	2 553	2 567	2 580
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633
<b>Тепловая энергия</b>																			
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	Гкал	724 447	709 797	771 965	717 190	683 214	730 221	817 477	820 784	824 470	830 382	836 294	842 206	847 927	852 503	857 080	861 657	866 233	870 810
Из отборов теплофикационных ТА	Гкал	762 710	754 890	819 020	769 240	732 799	783 217	876 806	880 352	884 305	890 646	896 988	903 329	909 465	914 374	919 283	924 191	929 100	934 009
Пиковыми источниками, в том числе	Гкал	5 658	0	9 143	3 779	3 600	3 848	4 307	4 325	4 344	4 375	4 407	4 438	4 468	4 492	4 516	4 540	4 564	4 588
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	15 177	13 295	15 056	15 720	13 891	14 833	16 581	16 647	16 721	16 840	16 958	17 077	17 191	17 283	17 375	17 466	17 558	17 650
то же, %	%	1,99	1,76	1,84	2,04	1,90	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.т/Гкал	146,97	143,05	148,78	147,30	143,38	143,39	141,96	141,81	141,64	141,36	141,09	140,82	140,56	140,35	140,14	139,93	139,72	139,51
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.т/Гкал	150,05	145,73	151,68	150,53	146,30	146,30	144,84	144,68	144,51	144,23	143,95	143,67	143,41	143,19	142,98	142,77	142,55	142,34
<b>Потребность в топливе</b>																			
Расход топлива, всего, в том числе	ту.т.	108 703	167 248	185 115	169 476	164 398	172 129	183 384	183 723	177 107	177 558	177 884	178 291	178 675	178 940	179 245	179 508	179 810	180 435
<i>на отпущенную электрическую энергию</i>	ту.т.	0	63 809	68 023	61 518	64 443	65 297	64 983	64 971	57 965	57 793	57 498	57 287	57 076	56 867	56 699	56 491	56 324	56 482
<i>угля</i>	ту.т.	0	88 773	87 431	71 496	79 732	82 323	87 417	86 780	83 294	83 526	83 623	83 773	84 058	84 352	84 640	84 916	84 942	85 178
<i>природного газа</i>	ту.т.	0	1 532	3 340	1 969	2 196	2 267	2 408	2 390	2 294	2 301	2 303	2 307	2 315	2 323	2 331	2 339	2 339	2 346
<i>на отпущенную тепловую энергию</i>	ту.т.	108 703	103 439	117 092	107 959	99 954	106 831	118 401	118 752	119 142	119 766	120 386	121 004	121 599	122 073	122 546	123 017	123 486	123 953
<i>угля</i>	ту.т.	155 334	59 306	73 149	76 275	63 133	67 235	72 106	73 036	70 721	70 878	71 061	71 261	71 307	71 241	71 215	71 165	71 399	71 706
<i>природного газа</i>	ту.т.	2 194	1 023	2 794	2 101	1 739	1 852	1 986	2 012	1 948	1 952	1 957	1 963	1 964	1 962	1 961	1 960	1 966	1 975
По видам топлива	ту.т.	108 703	167 248	185 115	169 476	164 398	172 129	183 384	183 723	177 107	177 558	177 884	178 291	178 675	178 940	179 245	179 508	179 810	180 435
<i>угля</i>	ту.т.	155 334	148 079	160 580	147 771	142 865	149 558	159 522	159 816	154 015	154 404	154 684	155 034	155 365	155 593	155 855	156 081	156 341	156 884
<i>природного газа</i>	ту.т.	2 194	2 555	6 134	4 070	3 935	4 119	4 394	4 402	4 242	4 253	4 260	4 270	4 279	4 285	4 293	4 299	4 306	4 321
<b>Цены на топливо</b>																			
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	н/д	н/д	2 309,02	2 405,82	2 490,02	2 582,15	2 675,11	2 776,77	2 885,06	2 997,58	3 114,48	3 235,95	3 362,15	3 493,27	3 629,51	3 771,06	3 918,13	4 070,94
<i>среднегодовая цена - уголь</i>	руб./т у.т.	1 846	1 594	2 096,40	2 206,18	2 271,40	2 363,12	2 457,97	2 556,46	2 658,70	2 765,02	2 875,59	2 990,59	3 110,18	3 234,56	3 363,91	3 498,43	3 638,33	3 783,83
<i>среднегодовая цена - природный газ</i>	руб./т у.т.	4 304	4 339	4 512,51	4 474,80	4 673,64	4 865,79	5 061,88	5 275,89	5 503,49	5 752,39	6 012,54	6 284,46	6 568,67	6 865,74	7 176,24	7 500,79	7 840,01	8 194,57
<b>Расчет НВВ</b>																			
На отпуск тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	94 994	98 464	101 379	118 946	122 462	127 407	132 521	137 831	143 343	149 075	155 037	161 237	167 685	174 391	181 364	188 617	196 160	204 004
Материальные затраты	тыс. руб.	9 728	10 084	10 382	15 975	16 447	17 111	17 798	18 511	19 252	20 022	20 822	21 655	22 521	23 421	24 358	25 332	26 345	27 399
Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	109 317	113 311	116 665	78 969	81 303	84 586	87 982	91 507	95 166	98 972	102 930	107 046	111 327	115 779	120 409	125 224	130 232	135 440
Топливо	тыс. руб.	209 416	187 255	235 232	245 095	275 439	306 248	357 113	373 757	391 982	412 194	433 429	455 737	479 064	502 889	527 886	554 112	581 628	610 495
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	81 732	84 717	87 225	97 020	99 888	103 921	108 093	112 424	116 920	121 596	126 458	131 515	136 774	142 244	147 932	153 848	160 001	166 399
Страховые взносы	тыс. руб.	2 851	2 400	2 511	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483	2 483
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	48 669	36 665	37 620	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899	38 899
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	28 180	48 228	12 953	17 417	48 121	49 619	51 168	52 777	54 447	56 184	57 990	59 869	61 822	63 854	65 967	68 165	70 450	72 827
<b>ИТОГО затраты на производство</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>584 887</b>	<b>581 123</b>	<b>603 967</b>	<b>614 804</b>	<b>685 042</b>	<b>730 275</b>	<b>796 057</b>	<b>828 190</b>	<b>862 492</b>	<b>899 425</b>	<b>938 049</b>	<b>978 441</b>	<b>1 020 575</b>	<b>1 063 960</b>	<b>1 109 299</b>	<b>1 156 680</b>	<b>1 206 197</b>	<b>1 257 946</b>
<b>Себестоимость всей товарной продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>584 887</b>	<b>581 123</b>	<b>603 967</b>	<b>614 804</b>	<b>685 042</b>	<b>730 275</b>	<b>796 057</b>	<b>828 190</b>	<b>862 492</b>	<b>899 425</b>	<b>938 049</b>	<b>978 441</b>	<b>1 020 575</b>	<b>1 063 960</b>	<b>1 109 299</b>	<b>1 156 680</b>	<b>1 206 197</b>	<b>1 257 946</b>
Прибыль	тыс. руб.	626	20 868	23 389	20 982	20 803	21 614	22 453	23 324	24 228	25 169	26 147	27 164	28 222	29 322	30 466	31 656	32 893	34 180
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>626</i>	<i>20 868</i>	<i>23 389</i>	<i>20 982</i>	<i>20 803</i>	<i>21 614</i>	<i>22 453</i>	<i>23 324</i>	<i>24 228</i>	<i>25 169</i>	<i>26 147</i>	<i>27 164</i>	<i>28 222</i>	<i>29 322</i>	<i>30 466</i>	<i>31 656</i>	<i>32 893</i>	<i>34 180</i>
<b>НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>585 513</b>	<b>601 991</b>	<b>627 356</b>	<b>635 786</b>	<b>705 845</b>	<b>751 889</b>	<b>818 510</b>	<b>851 514</b>	<b>886 721</b>	<b>924 594</b>	<b>964 196</b>	<b>1 005 605</b>	<b>1 048 797</b>	<b>1 093 282</b>	<b>1 139 765</b>	<b>1 188 336</b>	<b>1 239 090</b>	<b>1 292 126</b>
<b>тариф (в ценах соответствующих лет)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>905,55</b>	<b>922,55</b>	<b>961,43</b>	<b>1 003,72</b>	<b>1 033,12</b>	<b>1 029,67</b>	<b>1 001,26</b>	<b>1 037,44</b>	<b>1 075,50</b>	<b>1 113,46</b>	<b>1 152,94</b>	<b>1 194,01</b>	<b>1 236,90</b>	<b>1 282,44</b>	<b>1 329,82</b>	<b>1 379,13</b>	<b>1 430,43</b>	<b>1 483,82</b>
<b>НВВ с инвестиционной составляющей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>585 513</b>	<b>601 991</b>	<b>627 356</b>	<b>635 786</b>	<b>705 845</b>	<b>751 889</b>	<b>818 510</b>	<b>851 514</b>	<b>886 721</b>	<b>924 594</b>	<b>964 196</b>	<b>1 005 605</b>	<b>1 048 797</b>	<b>1 093 282</b>	<b>1 139 765</b>	<b>1 188 336</b>	<b>1 239 090</b>	<b>1 292 126</b>
<b>Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>905,55</b>	<b>922,55</b>	<b>961,43</b>	<b>1 003,72</b>	<b>1 033,12</b>	<b>1 029,67</b>	<b>1 001,26</b>	<b>1 037,44</b>	<b>1 075,50</b>	<b>1 113,46</b>	<b>1 152,94</b>	<b>1 194,01</b>	<b>1 236,90</b>	<b>1 282,44</b>	<b>1 329,82</b>	<b>1 379,13</b>	<b>1 430,43</b>	<b>1 483,82</b>
<b>Источники финансирования</b>																			
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>То же накопленным итогом</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>капиталовложения из прибыли</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>плата за технологическое присоединение</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
<i>возвратный НДС</i>	<i>тыс. руб.</i>																		
Дефицит собственных средств	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
кредиты	тыс. руб.																		
бюджетное финансирование	тыс. руб.																		
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.																		
из амортизации по проекту	тыс. руб.																		
средства возвратного НДС	тыс. руб.																		
Начисленные проценты	тыс. руб.																		
Выплаты из тарифа	тыс. руб.																		
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.																		

**Таблица 4.2.3-2 – Расчет потребности в кредитовании**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз													
НВВ	тыс. руб.	585 513	601 991	627 356	656 236	705 845	751 889	818 510	851 514	886 721	924 594	964 196	1 005 605	1 048 797	1 093 282	1 139 765	1 188 336	1 239 090	1 292 126
Полезный отпуск	тыс. Гкал	647	653	653	633	683	730	817	821	824	830	836	842	848	853	857	862	866	871
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./ Гкал</b>	<b>905,55</b>	<b>922,55</b>	<b>961,43</b>	<b>1 036,01</b>	<b>1 033,12</b>	<b>1 029,67</b>	<b>1 001,26</b>	<b>1 037,44</b>	<b>1 075,50</b>	<b>1 113,46</b>	<b>1 152,94</b>	<b>1 194,01</b>	<b>1 236,90</b>	<b>1 282,44</b>	<b>1 329,82</b>	<b>1 379,13</b>	<b>1 430,43</b>	<b>1 483,82</b>
Индекс роста тарифа	%	100,0	101,9	104,2	107,8	99,7	99,7	97,2	103,6	103,7	103,5	103,5	103,6	103,6	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																			
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	295 771	306 576	315 650	310 910	320 100	333 026	346 394	360 274	374 681	389 665	405 247	421 453	438 307	455 835	474 064	493 022	512 738	533 242
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	101 988	93 694	95 591	84 934	89 503	91 001	92 550	94 159	95 829	97 566	99 372	101 251	103 204	105 236	107 349	109 547	111 832	114 209
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	209 416	187 255	235 232	245 095	275 439	306 248	357 113	373 757	391 982	412 194	433 429	455 737	479 064	502 889	527 886	554 112	581 628	610 495
Корректировка	тыс. руб.	-22 288	-6 401	-42 506	-5 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	626	20 868	23 389	20 982	20 803	21 614	22 453	23 324	24 228	25 169	26 147	27 164	28 222	29 322	30 466	31 656	32 893	34 180
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>																		
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии неперевышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	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
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**4.2.4. Расчет тарифных последствий филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово) – зоны ЕТО 01 и 02**

**Таблица 4.2.6-1– Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 01 и ЕТО 02 с учетом предложений по техническому перевооружению и с учетом замещения котельных в 2022г.**

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз													
<b>Передача тепловой энергии</b>																			
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал				4 369,831	4 406,914	4 570,119	4 715,480	4 788,887	4 886,807	4 950,088	5 014,004	5 089,983	5 146,055	5 178,332	5 209,272	5 236,337	5 274,108	5 296,096

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				4 365,811	4 346,845	4 510,569	4 656,745	4 730,152	4 828,092	4 891,373	4 955,288	5 031,267	5 087,339	5 119,616	5 150,556	5 177,621	5 215,392	5 237,380
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				4,020	60,069	59,550	58,735	58,735	58,716	58,716	58,716	58,716	58,716	58,716	58,716	58,716	58,716	58,716
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал				869,858	897,223	957,751	983,638	996,596	1 014,695	1 026,331	1 038,037	1 052,270	1 062,913	1 069,209	1 075,255	1 080,604	1 087,799	1 092,162
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				869,588	888,266	948,847	974,819	987,777	1 005,880	1 017,516	1 029,221	1 043,455	1 054,098	1 060,394	1 066,440	1 071,788	1 078,983	1 083,347
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				0,270	8,957	8,905	8,818	8,818	8,815	8,815	8,815	8,815	8,815	8,815	8,815	8,815	8,815	8,815
	тыс.Гкал																		
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	3 508,82	3 519,85	3 521,27	3 499,973	3 416,259	3 516,019	3 632,847	3 691,584	3 769,075	3 819,259	3 869,990	3 929,985	3 974,134	3 999,401	4 023,615	4 044,746	4 074,469	4 091,628
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				3 496,223	3 365,147	3 465,373	3 582,931	3 641,667	3 719,174	3 769,359	3 820,089	3 880,085	3 924,233	3 949,501	3 973,714	3 994,845	4 024,569	4 041,727
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				3,750	51,112	50,646	49,917	49,917	49,901	49,901	49,901	49,901	49,901	49,901	49,901	49,901	49,901	49,901
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал				869,858	990,655	1 054,101	1 082,633	1 097,303	1 117,732	1 130,829	1 144,014	1 159,998	1 171,921	1 178,930	1 185,657	1 191,591	1 199,639	1 204,468
Тоже в %	%				19,9	22,5	23,1	23,0	22,9	22,9	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,7	22,7
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%																		
<b>Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства</b>																			
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	35 551	36 930	38 024	41 092	42 307	44 015	45 782	47 616	49 520	51 501	53 560	55 702	57 930	60 246	62 656	65 161	67 767	70 477
расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.	35 551	36 930	38 024	41 092	42 307	44 015	45 782	47 616	49 520	51 501	53 560	55 702	57 930	60 246	62 656	65 161	67 767	70 477
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	186 487	193 722	199 456	212 651	218 937	227 778	236 921	246 414	256 268	266 516	277 174	288 258	299 786	311 774	324 242	337 209	350 694	364 718
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	22 053	22 909	23 587	16 586	17 076	17 766	18 479	19 219	19 988	20 787	21 619	22 483	23 382	24 317	25 290	26 301	27 353	28 447
Расходы на оплату работ иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	98 647	102 474	105 507	143 072	147 301	153 249	159 401	165 788	172 418	179 313	186 483	193 941	201 697	209 762	218 151	226 875	235 947	245 383
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	215 762	224 133	230 767	248 539	255 886	266 218	276 904	288 000	299 517	311 495	323 952	336 906	350 379	364 391	378 963	394 118	409 878	426 269
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 407	6 655	6 852	5 912	6 087	6 333	6 587	6 851	7 125	7 410	7 706	8 014	8 334	8 668	9 014	9 375	9 750	10 140
расходы на служебные командировки	тыс. руб.	973	1 011	1 041	1 288	1 326	1 380	1 435	1 492	1 552	1 614	1 679	1 746	1 816	1 888	1 964	2 042	2 124	2 209
расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2 286	2 375	2 445	1 930	1 987	2 067	2 150	2 236	2 326	2 419	2 516	2 616	2 721	2 830	2 943	3 060	3 183	3 310
другие расходы	тыс. руб.	3 148	3 270	3 367	2 694	2 774	2 886	3 001	3 122	3 247	3 376	3 511	3 652	3 798	3 950	4 108	4 272	4 443	4 620
<b>Покупная энергия</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>668 399</b>	<b>761 713</b>	<b>786 389</b>	<b>824 318</b>	<b>891 204</b>	<b>983 100</b>	<b>1 034 421</b>	<b>1 078 917</b>	<b>1 129 362</b>	<b>1 179 464</b>	<b>1 231 700</b>	<b>1 289 672</b>	<b>1 347 033</b>	<b>1 405 557</b>	<b>1 466 785</b>	<b>1 530 518</b>	<b>1 597 091</b>	<b>1 665 916</b>
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	668 399	761 713	786 389	824 318	891 204	983 100	1 034 421	1 078 917	1 129 362	1 179 464	1 231 700	1 289 672	1 347 033	1 405 557	1 466 785	1 530 518	1 597 091	1 665 916
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	110 597	114 194	120 320	133 240	136 263	146 010	156 912	165 836	176 085	185 563	195 544	206 514	217 182	227 300	237 818	248 624	260 463	272 016
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	540 216	625 602	643 181	666 282	730 022	810 408	848 834	882 776	921 098	959 989	1 000 420	1 045 417	1 090 159	1 136 714	1 185 503	1 236 454	1 289 024	1 344 183
теплоноситель	тыс. руб.	17 586	21 917	22 888	24 796	24 918	26 682	28 675	30 306	32 179	33 912	35 737	37 742	39 692	41 542	43 465	45 440	47 605	49 717
Отчисления на обязательное страхование	тыс. руб.	65 160	67 688	69 692	75 059	77 278	80 398	83 625	86 976	90 454	94 071	97 833	101 746	105 815	110 046	114 447	119 024	123 783	128 733
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	201 830	197 530	196 853	209 108	209 108	209 108	275 300	275 300	294 979	317 971	345 253	368 238	394 053	416 302	435 659	455 032	425 833	442 300
амортизация	тыс. руб.	201 830	197 530	196 853	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108	209 108
амортизация по проектам инвестиционной программы	тыс. руб.				0	0	66 192	66 192	85 871	108 863	136 145	159 130	184 945	207 194	226 551	245 924	216 725	233 192	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	55 803	59 421	56 862	40 866	40 870	47 834	110 580	112 390	113 491	124 762	136 824	139 704	133 149	123 510	110 727	98 015	94 968	88 881
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	29	128	126	141	145	151	157	163	170	177	184	191	199	207	215	224	233	242
налог на имущество организаций	тыс. руб.	29 115	34 094	33 356	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036	26 036
налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы	тыс. руб.				0	6 958	69 698	71 502	72 596	83 861	95 915	98 788	92 225	82 578	69 787	57 067	54 010	47 914	

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз													
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2 754	2 330	3 005	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776	2 776
земельные платежи	тыс. руб.	23 600	22 566	20 074	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610	11 610
транспортный налог	тыс. руб.	305	304	302	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	72 562	73 507	73 507	77 476	79 766	82 987	86 318	89 777	93 367	97 101	100 984	105 022	109 222	113 590	118 132	122 857	127 770	132 879
арендная плата	тыс. руб.	72 562	73 507	73 507	77 476	79 766	82 987	86 318	89 777	93 367	97 101	100 984	105 022	109 222	113 590	118 132	122 857	127 770	132 879
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.			54 444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	445	13 479	16 335	494	11 165	11 726	12 909	13 431	13 978	14 639	15 332	15 958	16 497	17 015	17 524	18 059	18 730	19 388
<b>ПРИБЫЛЬ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 105</b>	<b>54 080</b>	<b>65 339</b>	<b>62 155</b>	<b>57 857</b>	<b>60 743</b>	<b>66 744</b>	<b>69 444</b>	<b>72 269</b>	<b>75 672</b>	<b>79 236</b>	<b>82 466</b>	<b>85 268</b>	<b>87 970</b>	<b>90 633</b>	<b>93 425</b>	<b>96 909</b>	<b>100 329</b>
Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 105	8 998	9 268	1 975	2 033	2 115	2 200	2 289	2 380	2 475	2 574	2 677	2 784	2 896	3 011	3 132	3 257	3 387
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.		45 082	56 071	60 180	55 823	58 628	64 543	67 156	69 889	73 196	76 662	79 788	82 484	85 075	87 622	90 293	93 652	96 942
<b>ИТОГО ПРИБЫЛЬ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 105</b>	<b>54 080</b>	<b>65 339</b>	<b>62 155</b>	<b>57 857</b>	<b>60 743</b>	<b>66 744</b>	<b>69 444</b>	<b>72 269</b>	<b>75 672</b>	<b>79 236</b>	<b>82 466</b>	<b>85 268</b>	<b>87 970</b>	<b>90 633</b>	<b>93 425</b>	<b>96 909</b>	<b>100 329</b>
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	75 469																	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.			83 721	260 205														
Сглаживание	тыс. руб.	-357 420	-335 555	-381 014	-410 356														
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 349 260</b>	<b>1 478 687</b>	<b>1 626 321</b>	<b>1 807 177</b>	<b>2 054 841</b>	<b>2 184 297</b>	<b>2 278 080</b>	<b>2 362 431</b>	<b>2 454 269</b>	<b>2 547 978</b>	<b>2 645 597</b>	<b>2 750 193</b>	<b>2 855 374</b>	<b>2 963 376</b>	<b>3 075 885</b>	<b>3 192 977</b>	<b>3 315 738</b>	<b>3 442 754</b>
расходы на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	342 738	356 035	366 574	413 401	425 621	442 808	460 582	479 038	498 194	518 117	538 837	560 385	582 794	606 100	630 338	655 546	681 761	709 024
оплата технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	540 216	625 602	643 181	666 282	730 022	810 408	848 834	882 776	921 098	959 989	1 000 420	1 045 417	1 090 159	1 136 714	1 185 503	1 236 454	1 289 024	1 344 183
прочие расходы	тыс. руб.	466 306	497 050	616 566	727 494	899 197	931 081	968 664	1 000 617	1 034 978	1 069 872	1 106 341	1 144 392	1 182 421	1 220 562	1 260 045	1 300 977	1 344 954	1 389 547
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	6 958	135 890	137 694	158 467	192 724	232 061	257 918	277 170	289 772	296 338	302 990	270 735	281 106
<b>НВВ с инвестиционной составляющей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 349 260</b>	<b>1 478 687</b>	<b>1 626 321</b>	<b>1 807 177</b>	<b>2 054 841</b>	<b>2 191 255</b>	<b>2 413 970</b>	<b>2 500 124</b>	<b>2 612 736</b>	<b>2 740 702</b>	<b>2 877 658</b>	<b>3 008 111</b>	<b>3 132 544</b>	<b>3 253 149</b>	<b>3 372 224</b>	<b>3 495 967</b>	<b>3 586 474</b>	<b>3 723 860</b>
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	384,53	420,10	461,86	516,34	601,49	621,24	627,08	639,95	651,16	667,14	683,62	699,80	718,49	740,95	764,46	789,41	813,78	841,41
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	384,53	420,10	461,86	516,34	601,49	623,22	664,48	677,25	693,20	717,60	743,58	765,43	788,23	813,41	838,11	864,32	880,23	910,12

Таблица 4.2.6-2 – Расчет потребности в кредитовании

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз													
НВВ	тыс. руб.	1 349 260	1 478 687	1 626 321	1 807 177	2 054 841	2 184 297	2 278 080	2 362 431	2 454 269	2 547 978	2 645 597	2 750 193	2 855 374	2 963 376	3 075 885	3 192 977	3 315 738	3 442 754
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3 509	3 520	3 521	3 500	3 416	3 516	3 633	3 692	3 769	3 819	3 870	3 930	3 974	3 999	4 024	4 045	4 074	4 092
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./ Гкал</b>	<b>384,53</b>	<b>420,10</b>	<b>461,86</b>	<b>516,34</b>	<b>601,49</b>	<b>621,24</b>	<b>627,08</b>	<b>639,95</b>	<b>651,16</b>	<b>667,14</b>	<b>683,62</b>	<b>699,80</b>	<b>718,49</b>	<b>740,95</b>	<b>764,46</b>	<b>789,41</b>	<b>813,78</b>	<b>841,41</b>
Индекс роста тарифа	%		109,2	109,9	111,8	116,5	103,3	100,9	102,1	101,8	102,5	102,5	102,4	102,7	103,1	103,2	103,3	103,1	103,4
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																			
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	564 907	586 823	604 193	667 852	687 594	715 359	744 073	773 888	804 836	837 021	870 494	905 305	941 508	979 159	1 018 316	1 059 038	1 101 389	1 145 434
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	395 800	411 626	467 693	403 003	418 187	425 095	432 842	440 181	447 802	455 821	464 167	472 750	481 565	490 691	500 152	509 995	520 349	531 076

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	668 399	761 713	786 389	824 318	891 204	983 100	1 034 421	1 078 917	1 129 362	1 179 464	1 231 700	1 289 672	1 347 033	1 405 557	1 466 785	1 530 518	1 597 091	1 665 916
Корректировка	тыс. руб.	-281 951	-335 555	-297 293	-150 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	2 105	54 080	65 339	62 155	57 857	60 743	66 744	69 444	72 269	75 672	79 236	82 466	85 268	87 970	90 633	93 425	96 909	100 329
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии не превышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 4.2.5. Расчет тарифных последствий АО «Теплоэнерго» (для Лесной поляны) (г. Кемерово) – зона ЕТО 03, 06, 11

Таблица 4.2.5-1 – Тарифно-балансовая модель котельной № 4 ж.р. Лесная поляна по договору аренды в зоне деятельности ЕТО 06 с учетом предложений по техническому перевооружению (нерегулируемые тарифы в сфере теплоснабжения)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		договор	прогноз															
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	3,0000	4,0000	5,0000	6,0000	7,0000	8,0000	9,0000	10,0000	11,0000	12,0000	13,0000	14,0000	15,0000	16,0000	17,0000	17,0000	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	0,2556	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	0,2389	
ГВС	Гкал/ч	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	
Доля резерва (от установленной мощности)	%	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	21,5813	
Резерв с N-1	Гкал/ч	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	-0,0931	
<b>Тепловая энергия</b>																		
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	64,4	67,2	67,2	67,1	67,0	66,9	66,9	66,8	66,7	66,7	66,6	66,5	66,5	66,4	66,3	66,3	
Средневзвешенный НУР (отпуск тепловой энергии с коллекторов)	кгу.т/Гкал	159,6	159,6	159,6	159,4	159,3	159,1	159,0	158,8	158,6	158,5	158,3	158,2	158,0	157,9	157,7	157,7	
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	450,9	470,1	470,1	469,6	469,1	468,6	468,2	467,7	467,2	466,8	466,3	465,8	465,4	464,9	464,4	464,4	
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	90,5	90,5	90,5	90,5	90,6	90,7	90,8	90,9	91,0	91,1	91,2	91,3	91,4	91,5	91,5	91,5	
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	89,5	89,5	89,5	89,6	89,7	89,8	89,9	90,0	90,1	90,2	90,3	90,4	90,5	90,6	90,6	90,6	
Долгосрочные параметры регулирования в соответствии с договором аренды от 18.11.2016 № 16/612																		

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		договор	прогноз	прогноз														
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	68,00	71,00	73,00	76,00	79,00	82,00	86,00	89,00	92,56	96,26	100,11	104,12	108,28	112,61	117,12	121,80	
Нормативный уровень прибыли	%	54,00	57,00	59,00	61,00	64,00	67,00	69,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	
НВВ	тыс. руб.	570,81	599,88	630,00	662,11	695,24	730,89	768,51	806,62	838,88	872,44	907,33	943,63	981,37	1 020,63	1 061,45	1 103,91	
Тариф на производство и реализацию	руб./ Гкал	2 053,27	2 157,84	2 266,19	2 381,69	2 500,86	2 629,10	2 764,42	2 901,51	3 017,55	3 138,27	3 263,78	3 394,35	3 530,11	3 671,33	3 818,17	3 970,89	

**Таблица 4.2.5-2 – Тарифно-балансовая модель котельных №№ 6, 7, 8 ж.р. Лесная поляна по концессионному соглашению в зоне деятельности ЕТО 03 с учетом предложений по техническому перевооружению по договору аренды (нерегулируемые тарифы в сфере теплоснабжения)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		концессионное соглашение															
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	8,8040	9,8040	10,8040	11,8040	12,8040	13,8040	14,8040	15,8040	16,8040	17,8040	18,8040	19,8040	20,8040	21,8040	22,8040	22,8040
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452	2,5452
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542	1,8542
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018	1,6018
ГВС	Гкал/ч	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111	0,2111
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841
Доля резерва (от установленной мощности)	%	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516	26,9516
Резерв с N-1	Гкал/ч	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885	-0,5885
<b>Тепловая энергия</b>																	
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	567,2	600,8	600,8	600,2	599,6	599,0	598,4	597,8	597,2	596,7	596,1	595,5	594,9	594,3	593,7	593,7
Средневзвешенный НУР (отпуск тепловой энергии с коллекторов)	кгу.т/Гкал	157,5	157,5	157,5	157,3	157,2	157,0	156,9	156,7	156,6	156,4	156,2	156,1	155,9	155,8	155,6	155,6
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3 970,4	4 205,9	4 205,9	4 201,7	4 197,5	4 193,3	4 189,1	4 184,9	4 180,7	4 176,6	4 172,4	4 168,2	4 164,0	4 159,9	4 155,7	4 155,7
Средневзвешенный КИТГ выработки	%	91,6	91,5	91,5	91,6	91,7	91,8	91,9	92,0	92,1	92,2	92,3	92,4	92,5	92,6	92,6	92,6
Средневзвешенный КИТГ выработки и передачи	%	90,7	90,7	90,7	90,8	90,9	91,0	91,1	91,2	91,2	91,3	91,4	91,5	91,6	91,7	91,8	91,8
Долгосрочные параметры регулирования в соответствии с концессионным соглашением от 30.01.2019 № 3																	
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 827,06	1 881,14	1 936,82	1 994,15	2 053,18	2 113,95	2 176,52	2 240,95	2 307,28	2 375,58	2 445,89	2 518,29	2 592,83	2 669,58	2 748,60	2 858,54
Нормативный уровень прибыли	%	1,26	5,47	7,43	7,61	6,67	7,99	6,74	7,95	6,93	9,36	7,77	8,11	5,16	4,59	1,62	1,62
Потери тепловой энергии	Гкал	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03	229,03
НВВ	тыс. руб.	7 230,78	7 599,14	7 980,60	8 387,33	8 807,04	9 258,71	9 735,28	10 217,95	10 734,22	11 286,09	11 860,09	12 104,59	12 296,54	12 450,65	12 473,02	12 971,94
Тариф на производство и реализацию	руб./ Гкал	2 053,26	2 157,86	2 266,18	2 381,67	2 500,85	2 629,11	2 764,44	2 901,49	3 048,09	3 204,80	3 367,80	3 437,23	3 491,73	3 535,50	3 541,85	3 683,52

**Таблица 4.2.5-3 – Тарифно-балансовая модель котельных №№ 9, 11, 14 ж.р. Лесная поляна по договору аренды в зоне деятельности ЕТО 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (нерегулируемые тарифы в сфере теплоснабжения)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		договор	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз										
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	3,7684	4,7684	5,7684	6,7684	7,7684	8,7684	9,7684	10,7684	11,7684	12,7684	13,7684	14,7684	15,7684	16,7684	17,7684	17,7684
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411	5,9411
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688	2,7688
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667	2,4667
ГВС	Гкал/ч	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717	0,2717
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604	3,1604
Доля резерва (от установленной мощности)	%	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018	53,3018
Резерв с N-1	Гкал/ч	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037	0,5037
<b>Тепловая энергия</b>																	0,0
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	681,3	654,4	654,4	653,7	653,1	652,4	651,7	651,1	650,4	649,8	649,1	648,5	647,8	647,2	646,6	646,6
Средневзвешенный НУР (отпуск тепловой энергии с коллекторов)	кг у.т/Гкал	156,4	156,4	156,4	156,2	156,1	155,9	155,8	155,6	155,5	155,3	155,2	155,0	154,8	154,7	154,5	154,5
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	4 769,0	4 580,5	4 580,5	4 576,0	4 571,4	4 566,8	4 562,2	4 557,7	4 553,1	4 548,6	4 544,0	4 539,5	4 534,9	4 530,4	4 525,9	4 525,9
Средневзвешенный КИТГ выработки	%	92,2	92,2	92,2	92,3	92,4	92,5	92,6	92,7	92,8	92,8	92,9	93,0	93,1	93,2	93,3	93,3
Средневзвешенный КИТГ выработки и передачи	%	91,3	91,3	91,3	91,4	91,5	91,6	91,7	91,8	91,9	92,0	92,1	92,2	92,3	92,4	92,4	92,4
Полезный отпуск	тыс. Гкал	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536	7,536
Долгосрочные параметры регулирования в соответствии с договором аренды от 25.03.2019 № 19/655																	
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 785,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Нормативный уровень прибыли	%	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
НВВ	тыс. руб.	15 472,98	16 261,20	17 077,48	17 947,83	18 845,95	19 812,47	20 832,27	21 865,11	22 969,86	24 150,80	25 116,83	26 121,50	27 166,36	28 253,02	29 383,14	30 558,46
Тариф на производство и реализацию	руб./Гкал	2 053,26	2 157,86	2 266,18	2 381,67	2 500,85	2 629,11	2 764,44	2 901,49	3 048,09	3 204,80	3 333,00	3 466,32	3 604,97	3 749,17	3 899,13	4 055,10

#### 4.2.6. Расчет тарифных последствий АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) – зона ЕТО 04

Таблица 4.2.6-1 – Тарифно-балансовая модель котельной АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 04 с учетом предложений по техническому перевооружению (после переключения котельных №№ 27, 45 на КемТЭЦ) с учетом переключения котельных №№47, 35, 38,114, 26 на производство и передачу

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	178,8610	195,0870	195,3450	195,8620	76,0280	76,0280	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	3,1810	0,0000	0,5170	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-119,8340	0,0000	-32,8700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	18,8689	19,8689	20,8689	21,8689	22,8689	23,8689	24,8689	25,8689	26,8689	27,8689	28,8689	29,8689	30,8689	31,8689	32,8689	33,8689	34,8689	35,8689	35,8689
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	178,7670	194,9930	195,2510	195,7680	75,9340	75,9340	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640
Собственные нужды	Гкал/ч	5,2225	5,2914	5,2981	5,2981	1,7822	1,7745	1,2872	1,2872	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	6,6843	6,9858	7,2642	7,2642	2,7340	2,7243	1,9890	1,9890	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	107,1969	108,4001	90,9795	117,1432	41,0806	40,8692	23,2006	23,2006	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	86,1568	87,3327	71,2462	92,8665	30,5922	30,4196	17,4958	17,4958	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899	17,4899
ГВС	Гкал/ч	14,3558	14,0815	12,4691	17,0125	7,7545	7,7254	3,7158	3,7158	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152	3,7152
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	66,3476	81,3015	98,9734	73,3267	33,0712	33,2903	18,5762	18,5762	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835
Доля резерва (от установленной мощности)	%	38,2309	42,8576	52,1042	38,4978	44,5993	44,8901	44,4653	44,4653	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825
Резерв с N-1	Гкал/ч	-2,6564	7,3655	24,9084	-0,7383	3,0062	3,2253	-0,9368	-0,9368	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295
<b>Тепловая энергия</b>																				
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	414,857	416,689	437,811	446,490	108,829	93,543	55,834	55,834	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	50 933,66	48 829,44	53 367,95	49 125,25	18 113,02	17 894,95	11 292,41	11 281,12	11 269,33	11 258,06	11 246,81	11 235,56	11 224,32	11 213,10	11 201,89	11 190,68	11 179,49	11 168,31	11 168,31
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т./Гкал	163,63	161,56	161,55	160,11	165,70	164,49	168,70	168,53	168,40	168,23	168,06	167,89	167,73	167,56	167,39	167,22	167,06	166,89	166,89
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	88,57	88,69	88,70	88,70	86,65	86,65	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31	84,31
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	356 535,65	341 806,09	373 575,62	343 876,74	126 791,13	125 264,64	79 046,87	78 967,82	78 885,33	78 806,45	78 727,64	78 648,91	78 570,26	78 491,69	78 413,20	78 334,79	78 256,45	78 178,20	78 178,20
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	89,59	90,31	90,62	90,37	87,40	88,04	86,08	86,16	86,23	86,31	86,40	86,49	86,57	86,66	86,75	86,83	86,92	87,01	87,01
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	87,30	88,43	88,43	89,22	86,21	86,85	84,68	84,77	84,83	84,92	85,00	85,09	85,17	85,26	85,34	85,43	85,51	85,60	85,60
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																				
<b>ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ</b>																				
Ресурсы на технологические цели	тыс. руб.	222 213	189 718	155 167	196 214	77 271	272 892	241 260	249 833	260 210	270 545	280 934	291 654	302 818	314 031	326 422	338 702	351 727	364 825	364 825
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	204 544	220 284	265 241	294 045	90 012	106 681	210 612	205 475	212 612	221 515	230 302	239 082	248 130	257 553	266 956	277 465	287 788	298 778	298 778
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	33 505	24 895	27 120	26 342	11 864	10 694	6 869	7 144	7 428	7 725	8 033	8 355	8 689	9 036	9 397	9 773	10 163	10 570	10 570
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	171 039	195 389	238 121	267 703	78 149	95 987	203 743	198 331	205 185	213 790	222 269	230 728	239 441	248 517	257 559	267 692	277 624	288 208	288 208
<b>НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ</b>	тыс. руб.	<b>199 280</b>	<b>217 405</b>	<b>176 253</b>	<b>200 944</b>	<b>205 559</b>	<b>148 163</b>	<b>153 428</b>	<b>158 221</b>	<b>163 238</b>	<b>168 433</b>	<b>173 848</b>	<b>179 564</b>	<b>185 462</b>	<b>191 453</b>	<b>197 650</b>	<b>204 137</b>	<b>210 276</b>	<b>217 270</b>	<b>217 270</b>
<b>ПРИБЫЛЬ</b>																				
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-14 191	-34 782	-52 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.	0	0	-99 042	-50 855	168 894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.	0	0	0	0	-417 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>950 262</b>	<b>964 742</b>	<b>772 817</b>	<b>915 441</b>	<b>414 800</b>	<b>830 484</b>	<b>910 688</b>	<b>929 404</b>	<b>965 568</b>	<b>1 003 029</b>	<b>1 041 447</b>	<b>1 080 793</b>	<b>1 121 674</b>	<b>1 162 985</b>	<b>1 207 781</b>	<b>1 253 251</b>	<b>1 300 150</b>	<b>1 348 400</b>	<b>1 348 400</b>
затраты на выработку тепловой энергии	тыс. руб.	222 213	189 718	155 167	196 214	77 271	272 892	241 260	249 833	260 210	270 545	280 934	291 654	302 818	314 031	326 422	338 702	351 727	364 825	364 825
топливо на технологические цели	тыс. руб.	204 544	220 284	265 241	294 045	90 012	106 681	210 612	205 475	212 612	221 515	230 302	239 082	248 130	257 553	266 956	277 465	287 788	298 778	298 778
прочие расходы	тыс. руб.	518 250	527 955	326 853	398 577	226 718	429 331	434 688	450 750	467 467	484 827	502 895	521 770	541 353	561 575	582 574	604 454	626 601	650 244	650 244
прибыль	тыс. руб.	5 254	26 786	25 556	26 605	20 799	21 579	24 129	23 345	25 278	26 142	27 316	28 287	29 373	29 825	31 829	32 630	34 033	34 553	34 553
<b>Товарная выручка по регулируемым договорам</b>	тыс. руб.	<b>950 262</b>	<b>964 742</b>	<b>772 817</b>	<b>915 441</b>	<b>414 800</b>	<b>830 484</b>	<b>910 688</b>	<b>929 404</b>	<b>965 568</b>	<b>1 003 029</b>	<b>1 041 447</b>	<b>1 080 793</b>	<b>1 121 674</b>	<b>1 162 985</b>	<b>1 207 781</b>	<b>1 253 251</b>	<b>1 300 150</b>	<b>1 348 400</b>	<b>1 348 400</b>
<b>Тариф на производство и передачу тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>2 290,58</b>	<b>2 315,26</b>	<b>1 765,18</b>	<b>2 050,31</b>	<b>2 441,85</b>	<b>4 971,68</b>	<b>7 306,24</b>	<b>7 545,59</b>	<b>7 849,32</b>	<b>8 141,40</b>	<b>8 449,51</b>	<b>8 766,78</b>	<b>9 097,28</b>	<b>9 425,38</b>	<b>9 795,13</b>	<b>10 156,00</b>	<b>10 539,97</b>	<b>10 922,92</b>	<b>10 922,92</b>

Таблица 4.2.6-2– Тарифно-балансовая модель объекта генерации АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 04 с учетом предложений по техническому перевооружению (после переключения котельных №№ 27, 45 на КемТЭЦ) с учетом переключения котельных №№47, 35, 38,114, 26 на производство и передачу

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

1. Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал																		
1.1 ТЭС, всего	тыс.Гкал																		
1.2 Котельные, всего	тыс.Гкал																		
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал																		
2. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал																		
2.1. ТЭС	тыс.Гкал																		
2.2. Котельные	тыс.Гкал																		
3. Расход тепловой энергии и хозяйственные нужды	тыс.Гкал																		
3.1. ТЭС	тыс.Гкал																		
3.2. Котельные	тыс.Гкал																		
4. Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал																		
4.1 ТЭС	тыс.Гкал																		
4.2. Локальные котельные	тыс.Гкал																		
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал																		
5. НВВ (без инвестиций в генерацию)*	тыс. руб.	950 262	964 742	772 817	915 441	414 800	829 906	907 696	928 053	963 130	1 000 632	1 038 804	1 078 059	1 118 816	1 160 819	1 204 834	1 250 732	1 298 114	1 347 197
5.1. ТЭС	тыс. руб.																		
5.2. Котельные	тыс. руб.																		
6. Тариф без инвестиционной составляющей**	руб./Гкал	2 290,58	2 315,26	1 765,18	2 050,31	2 441,85	4 940,09	4 828,75	4 996,84	5 205,27	5 411,28	5 617,37	5 829,80	6 051,04	6 272,06	6 518,53	6 761,04	7 019,06	7 277,18
6.1. ТЭЦ	руб./Гкал																		
6.2. Котельные	руб./Гкал																		
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	950 262	964 742	772 817	915 441	414 800	831 062	913 681	930 755	968 005	1 005 426	1 044 091	1 083 528	1 124 532	1 165 151	1 210 728	1 255 769	1 302 185	1 349 603
7.1. ТЭС	тыс. руб.																		
7.2. Котельные	тыс. руб.																		
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 290,58	2 315,26	1 765,18	2 050,31	2 441,85	4 971,68	7 306,24	7 545,59	7 849,32	8 141,40	8 449,51	8 766,78	9 097,28	9 425,38	9 795,13	10 156,00	10 539,97	10 922,92
8.1. ТЭЦ	руб./Гкал																		
8.2. Котельные	руб./Гкал																		

Примечание:

\* Разбивки НВВ по котельным нет

\*\* Разбивки тарифа по котельным нет

**Таблица 4.2.6-3 – Тарифно-балансовая модель котельной АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 04 с учетом предложений по техническому перевооружению (после переключения котельных №№ 27, 45 на КемТЭЦ) с учетом переключения котельных №№47, 35, 38,114, 26 на производство**

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	178,8610	195,0870	195,3450	195,8620	76,0280	76,0280	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580	43,1580
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	3,1810	0,0000	0,5170	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-119,8340	0,0000	-32,8700	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	35,9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	178,7670	194,9930	195,2510	195,7680	75,9340	75,9340	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640	43,0640
Собственные нужды	Гкал/ч	5,2225	5,2914	5,2981	5,2981	1,7822	1,7745	1,2872	1,2872	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869	1,2869
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	6,6843	6,9858	7,2642	7,2642	2,7340	2,7243	1,9890	1,9890	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884	1,9884
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз												
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	107,1969	108,4001	90,9795	117,1432	41,0806	40,8692	23,2006	23,2006	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936	23,1936
<i>Отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>86,1568</i>	<i>87,3327</i>	<i>71,2462</i>	<i>92,8665</i>	<i>30,5922</i>	<i>30,4196</i>	<i>17,4958</i>	<i>17,4958</i>	<i>17,4899</i>									
<i>ГВС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>14,3558</i>	<i>14,0815</i>	<i>12,4691</i>	<i>17,0125</i>	<i>7,7545</i>	<i>7,7254</i>	<i>3,7158</i>	<i>3,7158</i>	<i>3,7152</i>									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	66,3476	81,3015	98,9734	73,3267	33,0712	33,2903	18,5762	18,5762	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835	18,5835
Доля резерва (от установленной мощности)	%	38,2309	42,8576	52,1042	38,4978	44,5993	44,8901	44,4653	44,4653	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825	44,4825
Резерв с N-1	Гкал/ч	-2,6564	7,3655	24,9084	-0,7383	3,0062	3,2253	-0,9368	-0,9368	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295	-0,9295
<b>Тепловая энергия</b>																			
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	319,40	308,70	244,53	293,46	110,35	110,285	68,041	68,041	68,022	68,022	68,022	68,022	68,022	68,022	68,022	68,022	68,022	68,022
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	8,13	6,45	8,09	3,95	1,52	1,492	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	311,27	302,25	236,45	289,51	108,83	108,793	66,940	66,940	66,921	66,921	66,921	66,921	66,921	66,921	66,921	66,921	66,921	66,921
Покупка от АО «Кемеровская генерация»	тыс. Гкал	0,00	0,00	199,08	207,37	0,00													
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	45,69	43,79	55,52	41,57	0,00	15,249	11,106	11,106	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102	11,102
<i>То же в %</i>	<i>%</i>	<i>14,68</i>	<i>14,49</i>	<i>13,38</i>	<i>13,55</i>	<i>0,00</i>	<i>14,02</i>	<i>16,59</i>											
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал			491,045	496,884	108,829	93,543	55,834	55,834	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818	55,818
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	50 933,66	48 829,44	53 367,95	49 125,25	18 113,02	17 894,9	11 292,4	11 281,1	11 269,3	11 258,1	11 246,8	11 235,6	11 224,3	11 213,1	11 201,9	11 190,7	11 179,5	11 168,3
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг.т/Гкал	163,63	161,56	161,55	160,11	165,70	164,5	168,7	168,5	168,4	168,2	168,1	167,9	167,7	167,6	167,4	167,2	167,1	166,9
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	88,57	88,69	88,70	88,70	86,65	86,7	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	356 535,65	341 806,09	373 575,62	343 876,74	126 791,13	125 264,6	79 046,9	78 967,8	78 885,3	78 806,4	78 727,6	78 648,9	78 570,3	78 491,7	78 413,2	78 334,8	78 256,5	78 178,2
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	89,59	90,31	90,62	90,37	87,40	88,0	86,1	86,2	86,2	86,3	86,4	86,5	86,6	86,7	86,7	86,8	86,9	87,0
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	87,30	88,43	88,43	89,22	86,21	86,9	84,7	84,8	84,8	84,9	85,0	85,1	85,2	85,3	85,3	85,4	85,5	85,6
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																			
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			9 751	5 605	4 849	5 045	4 576	4 760	4 950	5 148	5 354	5 568	5 791	6 022	6 263	6 514	6 774	7 045
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.			44 883	11 418	8 380	8 718	7 908	8 225	8 554	8 896	9 252	9 622	10 007	10 407	10 823	11 256	11 706	12 174
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.			22 078	40 524	35 556	36 991	33 556	34 901	36 297	37 748	39 258	40 828	42 460	44 158	45 924	47 761	49 671	51 657
Затраты на оплату труда	тыс. руб.			79 329	92 580	90 319	93 966	97 738	101 654	105 720	109 947	114 344	118 917	123 672	128 618	133 761	139 110	144 674	150 459
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.			33 972	10 135	30 544	31 777	28 826	29 981	31 180	32 427	33 724	35 072	36 475	37 934	39 451	41 028	42 669	44 375
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.			330	1 208	1 208	1 257	1 140	1 186	1 233	1 283	1 334	1 387	1 443	1 500	1 560	1 623	1 688	1 755
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.			148	450	366	381	345	359	374	388	404	420	437	454	473	492	511	532
Топливо на технологические цели	тыс. руб.		189 095	155 167	196 214	77 271	69 149	42 929	44 649	46 420	48 276	50 206	52 213	54 301	56 472	58 730	61 078	63 520	66 059
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	264 737	293 517	11 337	10 146	6 299	6 551	6 811	7 083	7 366	7 661	7 967	8 285	8 617	8 961	9 319	9 692
<i>покупная электрическая энергия на технологические цели</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>26 616</i>	<i>25 813,81</i>	<i>11 337</i>	<i>10 146</i>	<i>6 299</i>	<i>6 551</i>	<i>6 811</i>	<i>7 083</i>	<i>7 366</i>	<i>7 661</i>	<i>7 967</i>	<i>8 285</i>	<i>8 617</i>	<i>8 961</i>	<i>9 319</i>	<i>9 692</i>
<i>покупная тепловая энергия от ведомственных котельных</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>238 121</i>	<i>267 703,03</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			22 836	27 959	27 515	28 378	29 517	30 700	31 927	33 204	34 532	35 913	37 349	38 843	40 396	42 011	43 691	45 439
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0	0	15 245	24 004	25 874	26 007	26 026	26 080	26 080	26 172	26 200	26 279	26 364	26 434	26 444	26 502	26 524	26 550
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>15 245</i>	<i>24 004</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>	<i>25 874</i>
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>						133	152	206	206	298	327	405	491	561	570	628	650	676
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.			13	15	9	9	10	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз												
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	4 075	1 644	1 442	1 588	1 568	1 612	1 619	1 688	1 713	1 772	1 833	1 884	1 893	1 935	1 952	1 972
<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	тыс. руб.			31	33	310	322	292	304	316	329	342	356	370	385	400	416	433	450
<i>налог на имущество организаций</i>	тыс. руб.			1 203	1 539	1 086	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130
<i>налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы</i>	тыс. руб.						88	98	130	125	181	194	238	286	321	315	341	342	344
<i>расходы на обязательное страхование</i>	тыс. руб.			2 841	72	46	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	58 937	53 669	46 237	48 104	50 035	52 040	54 121	56 285	58 536	60 877	63 312	65 843	68 477	71 215	74 063	77 025
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.			58 937	53 669	46 237	48 104	50 035	52 040	54 121	56 285	58 536	60 877	63 312	65 843	68 477	71 215	74 063	77 025
<b>Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>189 095</b>	<b>711 501</b>	<b>758 941</b>	<b>360 906</b>	<b>361 516</b>	<b>330 474</b>	<b>342 708</b>	<b>355 297</b>	<b>368 557</b>	<b>382 235</b>	<b>396 540</b>	<b>411 424</b>	<b>426 868</b>	<b>442 824</b>	<b>459 498</b>	<b>476 775</b>	<b>494 748</b>
Внебюджетные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	25 720	63 691	76 352	13 231	13 762	14 314	14 886	15 481	16 100	16 744	17 414	18 110	18 834	19 588	20 371	21 186
<i>Экономия, определенная в прошедшем периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования</i>	тыс. руб.				48 961	63 634													
<i>расходы по сомнительным долгам</i>	тыс. руб.			14 830	12 555	9 610	9 998	10 399	10 816	11 248	11 698	12 166	12 652	13 158	13 685	14 232	14 801	15 393	16 008
<i>расходы, связанные с созданием НЗТ, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</i>	тыс. руб.			10 890	2 175	3 108	3 233	3 363	3 498	3 638	3 783	3 934	4 092	4 255	4 426	4 603	4 787	4 978	5 177
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	15 280	17 519	16 422	18 181	18 687	19 613	20 331	21 099	21 110	22 728	23 086	24 044	24 102
<i>капитальные вложения</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	1 683	0	1 000	892	1 056	978	972	288	1 111	683	809	0
<i>прибыль на прочие цели, в том числе:</i>	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	15 280	15 836	16 422	17 182	17 795	18 557	19 353	20 127	20 822	21 617	22 403	23 235	24 102
<i>% за пользование кредитом</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	341	297	261	374	316	378	448	466	374	352	287	234	182
<i>прочие расходы</i>	тыс. руб.	0	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>прибыль, облагаемая налогом</i>	тыс. руб.	0	0	17 198	16 062	14 359	14 939	15 539	16 161	16 807	17 480	18 179	18 906	19 662	20 448	21 266	22 116	23 000	23 920
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	34	332	20	2 971	3 091	3 215	3 343	3 477	3 616	3 760	3 911	4 067	4 230	4 399	4 575	4 758
<i>на прибыль</i>	тыс. руб.	0	0	34	332	20	2 971	3 091	3 215	3 343	3 477	3 616	3 760	3 911	4 067	4 230	4 399	4 575	4 758
Выпадающие расходы по факту предыдущего года, Корректировка НВВ	тыс. руб.	0	0	-103 146	-45 783	-239 876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>189 095</b>	<b>651 478</b>	<b>793 243</b>	<b>213 259</b>	<b>392 998</b>	<b>364 845</b>	<b>376 658</b>	<b>391 707</b>	<b>406 202</b>	<b>421 565</b>	<b>437 376</b>	<b>453 847</b>	<b>470 156</b>	<b>488 616</b>	<b>506 571</b>	<b>525 765</b>	<b>544 794</b>
<b>Товарная выручка по регулируемым договорам</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>189 095</b>	<b>651 478</b>	<b>793 243</b>	<b>213 259</b>	<b>392 998</b>	<b>364 845</b>	<b>376 658</b>	<b>391 707</b>	<b>406 202</b>	<b>421 565</b>	<b>437 376</b>	<b>453 847</b>	<b>470 156</b>	<b>488 616</b>	<b>506 571</b>	<b>525 765</b>	<b>544 794</b>
<b>Тариф на производство тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 326,72</b>	<b>1 596,44</b>	<b>1 959,58</b>	<b>4 201,24</b>	<b>6 534,44</b>	<b>6 746,01</b>	<b>7 017,57</b>	<b>7 277,25</b>	<b>7 552,48</b>	<b>7 835,73</b>	<b>8 130,82</b>	<b>8 422,99</b>	<b>8 753,72</b>	<b>9 075,39</b>	<b>9 419,25</b>	<b>9 760,16</b>

Таблица 4.2.6-4 – Расчет потребности в кредитовании на производство тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз												
НВВ	тыс. руб.	0	189 095	651 478	793 243	213 259	801 427	362 865	376 397	390 334	404 995	420 130	435 951	452 410	469 493	487 154	505 601	524 721	544 612
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0	0	491	497	109	94	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 326,72</b>	<b>1 596,44</b>	<b>1 959,58</b>	<b>8 567,43</b>	<b>6 498,98</b>	<b>6 741,34</b>	<b>6 992,96</b>	<b>7 255,62</b>	<b>7 526,77</b>	<b>7 810,20</b>	<b>8 105,07</b>	<b>8 411,13</b>	<b>8 727,52</b>	<b>9 058,01</b>	<b>9 400,56</b>	<b>9 756,90</b>

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Индекс роста тарифа	%			100,0	120,3	122,7	437,2	75,9	103,7	103,7	103,8	103,7	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																			
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	190 492	161 919	171 221	178 135	174 091	181 067	188 308	195 838	203 670	211 815	220 285	229 094	238 256	247 784	257 692	267 998
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	126 860	171 314	177 448	120 288	124 008	127 970	131 987	136 318	140 709	145 356	150 195	155 194	160 286	165 663	171 190	176 943
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	189 095	419 904	489 731	88 608	79 295	49 228	51 199	53 231	55 359	57 572	59 874	62 268	64 757	67 346	70 039	72 839	75 751
Корректировка	тыс. руб.	0	0	-103 146	-45 783	-239 876	408 770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	14 939	15 539	16 161	16 807	17 480	18 179	18 906	19 662	20 448	21 266	22 116	23 000	23 920
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>0</b>	<b>4 127</b>	<b>591</b>	<b>1 683</b>	<b>0</b>	<b>2 837</b>	<b>892</b>	<b>2 424</b>	<b>2 661</b>	<b>2 167</b>	<b>288</b>	<b>1 800</b>	<b>683</b>	<b>809</b>	<b>0</b>
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии непревышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	97 749	0	1 000	945	1 056	978	972	1 005	1 111	1 031	1 095	0
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 127</b>	<b>591</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 837</b>	<b>0</b>	<b>1 368</b>	<b>1 683</b>	<b>1 195</b>	<b>0</b>	<b>689</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 4.2.6-4.1 – Расчет процентов по кредиту

Показатель		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.					4 127													
Срок возврата кредита	лет					10													
Проценты за пользование займом	%					7,75													
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.					4 127	3 714	3 302	2 889	2 476	2 064	1 651	1 238	825	413	0			
Проценты за пользование займом	тыс. руб.					320	288	256	224	192	160	128	96	64	32	0			
Возврат основного долга	тыс. руб.					413	413	413	413	413	413	413	413	413	413				
Показатель		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.					591													
Срок возврата кредита	лет					10													
Проценты за пользование займом	%					7,75													
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.					591	532	473	414	355	296	236	177	118	59	0			
Проценты за пользование займом	тыс. руб.					46	41	37	32	27	23	18	14	9	5	0			
Возврат основного долга	тыс. руб.					59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59			
Показатель		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.									1 837									
Срок возврата кредита	лет									10									
Проценты за пользование займом	%									7,75									
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.									1 837	1 654	1 470	1 286	1 102	919	735	551	367	184
Проценты за пользование займом	тыс. руб.									142	128	114	100	85	71	57	43	28	14
Возврат основного долга	тыс. руб.									184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Показатель		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.											1 368							
Срок возврата кредита	лет											10							

Проценты за пользование займом	%											7,75							
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.											1 368	1 231	1 094	957	821	684	547	410
Проценты за пользование займом	тыс. руб.											106	95	85	74	64	53	42	32
Возврат основного долга	тыс. руб.											137	137	137	137	137	137	137	137
<b>Показатель</b>		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.												1 683						
Срок возврата кредита	лет												10						
Проценты за пользование займом	%												7,75						
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.												1 683	1 515	1 347	1 178	1 010	842	673
Проценты за пользование займом	тыс. руб.												130	117	104	91	78	65	52
Возврат основного долга	тыс. руб.												168	168	168	168	168	168	168
<b>Показатель</b>		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.													1 195					
Срок возврата кредита	лет													10					
Проценты за пользование займом	%													7,75					
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.													1 195	1 076	956	837	717	598
Проценты за пользование займом	тыс. руб.													93	83	74	65	56	46
Возврат основного долга	тыс. руб.													120	120	120	120	120	120
<b>Показатель</b>		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Привлеченные средства (кредит)	тыс. руб.															689			
Срок возврата кредита	лет															10			
Проценты за пользование займом	%															7,75			
Остаток по займу с учетом возврата на начало периода	тыс. руб.															689	620	551	482
Проценты за пользование займом	тыс. руб.															53	48	43	37
Возврат основного долга	тыс. руб.															69	69	69	69
<b>Показатель</b>		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Проценты за пользование займом	тыс. руб.	0	0	0	0	328	341	297	261	374	316	378	448	466	374	352	287	234	182
Возврат основного долга	тыс. руб.	0	0	0	0	413	472	472	472	656	656	792	961	1 080	1 080	736	677	677	677

**Таблица 4.2.6-1– Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 04 с учетом предложений по техническому перевооружению (после переключения котельных №№ 27, 45 на КемТЭЦ)**

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	протокол РЭК №68 от 20.12.2016	протокол РЭК №72 от 20.12.2017	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК №97 от 20.12.2019	прогноз												
<b>Передача тепловой энергии</b>																			
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал				504,020	508,421													
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				7,136	7,137													
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				496,884	501,284													
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь и производственные нужды	тыс.Гкал				50,394	50,427													
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал			199,08	0,324	0,324													
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				48,800	48,800													
производственные нужды	тыс.Гкал				1,270	1,303													

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	протокол РЭК №68 от 20.12.2016	протокол РЭК №72 от 20.12.2017	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК №97 от 20.12.2019	прогноз												
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал			437,81	453,626	457,994	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25	443,25
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал			53,234	49,124	49,124													
<i>Тоже в %</i>	%	0,000	0,000	0,000	9,746	9,662	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	5 727	23	24	25	26	27	28	29	31	32	33	34	36	37	39	40
<i>расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования</i>	тыс. руб.			5 727	23	24	25	26	27	28	29	31	32	33	34	36	37	39	40
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.			26 360	62 372	68 115	70 866	73 710	76 664	79 730	82 918	86 234	89 683	93 269	96 999	100 878	104 912	109 107	113 471
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.			12 967	2 973	3 092	3 216	3 346	3 480	3 619	3 763	3 914	4 070	4 233	4 403	4 579	4 762	4 952	5 150
Расходы на оплату работ иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.			19 952	487	506	527	548	570	593	617	641	667	693	721	750	780	811	844
Затраты на оплату труда	тыс. руб.			46 590	26 241	27 291	28 393	29 532	30 716	31 944	33 222	34 550	35 932	37 369	38 863	40 417	42 033	43 714	45 463
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	280	5	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9
<i>расходы на служебные командировки</i>	тыс. руб.			194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>расходы на обучение персонала</i>	тыс. руб.			87	5	6	6	6	6	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9
<b>ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>111 876</b>	<b>92 101</b>	<b>99 034</b>	<b>103 033</b>	<b>107 169</b>	<b>111 463</b>	<b>115 920</b>	<b>120 556</b>	<b>125 377</b>	<b>130 391</b>	<b>135 605</b>	<b>141 028</b>	<b>146 668</b>	<b>152 533</b>	<b>158 633</b>	<b>164 977</b>
<b>Покупная энергия</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>71 132</b>	<b>78 677</b>	<b>96 514</b>	<b>204 291</b>	<b>198 901</b>	<b>205 778</b>	<b>214 407</b>	<b>222 910</b>	<b>231 395</b>	<b>240 135</b>	<b>249 239</b>	<b>258 310</b>	<b>268 473</b>	<b>278 436</b>	<b>289 052</b>	<b>299 644</b>
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	0	0	71 132	78 677	96 514	204 291	198 901	205 778	214 407	222 910	231 395	240 135	249 239	258 310	268 473	278 436	289 052	299 644
<i>электрическая энергия на производственные нужды</i>	тыс. руб.			504	528	527	548	570	593	617	642	667	694	722	751	781	812	844	878
<i>тепловая энергия на технологические нужды (потери)</i>	тыс. руб.			70 626	78 149	95 987	203 743	198 331	205 185	213 790	222 269	230 728	239 441	248 517	257 559	267 692	277 624	288 208	298 766
<i>расходы на холодную воду</i>	тыс. руб.			1															
Отчисления на обязательное страхование	тыс. руб.			14 437	7 925	9 651	8 575	8 919	9 276	9 647	10 033	10 434	10 851	11 285	11 737	12 206	12 694	13 202	13 730
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0	0	4 229	7 613	6 515	6 515	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	6 515	6 515
<i>амортизация</i>	тыс. руб.			4 229	7 613	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515	6 515
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	тыс. руб.						0	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	0	0
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.			0															
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	2 402	599	482	518	706	719	719	719	720	723	726	730	736	744	772	803
<i>налог на имущество организаций</i>	тыс. руб.			680	590	473	492	512	533	554	576	599	623	648	674	701	729	758	788
<i>налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы</i>	тыс. руб.						16	185	176	154	132	110	88	66	44	22	1	0	0
<i>расходы на обязательное страхование</i>	тыс. руб.			1 722	9	9	9	10	10	11	11	11	12	12	13	13	14	14	15
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	28 306	13 353	11 449	11 912	12 390	12 886	13 401	13 937	14 495	15 074	15 677	16 304	16 956	17 634	18 339	19 073
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.			28 306	13 353	11 449	11 912	12 390	12 886	13 401	13 937	14 495	15 074	15 677	16 304	16 956	17 634	18 339	19 073
Налог на прибыль	тыс. руб.			20	140	14	15	15	16	17	17	18	19	19	20	21	22	23	24
<b>ПРИБЫЛЬ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 188</b>	<b>10 543</b>	<b>6 440</b>	<b>6 641</b>	<b>6 907</b>	<b>7 184</b>	<b>7 471</b>	<b>7 770</b>	<b>8 081</b>	<b>8 404</b>	<b>8 740</b>	<b>9 089</b>	<b>9 453</b>	<b>9 831</b>	<b>10 224</b>	<b>10 633</b>
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>на прочие цели</i>	тыс. руб.			100															
Нормативная прибыль	тыс. руб.				559	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			8 089	9 984	6 383	6 641	6 907	7 184	7 471	7 770	8 081	8 404	8 740	9 089	9 453	9 831	10 224	10 633
<b>ИТОГО ПРИБЫЛЬ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 188</b>	<b>10 543</b>	<b>6 440</b>	<b>6 641</b>	<b>6 907</b>	<b>7 184</b>	<b>7 471</b>	<b>7 770</b>	<b>8 081</b>	<b>8 404</b>	<b>8 740</b>	<b>9 089</b>	<b>9 453</b>	<b>9 831</b>	<b>10 224</b>	<b>10 633</b>

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	протокол РЭК №68 от 20.12.2016	протокол РЭК №72 от 20.12.2017	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК №97 от 20.12.2019	прогноз												
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.			-19 509															
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.			-29 114	-5 072														
Расходы, не учитываемые регулятором в тарифе, в связи с ограничением роста платы граждан, подлежащие учету в последующих годах регулирования	тыс. руб.					-9 220													
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>191 967</b>	<b>205 879</b>	<b>220 879</b>	<b>341 482</b>	<b>341 338</b>	<b>353 661</b>	<b>367 943</b>	<b>382 326</b>	<b>396 925</b>	<b>412 024</b>	<b>427 742</b>	<b>443 690</b>	<b>461 006</b>	<b>478 408</b>	<b>496 760</b>	<b>515 398</b>
<i>расходы на содержание объектов теплосетевого хозяйства</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>65 006</i>	<i>65 855</i>	<i>71 738</i>	<i>74 634</i>	<i>77 630</i>	<i>80 741</i>	<i>83 970</i>	<i>87 328</i>	<i>90 820</i>	<i>94 452</i>	<i>98 229</i>	<i>102 157</i>	<i>106 242</i>	<i>110 491</i>	<i>114 909</i>	<i>119 505</i>
<i>оплата технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>70 626</i>	<i>78 149</i>	<i>95 987</i>	<i>203 743</i>	<i>198 331</i>	<i>205 185</i>	<i>213 790</i>	<i>222 269</i>	<i>230 728</i>	<i>239 441</i>	<i>248 517</i>	<i>257 559</i>	<i>267 692</i>	<i>277 624</i>	<i>288 208</i>	<i>298 766</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>56 335</i>	<i>61 875</i>	<i>53 154</i>	<i>63 105</i>	<i>65 377</i>	<i>67 735</i>	<i>70 184</i>	<i>72 730</i>	<i>75 378</i>	<i>78 131</i>	<i>80 995</i>	<i>83 974</i>	<i>87 071</i>	<i>90 293</i>	<i>93 643</i>	<i>97 127</i>
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	16	763	754	732	710	688	666	644	622	600	579	0	0
<b>НВВ с инвестиционной составляющей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>191 967</b>	<b>205 879</b>	<b>220 879</b>	<b>341 498</b>	<b>342 101</b>	<b>354 415</b>	<b>368 676</b>	<b>383 036</b>	<b>397 613</b>	<b>412 690</b>	<b>428 385</b>	<b>444 312</b>	<b>461 606</b>	<b>478 987</b>	<b>496 760</b>	<b>515 398</b>
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал			438,47	453,85	482,27	770,40	770,08	797,88	830,10	862,55	895,48	929,55	965,01	1 000,99	1 040,05	1 079,31	1 120,72	1 162,76
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал			438,47	453,85	482,27	770,44	771,80	799,58	831,75	864,15	897,03	931,05	966,46	1 002,39	1 041,40	1 080,62	1 120,72	1 162,76

Таблица 4.2.6-2 – Расчет потребности в кредитовании на передачу тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	протокол РЭК №68 от 20.12.2016	протокол РЭК №72 от 20.12.2017	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК №97 от 20.12.2019	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз								
НВВ	тыс. руб.	0	0	191 967	205 879	220 879	341 482	341 338	353 661	367 943	382 326	396 925	412 024	427 742	443 690	461 006	478 408	496 760	515 398
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0	0	438	454	458	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./ Гкал</b>	<b>н/д</b>	<b>н/д</b>	<b>438,47</b>	<b>453,85</b>	<b>482,27</b>	<b>770,40</b>	<b>770,08</b>	<b>797,88</b>	<b>830,10</b>	<b>862,55</b>	<b>895,48</b>	<b>929,55</b>	<b>965,01</b>	<b>1 000,99</b>	<b>1 040,05</b>	<b>1 079,31</b>	<b>1 120,72</b>	<b>1 162,76</b>
Индекс роста тарифа	%		н/д	-	103,5	106,3	159,7	100,0	103,6	104,0	103,9	103,8	103,8	103,8	103,7	103,9	103,8	103,8	103,8
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																			
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	111 876	92 101	99 034	103 033	107 169	111 463	115 920	120 556	125 377	130 391	135 605	141 028	146 668	152 533	158 633	164 977
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	49 393	29 630	28 111	27 518	28 361	29 236	30 145	31 090	32 072	33 094	34 157	35 263	36 412	37 608	38 851	40 145
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	71 132	78 677	96 514	204 291	198 901	205 778	214 407	222 910	231 395	240 135	249 239	258 310	268 473	278 436	289 052	299 644
Корректировка	тыс. руб.	0	0	-48 622	-5 072	-9 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	8 188	10 543	6 440	6 641	6 907	7 184	7 471	7 770	8 081	8 404	8 740	9 089	9 453	9 831	10 224	10 633
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии непревышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**4.2.7. Расчет тарифных последствий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) – зона ЕТО 05**

**Таблица 4.2.7-1 – Тарифно-балансовая модель котельной ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 05 с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз							
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	20,8686	21,8686	22,8686	23,8686	24,8686	25,8686	26,8686	27,8686	28,8686	29,8686	30,8686	31,8686	32,8686	33,8686	34,8686	35,8686	36,8686	37,8686
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700	90,1700
Собственные нужды	Гкал/ч	2,1070	2,1070	2,1070	2,1070	2,1046	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039	2,1039
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,4911	2,4911	2,4910	2,4845	2,4772	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652	2,4652
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	50,1892	50,1892	50,1884	50,1217	50,0694	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621	50,0621
<i>Отопление</i>	Гкал/ч	38,5052	38,5052	38,5052	38,4450	38,4092	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196	38,4196
<i>ГВС</i>	Гкал/ч	9,1930	9,1930	9,1922	9,1922	9,1831	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772	9,1772
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	37,8738	37,8738	37,8746	37,9413	37,9959	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040	38,0040
Доля резерва (от установленной мощности)	%	43,0076	43,0076	43,0085	43,0843	43,1451	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540	43,1540
Резерв с N-1	Гкал/ч	15,2038	15,2038	15,2046	15,2713	15,3259	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340	15,3340
<b>Тепловая энергия</b>																			
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	161,95	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	3,61	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72
<i>То же в %</i>	%	17,73	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	129,623	129,623	129,623	129,620	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	30,31	28,26	32,06	31,72	29,74	29,74	29,74	29,71	29,68	29,65	29,62	29,59	29,56	29,53	29,50	29,47	29,44	29,41
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т./Гкал	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,21	191,02	190,83	190,64	190,44	190,25	190,06	189,87	189,68	189,49	189,31
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	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
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	212,14	197,84	224,44	222,01	208,20	208,17	208,17	207,96	207,75	207,55	207,34	207,13	206,92	206,72	206,51	206,30	206,10	205,89
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	76,58	76,72	76,48	76,50	76,56	76,56	76,56	76,64	76,71	76,79	76,87	76,94	77,02	77,10	77,17	77,25	77,33	77,41
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	74,64	74,64	74,64	74,64	74,64	74,64	74,64	74,71	74,79	74,86	74,94	75,01	75,09	75,16	75,24	75,31	75,39	75,46
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																			
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	442	239	246	256	516	533	550	568	587	606	626	651	677	704	732	761	792	823
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	34 649	38 498	39 637	41 218	40 437	41 754	43 114	44 518	45 968	47 465	49 011	50 971	53 010	55 129	57 334	59 627	62 011	64 491
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	74 743	77 733	80 034	83 225	87 229	90 070	93 003	96 032	99 160	102 390	105 725	109 953	114 350	118 922	123 678	128 624	133 768	139 117
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	8 854	9 208	9 481	9 859	10 333	10 670	11 017	11 376	11 747	12 129	12 524	13 025	13 546	14 088	14 651	15 237	15 846	16 480

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз							
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	19	23	24	25															
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	51	75	78	81															
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 643	3 357	3 457	3 595	4 334	4 475	4 621	4 771	4 927	5 087	5 253	5 463	5 682	5 909	6 145	6 391	6 646	6 912	
арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.	760	888	914	951								0	0	0	0	0	0	0	0
другие	тыс. руб.	2 884	2 469	2 542	2 644	4 334	4 475	4 621	4 771	4 927	5 087	5 253	5 463	5 682	5 909	6 145	6 391	6 646	6 912	
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	65 246	65 752	67 409	68 143	96 543	110 931	127 308	145 947	167 156	191 289	218 746	241 557	252 308	263 538	275 269	287 523	300 324	313 695	
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	25 149	28 212	30 028	33 859	30 667	31 939	33 149	34 262	35 236	36 018	36 543	38 003	39 523	41 103	42 746	44 455	46 232	48 080	
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	25 149	28 212	30 028	33 859	30 667	31 939	33 149	34 262	35 236	36 018	36 543	38 003	39 523	41 103	42 746	44 455	46 232	48 080	
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 683	2 790	2 873	2 987	3 121	3 222	3 327	3 436	3 548	3 663	3 782	3 934	4 091	4 255	4 425	4 602	4 786	4 977	
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	1 392	2 317	2 394	2 992	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	4 921	9 881	9 881	9 881	9 881	9 881	9 881	9 881	
амортизация	тыс. руб.	1 392	2 317	2 394	2 992	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	4 921	4 921	4 921	4 921	4 921	4 921	4 921	4 921	
амортизация по проектам инвестиционной программы	тыс. руб.												4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	970	1 436	914	611	1 068	1 017	967	916	866	815	1 623	4 893	4 678	4 462	4 247	4 032	3 893	3 782	
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	100	231	41	35								0	0	0	0	0	0	0	
налог на имущество организаций	тыс. руб.	764	1 091	811	517	1 068	1 017	967	916	866	815	1 623	1 623	1 623	1 623	1 623	1 623	1 623	1 623	
налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы	тыс. руб.												3 270	3 054	2 839	2 623	2 409	2 270	2 159	
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	42	44	14	14															
земельные платежи	тыс. руб.	39	39	20	15															
транспортный налог	тыс. руб.	25	32	28	29															
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 936	570	509	502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
концессионная плата	тыс. руб.	2 936	570	509	502															
<b>Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>220 778</b>	<b>230 212</b>	<b>237 084</b>	<b>247 353</b>	<b>277 624</b>	<b>297 987</b>	<b>320 433</b>	<b>345 203</b>	<b>372 570</b>	<b>402 839</b>	<b>438 754</b>	<b>478 330</b>	<b>497 743</b>	<b>517 990</b>	<b>539 107</b>	<b>561 132</b>	<b>584 179</b>	<b>608 239</b>	
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	862	5 751	18 413	20 835	14 724	15 017	14 768	13 954	12 319	9 836	6 958	7 236	7 525	7 826	8 139	8 465	8 803	9 155	
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	862	5 751	18 413	20 835	14 724	15 017	14 768	13 954	12 319	9 836	6 958	7 236	7 525	7 826	8 139	8 465	8 803	9 155	
% за пользование кредитом	тыс. руб.	0	0	2 906	30	1 618	1 733	1 835	1 982	2 104	2 231	2 365	2 460	2 558	2 660	2 767	2 877	2 993	3 112	
услуги банка	тыс. руб.	0	0	1 954	0	1 754	1 829	1 908	1 990	2 075	2 164	2 258	2 348	2 442	2 539	2 641	2 747	2 856	2 971	
прочие расходы	тыс. руб.	862	4 799	7 892	16 650	7 678	7 422	6 639	5 167	3 399	1 280	1 335	1 388	1 444	1 502	1 562	1 624	1 689	1 757	
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	0	951	5 661	4 154	3 675	4 033	4 386	4 815	4 742	4 160	1 000	1 040	1 082	1 125	1 170	1 217	1 265	1 316	
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	204	1 427	1 581	0	2 838	2 864	2 756	2 495	2 035	1 360	584	208	216	225	234	243	253	263	
на прибыль	тыс. руб.	204	1 427	1 581	0	2 838	2 864	2 756	2 495	2 035	1 360	584	208	216	225	234	243	253	263	
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	543	0	0	6 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>222 388</b>	<b>237 390</b>	<b>257 078</b>	<b>274 220</b>	<b>295 186</b>	<b>315 867</b>	<b>337 957</b>	<b>361 653</b>	<b>386 925</b>	<b>414 035</b>	<b>446 295</b>	<b>485 775</b>	<b>505 485</b>	<b>526 042</b>	<b>547 480</b>	<b>569 840</b>	<b>593 235</b>	<b>617 658</b>	
<b>Тариф на производство и передачу тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 715,66</b>	<b>1 831,39</b>	<b>1 983,28</b>	<b>2 115,53</b>	<b>2 277,27</b>	<b>2 436,82</b>	<b>2 607,24</b>	<b>2 790,04</b>	<b>2 985,01</b>	<b>3 194,15</b>	<b>3 443,04</b>	<b>3 747,61</b>	<b>3 899,67</b>	<b>4 058,25</b>	<b>4 223,65</b>	<b>4 396,15</b>	<b>4 576,63</b>	<b>4 765,05</b>	

**Таблица 4.2.7-2– Тарифно-балансовая модель объекта генерации ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 05 с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1. Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал																			
1.1 ТЭС, всего	тыс.Гкал																			
1.2 Котельные, всего	тыс.Гкал																			
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал																			
2. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал																			
2.1. ТЭС	тыс.Гкал																			
2.2. Котельные	тыс.Гкал																			
3. Расход тепловой энергии и хозяйственные нужды	тыс.Гкал																			
3.1. ТЭС	тыс.Гкал																			
3.2. Котельные	тыс.Гкал																			
4. Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал																			
4.1 ТЭС	тыс.Гкал																			
4.2. Локальные котельные	тыс.Гкал																			
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал																			
5. НВВ (без инвестиций в генерацию)*	тыс. руб.	222 388	237 390	257 078	274 220	295 186	315 867	337 957	361 653	386 925	414 035	446 295	485 775	505 485	526 042	547 480	569 840	593 235	617 658	643 123
5.1. ТЭС	тыс. руб.																			
5.2. Котельные	тыс. руб.																			
6. Тариф без инвестиционной составляющей**	руб./Гкал	1 715,66	1 831,39	1 983,28	2 115,53	2 277,27	2 436,82	2 607,24	2 790,04	2 985,01	3 194,15	3 443,04	3 747,61	3 899,67	4 058,25	4 223,65	4 396,15	4 576,63	4 765,05	4 961,50
6.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
6.2. Котельные	руб./Гкал																			
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	222 388	237 390	257 078	274 220	295 186	315 867	337 957	361 653	386 925	414 035	446 295	485 775	505 485	526 042	547 480	569 840	593 235	617 658	643 123
7.1. ТЭС	тыс. руб.																			
7.2. Котельные	тыс. руб.																			
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 715,66	1 831,39	1 983,28	2 115,53	2 277,27	2 436,82	2 607,24	2 790,04	2 985,01	3 194,15	3 443,04	3 747,61	3 899,67	4 058,25	4 223,65	4 396,15	4 576,63	4 765,05	4 961,50
8.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
8.2. Котельные	руб./Гкал																			

\* Разбивки НВВ по котельным нет

\*\* Разбивки тарифа по котельным нет

**Таблица 4.2.7-3 – Расчет потребности в кредитовании**

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз							
НВВ	тыс. руб.	222 388	237 390	257 078	274 220	295 186	315 867	337 957	361 653	386 925	414 035	446 295	477 545	497 470	518 242	539 897	562 471	586 005	610 538
Полезный отпуск	тыс. Гкал	129,623	129,623	129,623	129,620	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623	129,623
<b>НВВ, отнесенная к полезному отпуску</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 715,66</b>	<b>1 831,39</b>	<b>1 983,28</b>	<b>2 115,57</b>	<b>2 277,27</b>	<b>2 436,82</b>	<b>2 607,24</b>	<b>2 790,04</b>	<b>2 985,01</b>	<b>3 194,15</b>	<b>3 443,04</b>	<b>3 684,12</b>	<b>3 837,84</b>	<b>3 998,09</b>	<b>4 165,14</b>	<b>4 339,30</b>	<b>4 520,85</b>	<b>4 710,12</b>
Индекс роста тарифа	%	100,0	106,7	108,3	106,7	107,6	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,8	107,0	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2
Индекс роста цен на тепловую энергию согласно прогнозу МЭР	%	0,0	0,0	0,0	102,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
<b>Структура НВВ</b>																			
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	122 402	129 135	132 957	138 259	142 849	147 502	152 306	157 267	162 389	167 678	173 139	180 063	187 263	194 752	202 540	210 640	219 063	227 824
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 185	8 540	13 131	7 123	13 775	14 041	14 169	14 196	14 003	13 610	15 533	15 493	15 851	16 223	16 610	17 013	17 431	17 867

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз							
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	90 395	93 964	97 437	102 001	127 210	142 869	160 457	180 209	202 393	227 307	255 289	279 560	291 830	304 641	318 015	331 978	346 555	361 775
Корректировка	тыс. руб.	543	0	0	6 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	862	5 751	13 553	20 805	11 352	11 455	11 025	9 982	8 140	5 440	2 335	2 428	2 526	2 627	2 732	2 841	2 954	3 073
<b>Потребность в инвестициях, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капвложения (тариф) при условии неперевышения максимально допустимого индекса роста тарифа на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Потребность в кредитовании</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 4.2.8. Расчет тарифных последствий ООО «Лесная поляна» (г. Кемерово) – зона ЕТО 07

Таблица 4.2.8-1 – Тарифно-балансовая модель котельной ООО «Лесная поляна» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 07 с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №81 от 18.12.2018	прогноз													
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690
Ввод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Вывод мощности	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	2,8222	3,8222	4,8222	5,8222	6,8222	7,8222	8,8222	9,8222	10,8222	11,8222	12,8222	13,8222	14,8222	15,8222	16,8222	17,8222	18,8222	19,8222
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690	35,7690
Собственные нужды	Гкал/ч	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942	0,8942
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163	25,1163
<i>Отопление</i>	Гкал/ч	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480	20,7480
<i>ГВС</i>	Гкал/ч	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683	4,3683
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584	9,7584
Доля резерва (от установленной мощности)	%	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814	27,9814
Резерв с N-1	Гкал/ч	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146	-4,8146
<b>Тепловая энергия</b>																			
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	45,17	45,54	52,47	59,029	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,30	0,30	2,26	1,603	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	44,869	45,245	50,215	57,426	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	2,613	2,989	2,990	2,990	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
<i>То же в %</i>	%	5,785	6,562	5,698	5,065	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	42,256	42,256	47,225	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436	54,436
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	9,38	10,09	10,372	10,039	10,31	10,30	10,29	10,28	10,27	10,26	10,25	10,24	10,23	10,22	10,21	10,20	10,19	10,18

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №81 от 18.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т/Гкал	166,43	154,52	158,789	153,690	154,11	153,96	153,80	153,65	153,49	153,34	153,19	153,03	152,88	152,73	152,58	152,42	152,27	152,12
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	0,00	0,00	0,000	0,000	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
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	65,66	70,65	72,604	70,272	72,18	72,11	72,04	71,96	71,89	71,82	71,75	71,68	71,60	71,53	71,46	71,39	71,32	71,25
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	85,83	92,45	89,967	92,951	92,70	92,79	92,88	92,98	93,07	93,16	93,26	93,35	93,44	93,54	93,63	93,72	93,82	93,91
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	85,83	92,45	89,967	92,951	92,70	92,79	92,88	92,98	93,07	93,16	93,26	93,35	93,44	93,54	93,63	93,72	93,82	93,91
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																			
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	88	91	64	67	69	72	75	78	81	85	88	91	95	99	103	107	111	116
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 877	2 896	3 284	3 440	3 541	3 684	3 832	3 986	4 145	4 311	4 483	4 663	4 849	5 043	5 245	5 454	5 673	5 899
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 773	5 944	6 281	6 580	6 774	7 048	7 330	7 624	7 929	8 246	8 576	8 919	9 276	9 646	10 032	10 433	10 851	11 285
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 650	1 326	779	816	840	874	909	945	983	1 022	1 063	1 106	1 150	1 196	1 244	1 293	1 345	1 399
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	41	33	36	38	39	41	42	44	46	48	50	52	54	56	58	60	63	65
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	53	33	268	281	289	301	313	325	338	352	366	381	396	412	428	445	463	481
<i>арендная плата (непроизводственные объекты)</i>	<i>тыс. руб.</i>			187	195	201	209	218	227	236	245	255	265	276	287	298	310	322	335
<i>другие</i>	<i>тыс. руб.</i>	53	33	81	85	88	91	95	99	103	107	111	116	120	125	130	135	141	146
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	31 634	33 060	37 550	41 791	43 786	45 587	47 415	49 314	51 286	53 336	55 468	57 686	59 992	62 390	64 884	67 478	70 175	72 981
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	3 909	5 375	6 147	6 263	6 562	6 832	7 106	7 390	7 686	7 993	8 312	8 645	8 990	9 350	9 724	10 112	10 516	10 937
<i>покупная электрическая энергия на технологические цели</i>	<i>тыс. руб.</i>	3 909	5 375	6 147	6 263	6 562	6 832	7 106	7 390	7 686	7 993	8 312	8 645	8 990	9 350	9 724	10 112	10 516	10 937
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 744	1 795	1 895	1 985	2 046	2 128	2 214	2 302	2 395	2 490	2 590	2 693	2 801	2 913	3 030	3 151	3 277	3 408
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>				13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	64	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	13	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	7	7
<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	<i>тыс. руб.</i>			4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	7	7
<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	13	4			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	22 894	22 893	22 707	22 707	23 379	24 323	25 299	26 313	27 365	28 459	29 597	30 781	32 012	33 292	34 623	36 008	37 448	38 945
<i>арендная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	22 894	22 893	22 707	22 707	23 379	24 323	25 299	26 313	27 365	28 459	29 597	30 781	32 012	33 292	34 623	36 008	37 448	38 945
<b>Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>70 740</b>	<b>73 449</b>	<b>79 015</b>	<b>83 985</b>	<b>87 342</b>	<b>90 906</b>	<b>94 552</b>	<b>98 340</b>	<b>102 271</b>	<b>106 360</b>	<b>110 612</b>	<b>115 034</b>	<b>119 632</b>	<b>124 415</b>	<b>129 389</b>	<b>134 561</b>	<b>139 941</b>	<b>145 536</b>
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	33	33	3 219	3 239	4 003	4 165	4 332	4 506	4 686	4 873	5 068	5 271	5 482	5 701	5 929	6 166	6 413	6 669
<i>прибыль на прочие цели, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	33	33	3 219	3 239	4 003	4 165	4 332	4 506	4 686	4 873	5 068	5 271	5 482	5 701	5 929	6 166	6 413	6 669
<i>% за пользование кредитом</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	0	1 550	1 550	1 596	1 660	1 727	1 796	1 868	1 943	2 020	2 101	2 185	2 272	2 363	2 458	2 556	2 658
<i>услуги банка</i>	<i>тыс. руб.</i>	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>прибыль, облагаемая налогом</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	0	1 669	1 689	2 407	2 505	2 605	2 710	2 818	2 931	3 048	3 170	3 297	3 429	3 566	3 708	3 856	4 011
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	417	422	481	501	521	542	564	586	610	634	659	686	713	742	771	802

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №81 от 18.12.2018	прогноз													
на прибыль	тыс. руб.	0	0	417	422	481	501	521	542	564	586	610	634	659	686	713	742	771	802
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	0	0	0	-6 802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>70 772</b>	<b>73 482</b>	<b>82 651</b>	<b>80 844</b>	<b>91 827</b>	<b>95 572</b>	<b>99 406</b>	<b>103 388</b>	<b>107 521</b>	<b>111 819</b>	<b>116 289</b>	<b>120 938</b>	<b>125 773</b>	<b>130 802</b>	<b>136 031</b>	<b>141 469</b>	<b>147 125</b>	<b>153 007</b>
<b>Тариф на производство тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>1 674,85</b>	<b>1 738,97</b>	<b>1 750,17</b>	<b>1 485,13</b>	<b>1 686,87</b>	<b>1 755,67</b>	<b>1 826,10</b>	<b>1 899,25</b>	<b>1 975,18</b>	<b>2 054,14</b>	<b>2 136,26</b>	<b>2 221,66</b>	<b>2 310,48</b>	<b>2 402,85</b>	<b>2 498,91</b>	<b>2 598,81</b>	<b>2 702,71</b>	<b>2 810,76</b>

#### 4.2.9. Расчет тарифных последствий – зона ЕТО 10

Таблица 4.2.9-1 – Тарифно-балансовая модель газовой котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 в зоне деятельности ЕТО 10 с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	прогноз													
<b>Тепловая энергия</b>																
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007	8,007
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	611	629	655	681	708	736	766	796	828	861	896	932	969	1 008	1 048
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 177	2 241	2 331	2 425	2 522	2 623	2 728	2 837	2 951	3 069	3 191	3 319	3 452	3 590	3 733
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	966	994	1 034	1 076	1 119	1 164	1 210	1 259	1 309	1 361	1 416	1 473	1 531	1 593	1 656
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 468	3 571	3 715	3 864	4 019	4 179	4 346	4 520	4 701	4 889	5 085	5 288	5 499	5 719	5 948
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 006	1 035	1 077	1 120	1 165	1 212	1 260	1 311	1 363	1 418	1 474	1 533	1 595	1 659	1 725
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	6	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	10	11
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	16	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23	24	25	26	27
<i>другие</i>	тыс. руб.	16	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23	24	25	26	27
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	6 910	7 239	7 537	7 839	8 153	8 479	8 818	9 170	9 537	9 918	10 315	10 727	11 156	11 602	12 066
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	1 649	1 727	1 798	1 870	1 945	2 023	2 104	2 188	2 276	2 367	2 461	2 560	2 662	2 768	2 879
<i>покупная электрическая энергия на технологические цели</i>	тыс. руб.	1 649	1 727	1 798	1 870	1 945	2 023	2 104	2 188	2 276	2 367	2 461	2 560	2 662	2 768	2 879
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 047	1 078	1 122	1 167	1 214	1 262	1 313	1 365	1 420	1 476	1 536	1 597	1 661	1 727	1 796
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
<i>амортизация</i>	тыс. руб.	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	13	13	14	15	15	16	16	17	18	18	19	20	21	22	22
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
<i>налог на имущество организаций</i>	тыс. руб.	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	50	51	54	56	58	60	63	65	68	70	73	76	79	82	86
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.	50	51	54	56	58	60	63	65	68	70	73	76	79	82	86
<b>Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 171</b>	<b>18 856</b>	<b>19 613</b>	<b>20 390</b>	<b>21 197</b>	<b>22 034</b>	<b>22 905</b>	<b>23 811</b>	<b>24 753</b>	<b>25 732</b>	<b>26 751</b>	<b>27 811</b>	<b>28 913</b>	<b>30 058</b>	<b>31 250</b>
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	1 662	1 740	1 811	1 883	1 958	2 037	2 118	2 202	2 290	2 382	2 477	2 576	2 678	2 785	2 897
<i>прибыль на прочие цели, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 662</i>	<i>1 740</i>	<i>1 811</i>	<i>1 883</i>	<i>1 958</i>	<i>2 037</i>	<i>2 118</i>	<i>2 202</i>	<i>2 290</i>	<i>2 382</i>	<i>2 477</i>	<i>2 576</i>	<i>2 678</i>	<i>2 785</i>	<i>2 897</i>

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		выписка	прогноз													
<i>% за пользование кредитом</i>	<i>тыс. руб.</i>	83	85	88	92	96	99	103	108	112	116	121	126	131	136	142
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	73	76	79	82	85	88	92	96	99	103	108	112	116	121	126
<i>прибыль, облагаемая налогом</i>	<i>тыс. руб.</i>	1 506	1 580	1 644	1 709	1 778	1 849	1 922	1 999	2 079	2 162	2 248	2 338	2 431	2 528	2 629
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	301	316	329	342	356	370	384	400	416	432	450	468	486	506	526
<i>на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	301	316	329	342	356	370	384	400	416	432	450	468	486	506	526
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>20 135</b>	<b>20 912</b>	<b>21 753</b>	<b>22 615</b>	<b>23 511</b>	<b>24 441</b>	<b>25 408</b>	<b>26 413</b>	<b>27 459</b>	<b>28 547</b>	<b>29 678</b>	<b>30 854</b>	<b>32 077</b>	<b>33 349</b>	<b>34 673</b>
<b>Тариф на производство тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>2 514,74</b>	<b>2 611,84</b>	<b>2 716,85</b>	<b>2 824,56</b>	<b>2 936,43</b>	<b>3 052,55</b>	<b>3 173,31</b>	<b>3 298,91</b>	<b>3 429,52</b>	<b>3 565,35</b>	<b>3 706,62</b>	<b>3 853,54</b>	<b>4 006,33</b>	<b>4 165,22</b>	<b>4 330,48</b>

## 5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ОБОСНОВАНИИ ИНВЕСТИЦИЙ (ОЦЕНКЕ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ) В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УЧЕТОМ ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИХ ФАКТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Сравнение финансовых потребностей в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии по годам актуализации схемы теплоснабжения приведено в таблице 5-1. Аналогичное сравнение в разрезе мероприятий на тепловых сетях представлено в таблицах ниже.

**Таблица 5-1 – Финансовые потребности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии по годам актуализации 2021г. схемы теплоснабжения (без НДС)**

Источник финансирования	ЗОНА ЕТО 01			ЗОНА ЕТО 04	ЗОНА ЕТО 05	ИТОГО по г. Кемерово
	АО «Кемеровская генерация»	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИТОГО по зоне 01	АО «Теплоэнерго»	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	
Амортизация	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	2,62	<b>2,62</b>
Капиталовложения из прибыли	116,05	76,33	<b>192,38</b>	0,00	153,77	<b>346,14</b>
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	<b>0,00</b>	20,96	0,00	<b>20,96</b>
Плата за технологическое присоединение	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>Всего</b>	<b>116,05</b>	<b>76,33</b>	<b>192,38</b>	<b>20,96</b>	<b>156,39</b>	<b>369,73</b>

**Таблица 5-2 – Финансовые потребности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии по годам актуализации 2019 г. схемы теплоснабжения (без НДС)**

Источник финансирования	ЗОНА ЕТО 01			ЗОНА ЕТО 04	ЗОНА ЕТО 05	ИТОГО по г. Кемерово
	АО «Кемеровская генерация»	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИТОГО по зоне 01	АО «Теплоэнерго»	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	
Капитальные вложения в составе тарифа, амортизационные отчисления	10,08	14,41	<b>24,49</b>	0,00	13,51	<b>38,00</b>
Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>	9,80	108,27	<b>118,07</b>
В счёт платы за подключение	0,00	0,00	<b>0,00</b>	98,90	0,00	<b>98,90</b>
Собственные средства	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	28,09	<b>28,09</b>
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	<b>0,00</b>	100,25	0,00	<b>100,25</b>
<b>Всего</b>	<b>10,08</b>	<b>14,41</b>	<b>24,49</b>	<b>208,95</b>	<b>149,87</b>	<b>383,32</b>

**Таблица 5-3 – Сравнение финансовых потребностей в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии по годам актуализации схемы теплоснабжения**

Источник финансирования	ЗОНА ЕТО 01			ЗОНА ЕТО 04	ЗОНА ЕТО 05	ИТОГО по г. Кемерово
	АО «Кемеровская генерация»	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИТОГО по зоне 01	АО «Теплоэнерго»	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	
Амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	-10,08	-14,41	<b>-24,49</b>	0,00	-10,89	<b>-35,38</b>
В счёт платы за подключение	0,00	0,00	0,00	-98,90	0,00	<b>-98,90</b>
Собственные средства	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	-28,09	<b>-28,09</b>
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	<b>0,00</b>	-79,29	0,00	<b>-79,29</b>
Капиталовложения из прибыли	116,05	76,33	<b>192,38</b>	-9,80	45,49	<b>228,07</b>
<b>Всего</b>	<b>105,97</b>	<b>61,92</b>	<b>167,88</b>	<b>-187,99</b>	<b>6,51</b>	<b>-13,59</b>

**Таблица 5-4 – Финансовые потребности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей по годам актуализации 2021г. схемы теплоснабжения (без НДС)**

Источник финансирования	ЗОНА ЕТО 01			ЗОНА ЕТО 02			ЗОНА ЕТО 04	ЗОНА ЕТО 05	ИТОГО по г. Кемерово
	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	АО «Теплоэнерго»	ИТОГО по зоне 01	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	АО «Теплоэнерго»	ИТОГО по зоне 02	АО «Теплоэнерго»	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	
Амортизация	3 695,07	0,00	<b>3 695,07</b>	378,53	0,00	<b>378,53</b>	0,81	0,00	<b>4 074,41</b>
Капиталовложения из прибыли	661,92	0,00	<b>661,92</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>661,92</b>
Плата за технологическое присоединение	2 995,54	0,00	<b>2 995,54</b>	259,67	3,45	<b>263,12</b>	0,00	47,47	<b>3 306,12</b>
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Собственные средства	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>	5,78	0,00	<b>5,78</b>
Источник финансирования уточняется при следующей актуализации	2 289,32	0,00	<b>2 289,32</b>	300,36	0,00	<b>300,36</b>	0,00	0,00	<b>2 589,69</b>
<b>Всего</b>	<b>9 641,85</b>	<b>0,00</b>	<b>9 641,85</b>	<b>938,56</b>	<b>3,45</b>	<b>942,01</b>	<b>6,59</b>	<b>47,47</b>	<b>10 637,92</b>

**Таблица 5-5 – Финансовые потребности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей по годам актуализации 2019 г. схемы теплоснабжения (без НДС)**

Источник финансирования	ЗОНА ЕТО 01			ЗОНА ЕТО 02			ЗОНА ЕТО 04	ЗОНА ЕТО 05	ИТОГО по г. Кемерово
	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	АО «Теплоэнерго»	ИТОГО по зоне 01	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	АО «Теплоэнерго»	ИТОГО по зоне 02	АО «Теплоэнерго»	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	
Амортизационные отчисления	7 183,56	0,00	<b>7 183,56</b>	231,45	6,75	<b>238,20</b>	23,85	3,04	<b>7 448,66</b>
Прибыль, направленная на инвестиции	1 516,73	0,00	<b>1 516,73</b>	100,10	11,98	<b>112,08</b>	37,90	70,83	<b>1 737,54</b>
В счёт платы за подключение	1 748,11	0,00	<b>1 748,11</b>	293,51	30,02	<b>323,53</b>	18,22	0,00	<b>2 089,87</b>
Привлечение кредитных средств			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>
<b>Всего</b>	<b>10 448,41</b>	<b>0,00</b>	<b>10 448,41</b>	<b>625,06</b>	<b>48,76</b>	<b>673,81</b>	<b>79,98</b>	<b>73,87</b>	<b>11 276,07</b>

**Таблица 5-6 – Сравнение финансовых потребностей в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей по годам актуализации 2021г. схемы теплоснабжения**

Источник финансирования	ЗОНА ЕТО 01			ЗОНА ЕТО 02			ЗОНА ЕТО 04	ЗОНА ЕТО 05	ИТОГО по г.Кемерово
	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	АО «Теплоэнерго»	ИТОГО по зоне 01	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	АО «Теплоэнерго»	ИТОГО по зоне 02	АО «Теплоэнерго»	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	
Амортизация	-3 488,49	0,00	<b>-3 488,49</b>	147,08	-6,75	<b>140,33</b>	-23,05	-3,04	<b>-3 374,25</b>
Капиталовложения из прибыли	-854,81	0,00	<b>-854,81</b>	-100,10	-11,98	<b>-112,08</b>	-37,90	-70,83	<b>-1 075,62</b>
Плата за технологическое присоединение	1 247,42	0,00	<b>1 247,42</b>	-33,84	-26,58	<b>-60,42</b>	-18,22	47,47	<b>1 216,25</b>
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Собственные средства	0,00	0,00	<b>0,00</b>	0,00	0,00	<b>0,00</b>	5,78	0,00	<b>5,78</b>
Источник финансирования уточняется при следующей актуализации	2 289,32	0,00	2 289,32	300,36	0,00	300,36	0,00	0,00	2 589,69
<b>Всего</b>	<b>-806,56</b>	<b>0,00</b>	<b>-806,56</b>	<b>313,51</b>	<b>-45,31</b>	<b>268,20</b>	<b>-73,39</b>	<b>-26,41</b>	<b>-638,16</b>