



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 12
ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В
СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ,
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ 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	82
3.3. Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения.....	82
4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	84
4.1. Методика расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.....	84
4.1.1. Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям	84
4.2. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	86
4.2.1. Расчет тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) – зона ЕТО 01	87
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	99
4.2.4. Расчет тарифных последствий филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово) – зоны ЕТО 01 и 02	105

4.2.5. Расчет тарифных последствий АО «Теплоэнерго» (для Лесной поляны) (г. Кемерово) – зона ЕТО 03, 06, 11	109
4.2.6. Расчет тарифных последствий АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) – зона ЕТО 04	110
4.2.7. Расчет тарифных последствий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) – зона ЕТО 05.....	119
4.2.8. Расчет тарифных последствий ООО «Лесная поляна» (г. Кемерово) – зона ЕТО 07.....	123
4.2.9. Расчет тарифных последствий – зона ЕТО 10	125
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	127

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 креди-

тов. 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 реконструк-

цию 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.

Группировка проектов, представленных в 1 разделе данной главы в разрезе источников финансирования и по компаниям приведена на рисунках 2-1, 2-2 и в таблицах 2-1, 2-2.

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 теплоснабжения

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	2034
Проекты ЕТО N 001																
Всего стоимость проектов	0	460 733	3 675 084	478 608	313 978	804 328	727 660	1 652 737	227 636	129 948	77 170	74 715	62 391	78 503	45 876	38 841
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	460 733	4 135 817	4 614 425	4 928 403	5 732 731	6 460 391	8 113 128	8 340 764	8 470 712	8 547 882	8 622 596	8 684 988	8 763 491	8 809 367	8 848 208
Группа проектов 001.01.00.000 Источники теплоснабжения																
Всего стоимость проектов	0	0	168 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	0	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991
Подгруппа проектов 001.01.2.000 Реконструкция действующих источников комбинированной выработки для повышения надежности и эффективности их функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок																
Всего стоимость группы проектов	0	0	168 991	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991	168 991
Подгруппа проектов 001.01.2.1. Модернизация дымососа 13Б (замена двигателя ДАЗО 2-15-69-8/10У1)																
Всего стоимость группы проектов			9 000													
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	9 000
Подгруппа проектов 001.01.2.2. Модернизация дымососа 14А (замена двигателя ДАЗО 2-17-69-8/10У1)																
Всего стоимость группы проектов			9 000													
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	9 000
Подгруппа проектов 001.01.2.3. Техническое перевооружение газоочистного оборудования котлоагрегата ст. №11																
Всего стоимость группы проектов			12 000													
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	12 000
Подгруппа проектов 001.01.2.4. Установка контейнерной топливозаправочной станции																
Всего стоимость группы проектов			4 380													
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	4 380
Подгруппа проектов 001.01.2.5. Модернизация АСВПЗ с заменой кабельных линий на огнестойкие и выносом ручного пуска (кран КШВ-3) в безопасную зону																
Всего стоимость группы проектов			7 621													
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	7 621
Подгруппа проектов 001.01.2.6. Реконструкция сооружений топливоподачи после перехода на сжигание углей марки Д: установка систем пылеподавления типа УП на всех узлах пересыпки конвейеров																
Всего стоимость группы проектов			1 428													
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	1 428
Подгруппа проектов 001.01.2.7. Оборудование галерей конвейеров №№1, 2А, Б, 3А, Б, 4А, Б, 5А, Б, 6А, Б, 9, 10А, 10Б топливоподачи "Сухотрубками"																
Всего стоимость группы проектов			4 380													
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	4 380
Подгруппа проектов 001.01.2.8. Установка приборов учета расхода тепловой энергии на собственные нужды																
Всего стоимость группы проектов			5 400													
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	5 400
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																
Всего стоимость группы проектов			3 286													
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	3 286
Подгруппа проектов 001.01.2.10. Организация узлов коммерческого учета тепловой энергии на Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация"																
Всего стоимость группы проектов			3 480													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	3 480
Подгруппа проектов 001.01.2.11. Техническое перевооружение ВВТО-2 АБВ																
Всего стоимость группы проектов			16 200													
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	16 200
Подгруппа проектов 001.01.2.12. Модернизация схемы выдачи твердого топлива с угольного склада в производство																
Всего стоимость группы проектов			1 226													
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	1 226
Подгруппа проектов 001.01.2.13. Техническое перевооружение магистрального коллектора КА 9-10 нитка А																
Всего стоимость группы проектов			42 000													
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	42 000
Подгруппа проектов 001.01.2.14. Реконструкция паропроводов острого пара котлоагрегата ст. №12																
Всего стоимость группы проектов			42 000													
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	42 000
Подгруппа проектов 001.01.2.15. Модернизация установок автоматического водяного пожаротушения на тракте топливоподачи																
Всего стоимость группы проектов			7 590													
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	7 590
Группа проектов 001.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них																
Всего стоимость проектов	0	460 733	3 506 093	478 608	313 978	804 328	727 660	1 652 737	227 636	129 948	77 170	74 715	62 391	78 503	45 876	38 841
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	460 733	3 966 826	4 445 434	4 759 412	5 563 740	6 291 400	7 944 137	8 171 773	8 301 721	8 378 890	8 453 605	8 515 997	8 594 500	8 640 376	8 679 217
Подгруппа проектов 001.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0	243 261	1 326 005	282 202	182 708	241 688	165 020	1 090 097	227 636	129 948	77 170	74 715	62 391	78 503	45 876	38 841
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	243 261	1 569 265	1 851 467	2 034 175	2 275 863	2 440 883	3 530 980	3 758 616	3 888 564	3 965 733	4 040 448	4 102 840	4 181 343	4 227 219	4 266 060
Подгруппа проектов 001.02.01.16. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притонимский - пр. Октябрьский, д. 7а)																
Всего стоимость группы проектов		1 738														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738
Подгруппа проектов 001.02.01.17. Подключение объекта: "Ж.д. №26а (196 квартир; 3 подъезда; 18 этажей)"																
Всего стоимость группы проектов		2 971														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971	2 971
Подгруппа проектов 001.02.01.18. Подключение объекта: "Ж.д. №26б (81 квартира; 3 подъезда; 18 этажей)"																
Всего стоимость группы проектов		1 359														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359
Подгруппа проектов 001.02.01.19. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притонимский - пр. Октябрьский, д. 4б)																
Всего стоимость группы проектов			953													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953
Подгруппа проектов 001.02.01.20. Подключение объекта: "Детский сад на 200 мест с бассейном"																
Всего стоимость группы проектов		1 896														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896	1 896
Подгруппа проектов 001.02.01.21. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притонимский - пр. Октябрьский, д. 4в)																
Всего стоимость группы проектов			953													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.22. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 38а)																
Всего стоимость группы проектов			4 406													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406
Подгруппа проектов 001.02.01.23. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притоимский - пр. Октябрьский, д. 38б)																
Всего стоимость группы проектов			4 406													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406	4 406
Подгруппа проектов 001.02.01.24. Подключение объекта: «Школа» (адрес: пр. Притоимский - пр. Октябрьский)																
Всего стоимость группы проектов			13 414													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414	13 414
Подгруппа проектов 001.02.01.25. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: пр. Притоимский - пр. Октябрьский)																
Всего стоимость группы проектов			3 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288	3 288
Подгруппа проектов 001.02.01.26. Подключение объекта: «Жилые дома, объекты СКБ» (адрес: пр. Восточный)																
Всего стоимость группы проектов		19 239	80 245	73 974	86 350	95 553	58 585	70 848	84 075	59 172	28 812	25 981	11 709	10 303		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		19 239	99 484	173 458	259 808	355 361	413 946	484 794	568 869	628 041	656 854	682 835	694 543	704 847	704 847	704 847
Подгруппа проектов 001.02.01.27. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий)																
Всего стоимость группы проектов		41 598	18 008													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		41 598	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607	59 607
Подгруппа проектов 001.02.01.28. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 3)																
Всего стоимость группы проектов						7 734										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734	7 734
Подгруппа проектов 001.02.01.29. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 6)																
Всего стоимость группы проектов						11 547										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547	11 547
Подгруппа проектов 001.02.01.30. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 7)																
Всего стоимость группы проектов						9 368										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368	9 368
Подгруппа проектов 001.02.01.31. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 8)																
Всего стоимость группы проектов						11 111										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111	11 111
Подгруппа проектов 001.02.01.32. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 11)																
Всего стоимость группы проектов						25 163										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163	25 163
Подгруппа проектов 001.02.01.33. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 12)																
Всего стоимость группы проектов						19 934										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934	19 934
Подгруппа проектов 001.02.01.34. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 4)																
Всего стоимость группы проектов									16 664							
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	16 664	16 664	16 664	16 664	16 664	16 664	16 664	16 664
Подгруппа проектов 001.02.01.35. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Автозадская - пр. Кузнецкий, д. 5)																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	4 862	4 862	4 862	4 862	4 862	4 862	4 862
Подгруппа проектов 001.02.01.89. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 34)																
Всего стоимость группы проектов										7 273						
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	7 273	7 273	7 273	7 273	7 273	7 273	7 273
Подгруппа проектов 001.02.01.90. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 26)																
Всего стоимость группы проектов										4 151						
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	4 151	4 151	4 151	4 151	4 151	4 151	4 151
Подгруппа проектов 001.02.01.91. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 36)																
Всего стоимость группы проектов														3 977		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 977	3 977	3 977
Подгруппа проектов 001.02.01.92. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 37)																
Всего стоимость группы проектов														3 977		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 977	3 977	3 977
Подгруппа проектов 001.02.01.93. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 38)																
Всего стоимость группы проектов														3 977		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 977	3 977	3 977
Подгруппа проектов 001.02.01.94. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 41)																
Всего стоимость группы проектов														4 254		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 254	4 254	4 254
Подгруппа проектов 001.02.01.95. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 42)																
Всего стоимость группы проектов														5 688		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 688	5 688	5 688
Подгруппа проектов 001.02.01.96. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: б-р. Строителей, д. 43)																
Всего стоимость группы проектов														5 688		
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 688	5 688	5 688
Подгруппа проектов 001.02.01.97. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: б-р. Строителей)																
Всего стоимость группы проектов																4 601
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 601
Подгруппа проектов 001.02.01.98. Подключение объекта: «Поликлиника» (адрес: б-р. Строителей)																
Всего стоимость группы проектов																5 252
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 252
Подгруппа проектов 001.02.01.99. Подключение объекта: «Школа» (адрес: б-р. Строителей)																
Всего стоимость группы проектов																9 303
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 303
Подгруппа проектов 001.02.01.100. Подключение объекта: «Магазин» (адрес: б-р. Строителей)																
Всего стоимость группы проектов																10 503
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 503
Подгруппа проектов 001.02.01.101. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Московский, д. 18)																
Всего стоимость группы проектов					29 850											
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850	29 850

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.102. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская)																
Всего стоимость группы проектов		3 127	3 253													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		3 127	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380
Подгруппа проектов 001.02.01.103. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Мичурина, д. 1)																
Всего стоимость группы проектов				7 329												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329	7 329
Подгруппа проектов 001.02.01.104. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Мичурина, д. 2)																
Всего стоимость группы проектов					7 171											
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171	7 171
Подгруппа проектов 001.02.01.105. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Мичурина, д. 3)																
Всего стоимость группы проектов		6 371														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371
Подгруппа проектов 001.02.01.106. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Мичурина, д. 4)																
Всего стоимость группы проектов		6 371														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371
Подгруппа проектов 001.02.01.107. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 4а)																
Всего стоимость группы проектов		3 763														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763	3 763
Подгруппа проектов 001.02.01.108. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16)																
Всего стоимость группы проектов					2 565											
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565	2 565
Подгруппа проектов 001.02.01.109. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16а)																
Всего стоимость группы проектов				5 678												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678	5 678
Подгруппа проектов 001.02.01.110. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16б)																
Всего стоимость группы проектов				2 466												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466
Подгруппа проектов 001.02.01.111. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16в)																
Всего стоимость группы проектов				2 466												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466
Подгруппа проектов 001.02.01.112. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Притомский - ул. Волгоградская, д. 16г)																
Всего стоимость группы проектов			2 454													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454
Подгруппа проектов 001.02.01.113. Подключение объекта: "Театр оперы и балета"																
Всего стоимость группы проектов								963 740								
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	963 740	963 740	963 740	963 740	963 740	963 740	963 740	963 740	963 740
Подгруппа проектов 001.02.01.114. Подключение объекта: "Музейный комплекс"																
Всего стоимость группы проектов			3 915													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915	3 915
Подгруппа проектов 001.02.01.115. Подключение объекта: "Кузбасский центр искусств"																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			3 060													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060
Подгруппа проектов 001.02.01.116. Подключение объекта: "Гостиница на 150 мест"																
Всего стоимость группы проектов			6 920													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920	6 920
Подгруппа проектов 001.02.01.117. Подключение объекта: "Автостанция"																
Всего стоимость группы проектов				574												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
Подгруппа проектов 001.02.01.118. Подключение объекта: "Парк аттракционов"																
Всего стоимость группы проектов							516									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516
Подгруппа проектов 001.02.01.119. Подключение объекта: "Центр современного искусства"																
Всего стоимость группы проектов							7 678									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678
Подгруппа проектов 001.02.01.120. Подключение объекта: "Административное здание с возможным размещением Арбитражного суда"																
Всего стоимость группы проектов							7 226									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	7 226	7 226	7 226	7 226	7 226	7 226	7 226	7 226	7 226	7 226
Подгруппа проектов 001.02.01.121. Подключение объекта: "Гостиница на 300 номеров и предприятия питания всех уровней"																
Всего стоимость группы проектов							17 452									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	17 452	17 452	17 452	17 452	17 452	17 452	17 452	17 452	17 452	17 452
Подгруппа проектов 001.02.01.122. Подключение объекта: "Элитный жилой комплекс"																
Всего стоимость группы проектов								10 065	10 467	10 886	11 321	11 774	12 245	12 734	13 244	9 182
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	10 065	20 532	31 418	42 739	54 513	66 757	79 492	92 735	101 917
Подгруппа проектов 001.02.01.123. Подключение объекта: "Школа"																
Всего стоимость группы проектов				119 808												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808	119 808
Подгруппа проектов 001.02.01.124. Подключение объекта: "Детский сад"																
Всего стоимость группы проектов				2 265												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265	2 265
Подгруппа проектов 001.02.01.125. Подключение объекта: "Гостиница на 50 номеров"																
Всего стоимость группы проектов				15 371												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371	15 371
Подгруппа проектов 001.02.01.126. Подключение объекта: "Стадион Кузбасс-Арена на 10000 мест"																
Всего стоимость группы проектов		17 914														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914	17 914
Подгруппа проектов 001.02.01.127. Подключение объекта: "Сценический комплекс"																
Всего стоимость группы проектов			800													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Подгруппа проектов 001.02.01.128. Подключение объекта: "Музей космонавтики"																
Всего стоимость группы проектов			2 095													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095
Подгруппа проектов 001.02.01.129. Подключение объекта: "Объект обслуживания (бизнес) "Кузнецкая крепость""																
Всего стоимость группы проектов			634													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634
Подгруппа проектов 001.02.01.130. Подключение объекта: "Объект обслуживания (бизнес) "Красная горка""																
Всего стоимость группы проектов			39 959													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959	39 959
Подгруппа проектов 001.02.01.131. Подключение объекта: "Ледовый дворец на 6000-6500 зрителей"																
Всего стоимость группы проектов		23 320														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320	23 320
Подгруппа проектов 001.02.01.132. Подключение объекта: "Торговый центр "МОЛЛ""																
Всего стоимость группы проектов			36 365													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365	36 365
Подгруппа проектов 001.02.01.133. Подключение объекта: "Высшая школа музыкального и театрального искусства и фондохранилище"																
Всего стоимость группы проектов		15 501														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501	15 501
Подгруппа проектов 001.02.01.134. Подключение объекта: "Общественное"																
Всего стоимость группы проектов		3 472														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472	3 472
Подгруппа проектов 001.02.01.135. Подключение объекта: "Общеобразовательный комплекс"																
Всего стоимость группы проектов		33 544														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544	33 544
Подгруппа проектов 001.02.01.136. Подключение объекта: "Интернат спецшколы"																
Всего стоимость группы проектов		2 480														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480	2 480
Подгруппа проектов 001.02.01.137. Подключение объекта: "МКД для преподавателей"																
Всего стоимость группы проектов		6 510														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510	6 510
Подгруппа проектов 001.02.01.138. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: б-р Строителей)																
Всего стоимость группы проектов		7 181	3 383				2 309	5 146	5 352	5 566	5 789	4 816	5 009	5 209	9 029	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		7 181	10 565	10 565	10 565	10 565	12 874	18 020	23 372	28 938	34 727	39 543	44 552	49 761	58 790	58 790
Подгруппа проектов 001.02.01.139. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: б-р Строителей)																
Всего стоимость группы проектов							1 320	1 372	1 427	1 484	1 158	1 204	1 252	1 302	1 354	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 320	2 692	4 119	5 603	6 761	7 965	9 217	10 520	11 874	11 874
Подгруппа проектов 001.02.01.140. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов							2 452	2 550	2 652	2 758	2 302	2 394	2 490	2 589	2 693	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	2 452	5 001	7 653	10 411	12 713	15 107	17 597	20 186	22 879	22 879
Подгруппа проектов 001.02.01.141. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов							613	637	663	689	717	746	775	807	839	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	613	1 250	1 913	2 603	3 320	4 065	4 841	5 647	6 486	6 486

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.142. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов				459	477	5 707	5 936	6 173	6 420	5 334	5 547	5 769	6 000	6 240	6 489	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	459	936	6 643	12 579	18 752	25 172	30 506	36 053	41 823	47 822	54 062	60 552	60 552
Подгруппа проектов 001.02.01.143. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов				115	119	124	1 484	1 543	1 605	1 669	1 736	1 452	1 510	1 571	1 633	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	115	234	358	1 842	3 385	4 990	6 659	8 395	9 847	11 358	12 928	14 561	14 561
Подгруппа проектов 001.02.01.144. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов				488	507	527	2 968	3 087	3 210	3 338	2 755	2 865	2 980	3 099	3 223	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	488	995	1 522	4 490	7 576	10 786	14 124	16 879	19 744	22 724	25 822	29 045	29 045
Подгруппа проектов 001.02.01.145. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов				115	119	124	742	772	802	835	679	706	735	764	795	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	115	234	358	1 100	1 872	2 674	3 509	4 188	4 894	5 629	6 393	7 188	7 188
Подгруппа проектов 001.02.01.146. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов							4 807	4 999	5 199	5 407	4 491	4 670	4 857	5 051	5 253	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	4 807	9 805	15 004	20 411	24 901	29 572	34 429	39 480	44 733	44 733
Подгруппа проектов 001.02.01.147. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Соборная - ул. Спортивная - ул. 9-е Января - ул. Сибиряков-Гвардейцев)																
Всего стоимость группы проектов							1 194	1 241	1 291	1 343	1 132	1 177	1 224	1 273	1 324	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	1 194	2 435	3 726	5 068	6 201	7 378	8 602	9 876	11 200	11 200
Подгруппа проектов 001.02.01.148. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. 50 лет Октября)																
Всего стоимость группы проектов			2 627	1 409	1 510	4 896	5 524	4 546								
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 627	4 037	5 547	10 442	15 967	20 513	20 513	20 513	20 513	20 513	20 513	20 513	20 513	20 513
Подгруппа проектов 001.02.01.149. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: б-р Строителей)																
Всего стоимость группы проектов				8 154	8 481	8 820	9 173	9 540	9 921	10 318	10 731	11 160	11 606			
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	8 154	16 636	25 456	34 629	44 169	54 090	64 409	75 139	86 299	97 905	97 905	97 905	97 905
Подгруппа проектов 001.02.01.150. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. 1-я Линия)																
Всего стоимость группы проектов			11 739	12 060	12 232	15 394										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	11 739	23 798	36 030	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424	51 424
Подгруппа проектов 001.02.01.151. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: ул. 1-я Линия)																
Всего стоимость группы проектов							3 623									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623
Подгруппа проектов 001.02.01.152. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: пр. Молодежный)																
Всего стоимость группы проектов			21 669													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669	21 669
Подгруппа проектов 001.02.01.153. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: пр. Молодежный)																
Всего стоимость группы проектов			4 319													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319
Подгруппа проектов 001.02.01.154. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-2-1 до границы сетей инженерно-технического обеспечения дома, протяженностью 85м																
Всего стоимость группы проектов			3 842													
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	3 842
Подгруппа проектов 001.02.01.155. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от УТ-1 до границы земельного участка заявителя, протяженностью 152м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
Подгруппа проектов 001.02.01.169. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-99 до границы земельного участка заявителя																
Всего стоимость группы проектов			11 483													
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	11 483
Подгруппа проектов 001.02.01.170. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-6/3 до границы земельного участка заявителя																
Всего стоимость группы проектов			1 835													
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	1 835
Подгруппа проектов 001.02.01.171. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от УТ-1 до границы земельного участка заявителя																
Всего стоимость группы проектов			1 805													
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	1 805
Подгруппа проектов 001.02.01.172. Подключение объектов жилой застройки и СКБ от ТК-1-3 до границы земельного участка заявителя																
Всего стоимость группы проектов			1 462													
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	1 462
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*)																
Всего стоимость группы проектов		1 988														
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	1 988
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																
Всего стоимость группы проектов			5 704													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704	5 704
Подгруппа проектов 001.02.01.175. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП кв.29 от ЦТП кв-29 до б-р Строителей 45, протяженностью 94м																
Всего стоимость группы проектов			3 459													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459
Подгруппа проектов 001.02.01.176. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ЦТП №2 до ТК 8/2, протяженностью 70м																
Всего стоимость группы проектов			2 576													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576
Подгруппа проектов 001.02.01.177. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ТК 8/2 до ТК 8/3, протяженностью 95м																
Всего стоимость группы проектов			3 496													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496	3 496
Подгруппа проектов 001.02.01.178. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ТК 8/3 до ул. Попова, 1а, протяженностью 53м																
Всего стоимость группы проектов			1 950													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950
Подгруппа проектов 001.02.01.179. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП №2 от ТК 8/2 до ул. Попова, 1б, протяженностью 39м																
Всего стоимость группы проектов			1 435													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
Подгруппа проектов 001.02.01.180. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ22 до ул. Двужильного, 22, протяженностью 217м																
Всего стоимость группы проектов			7 985													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985	7 985
Подгруппа проектов 001.02.01.181. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 до ж.д., протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.182. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 до т.А, протяженностью 3м																
Всего стоимость группы проектов			110													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Подгруппа проектов 001.02.01.183. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 до Южная звезда, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.184. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ40, протяженностью 11м																
Всего стоимость группы проектов			405													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Подгруппа проектов 001.02.01.185. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ47 до 17, протяженностью 11.88м																
Всего стоимость группы проектов			437													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Подгруппа проектов 001.02.01.186. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ8 до 2, протяженностью 12.8м																
Всего стоимость группы проектов			471													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
Подгруппа проектов 001.02.01.187. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ37 до 23в, протяженностью 13.77м																
Всего стоимость группы проектов			507													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507
Подгруппа проектов 001.02.01.188. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ47 до 16, протяженностью 15.18м																
Всего стоимость группы проектов			559													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559
Подгруппа проектов 001.02.01.189. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ49 до 3, протяженностью 15.71м																
Всего стоимость группы проектов			578													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Подгруппа проектов 001.02.01.190. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ4 до УТ3, протяженностью 20.81м																
Всего стоимость группы проектов			766													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766
Подгруппа проектов 001.02.01.191. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ42 до 7, протяженностью 21.07м																
Всего стоимость группы проектов			775													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775	775
Подгруппа проектов 001.02.01.192. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ6 до 10, протяженностью 21.77м																
Всего стоимость группы проектов			801													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801
Подгруппа проектов 001.02.01.193. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ2 до стр. 45, 45а, протяженностью 22м																
Всего стоимость группы проектов			810													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Подгруппа проектов 001.02.01.194. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ9 до 1, протяженностью 24м																
Всего стоимость группы проектов			883													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
Подгруппа проектов 001.02.01.195. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от т.А до Атлант плюс, протяженностью 25м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.222. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от т.А до ж.д., протяженностью 45м																
Всего стоимость группы проектов			1 656													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656
Подгруппа проектов 001.02.01.223. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ3 до 8, протяженностью 45.53м																
Всего стоимость группы проектов			1 675													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675	1 675
Подгруппа проектов 001.02.01.224. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ2 до УТ10, протяженностью 46м																
Всего стоимость группы проектов			2 599													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599
Подгруппа проектов 001.02.01.225. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ48 до уз.2, протяженностью 46м																
Всего стоимость группы проектов			1 693													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693
Подгруппа проектов 001.02.01.226. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ6 до УТ7, протяженностью 47м																
Всего стоимость группы проектов			1 730													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Подгруппа проектов 001.02.01.227. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ40, протяженностью 49м																
Всего стоимость группы проектов			1 803													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803
Подгруппа проектов 001.02.01.228. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ10 до УТ11, протяженностью 51м																
Всего стоимость группы проектов			2 189													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189	2 189
Подгруппа проектов 001.02.01.229. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ38 до 24, протяженностью 52.39м																
Всего стоимость группы проектов			1 928													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928	1 928
Подгруппа проектов 001.02.01.230. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ48 до 15, протяженностью 53м																
Всего стоимость группы проектов			1 950													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950
Подгруппа проектов 001.02.01.231. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ35 до УТ36, протяженностью 53.61м																
Всего стоимость группы проектов			1 973													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973	1 973
Подгруппа проектов 001.02.01.232. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ41 до стр. 28, протяженностью 54м																
Всего стоимость группы проектов			1 987													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987
Подгруппа проектов 001.02.01.233. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ37 до УТ38, протяженностью 55м																
Всего стоимость группы проектов			2 024													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Подгруппа проектов 001.02.01.234. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ21 до УТ22, протяженностью 56м																
Всего стоимость группы проектов			2 061													
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	2 061
Подгруппа проектов 001.02.01.235. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ12 до УТ19, протяженностью 57м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			2 098													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098
Подгруппа проектов 001.02.01.236. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ5 до УТ6, протяженностью 58м																
Всего стоимость группы проектов			2 134													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134
Подгруппа проектов 001.02.01.237. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ3 до 7а, протяженностью 58.75м																
Всего стоимость группы проектов			2 162													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162
Подгруппа проектов 001.02.01.238. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ4* до УТ2, протяженностью 60м																
Всего стоимость группы проектов			3 390													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390
Подгруппа проектов 001.02.01.239. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ4* до УТ4, протяженностью 60м																
Всего стоимость группы проектов			2 208													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208
Подгруппа проектов 001.02.01.240. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ42 до УТ43, протяженностью 60.98м																
Всего стоимость группы проектов			2 617													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617	2 617
Подгруппа проектов 001.02.01.241. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ4 до УТ5, протяженностью 61м																
Всего стоимость группы проектов			2 245													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245	2 245
Подгруппа проектов 001.02.01.242. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ14 до 34, протяженностью 61.13м																
Всего стоимость группы проектов			2 249													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249
Подгруппа проектов 001.02.01.243. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ32 до УТ41, протяженностью 63.04м																
Всего стоимость группы проектов			2 320													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320	2 320
Подгруппа проектов 001.02.01.244. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ7 до 9, протяженностью 70.22м																
Всего стоимость группы проектов			2 584													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584	2 584
Подгруппа проектов 001.02.01.245. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ31 до УТ-70, протяженностью 70.74м																
Всего стоимость группы проектов			3 166													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166
Подгруппа проектов 001.02.01.246. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ-70 до УТ32, протяженностью 72м																
Всего стоимость группы проектов			3 223													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223	3 223
Подгруппа проектов 001.02.01.247. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ36 до 19, протяженностью 73.4м																
Всего стоимость группы проектов			2 701													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701	2 701
Подгруппа проектов 001.02.01.248. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 14 от УТ31 до УТ42, протяженностью 80.29м																
Всего стоимость группы проектов			3 446													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.262. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до д/к ОП ВОС, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.263. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от уз до здание № 37, протяженностью 6м																
Всего стоимость группы проектов			221													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Подгруппа проектов 001.02.01.264. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до ул. Мичурина, 57, протяженностью 7м																
Всего стоимость группы проектов			258													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Подгруппа проектов 001.02.01.265. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-15 до ул. Мичурина, 128, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.266. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-15 до ул. Мичурина, 130, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.267. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.268. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-14 до ул. Мичурина, 116, протяженностью 14м																
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
Подгруппа проектов 001.02.01.269. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у1 до у2, протяженностью 16м																
Всего стоимость группы проектов			589													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Подгруппа проектов 001.02.01.270. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-2 до ул.Сибиряков-гвардейцев, 28а, протяженностью 122м																
Всего стоимость группы проектов			4 489													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489	4 489
Подгруппа проектов 001.02.01.271. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-1 до ТК-1, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.272. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-17 до ул. Мичурина, 134, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.273. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-18, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.274. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от уз до у4, протяженностью 24м																
Всего стоимость группы проектов			883													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
Подгруппа проектов 001.02.01.275. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2, протяженностью 24м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			883													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
Подгруппа проектов 001.02.01.276. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у2 до 4 т/у, протяженностью 25м																
Всего стоимость группы проектов			920													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920
Подгруппа проектов 001.02.01.277. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у4 до 2 т/у, протяженностью 25м																
Всего стоимость группы проектов			920													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920
Подгруппа проектов 001.02.01.278. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-3 до 16-ти эт. ж.д., протяженностью 25м																
Всего стоимость группы проектов			920													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920
Подгруппа проектов 001.02.01.279. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до ТК51-16/1, протяженностью 26м																
Всего стоимость группы проектов			957													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Подгруппа проектов 001.02.01.280. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК51-16/1 до ул. Мичурина, 43, протяженностью 26м																
Всего стоимость группы проектов			957													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Подгруппа проектов 001.02.01.281. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до столовой, протяженностью 29м																
Всего стоимость группы проектов			1 067													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067
Подгруппа проектов 001.02.01.282. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от УТ-1 до ТК51-16, протяженностью 30м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.283. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-16 до ТК21-15, протяженностью 31м																
Всего стоимость группы проектов			1 141													
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	1 141
Подгруппа проектов 001.02.01.284. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ЦТП кв.52/2 до УТ-1, протяженностью 34м																
Всего стоимость группы проектов			1 522													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522	1 522
Подгруппа проектов 001.02.01.285. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК 21/13" до ТК21-13, протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.286. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-14 до ТК 21/13", протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.287. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от Тк21-17 до ул. Мостовая, 83а, протяженностью 36м																
Всего стоимость группы проектов			1 325													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325
Подгруппа проектов 001.02.01.288. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от у4 до 1 т/у, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.302. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-15 до ТК21-14, протяженностью 75м																
Всего стоимость группы проектов			2 760													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760	2 760
Подгруппа проектов 001.02.01.303. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-16 до Тк21-17, протяженностью 77м																
Всего стоимость группы проектов			2 833													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833
Подгруппа проектов 001.02.01.304. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК21-14 до ул. Мичурина, 116а, протяженностью 83м																
Всего стоимость группы проектов			3 054													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054
Подгруппа проектов 001.02.01.305. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 от ТК51-17 до ул. Мичурина, 57а, протяженностью 86м																
Всего стоимость группы проектов			3 165													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165
Подгруппа проектов 001.02.01.306. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС ЦТП № 52/2 до ТК21-16, протяженностью 123м																
Всего стоимость группы проектов			4 526													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526
Подгруппа проектов 001.02.01.307. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н, протяженностью 48м																
Всего стоимость группы проектов			1 766													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766
Подгруппа проектов 001.02.01.308. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 3а, протяженностью 37м																
Всего стоимость группы проектов			1 362													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362
Подгруппа проектов 001.02.01.309. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 68м																
Всего стоимость группы проектов			2 502													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Подгруппа проектов 001.02.01.310. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 7, протяженностью 50м																
Всего стоимость группы проектов			1 840													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
Подгруппа проектов 001.02.01.311. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Светлая, 8, протяженностью 26м																
Всего стоимость группы проектов			957													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Подгруппа проектов 001.02.01.312. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Тайшетская, 3, протяженностью 32м																
Всего стоимость группы проектов			1 178													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
Подгруппа проектов 001.02.01.313. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от 41-1 до У41-2, протяженностью 23м																
Всего стоимость группы проектов			846													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846
Подгруппа проектов 001.02.01.314. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-2 до ул. Невьянская, 11, протяженностью 39м																
Всего стоимость группы проектов			1 435													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
Подгруппа проектов 001.02.01.315. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У44 до У45, протяженностью 77м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			2 833													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833
Подгруппа проектов 001.02.01.316. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У44 до ул. Павленко, 24, протяженностью 21м																
Всего стоимость группы проектов			773													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
Подгруппа проектов 001.02.01.317. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У45 до ул. Светлая, 15, протяженностью 23м																
Всего стоимость группы проектов			846													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846
Подгруппа проектов 001.02.01.318. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У45 до У46, протяженностью 14м																
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
Подгруппа проектов 001.02.01.319. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У46 до ул. Светлая, 13, протяженностью 76м																
Всего стоимость группы проектов			2 797													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797	2 797
Подгруппа проектов 001.02.01.320. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У46 до У47, протяженностью 66м																
Всего стоимость группы проектов			2 429													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429
Подгруппа проектов 001.02.01.321. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У47 до ул. Невьянская, 10, протяженностью 22м																
Всего стоимость группы проектов			810													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Подгруппа проектов 001.02.01.322. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до леч. корпус, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.323. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12-3 до б/н, протяженностью 39м																
Всего стоимость группы проектов			1 435													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
Подгруппа проектов 001.02.01.324. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У14 до б/н, протяженностью 15м																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.325. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 43, протяженностью 65м																
Всего стоимость группы проектов			2 392													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392
Подгруппа проектов 001.02.01.326. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У14 до У15, протяженностью 119м																
Всего стоимость группы проектов			4 379													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379	4 379
Подгруппа проектов 001.02.01.327. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 41, протяженностью 3м																
Всего стоимость группы проектов			110													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Подгруппа проектов 001.02.01.328. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У17 до У17-1, протяженностью 25м																
Всего стоимость группы проектов			920													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Подгруппа проектов 001.02.01.369. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 1а, протяженностью 100м																
Всего стоимость группы проектов			3 680													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680
Подгруппа проектов 001.02.01.370. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до 2 т/у, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.371. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ГБУЗ КО КГКБ №4, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.372. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 118м																
Всего стоимость группы проектов			4 342													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342	4 342
Подгруппа проектов 001.02.01.373. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 1б, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.374. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 48м																
Всего стоимость группы проектов			1 766													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766
Подгруппа проектов 001.02.01.375. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 2а, протяженностью 22м																
Всего стоимость группы проектов			810													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Подгруппа проектов 001.02.01.376. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 195м																
Всего стоимость группы проектов			7 176													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176	7 176
Подгруппа проектов 001.02.01.377. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У2 до У3, протяженностью 45м																
Всего стоимость группы проектов			1 656													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656
Подгруппа проектов 001.02.01.378. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 8, протяженностью 21м																
Всего стоимость группы проектов			773													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
Подгруппа проектов 001.02.01.379. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-В до б/н, протяженностью 44м																
Всего стоимость группы проектов			1 619													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619
Подгруппа проектов 001.02.01.380. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У3 до ул. Павленко, 15, протяженностью 23м																
Всего стоимость группы проектов			846													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846
Подгруппа проектов 001.02.01.381. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У3 до У4, протяженностью 68м																
Всего стоимость группы проектов			2 502													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.396. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У6 до У8, протяженностью 86м																
Всего стоимость группы проектов			3 165													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165	3 165
Подгруппа проектов 001.02.01.397. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У37 до б/н, протяженностью 47м																
Всего стоимость группы проектов			1 730													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Подгруппа проектов 001.02.01.398. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Агеева, 8, протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.399. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 16м																
Всего стоимость группы проектов			589													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Подгруппа проектов 001.02.01.400. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 28, протяженностью 17м																
Всего стоимость группы проектов			626													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
Подгруппа проектов 001.02.01.401. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 80м																
Всего стоимость группы проектов			2 944													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944	2 944
Подгруппа проектов 001.02.01.402. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 12, протяженностью 67м																
Всего стоимость группы проектов			2 466													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466
Подгруппа проектов 001.02.01.403. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н, протяженностью 17м																
Всего стоимость группы проектов			626													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
Подгруппа проектов 001.02.01.404. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 10, протяженностью 17м																
Всего стоимость группы проектов			626													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
Подгруппа проектов 001.02.01.405. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-36 до У36-1, протяженностью 34м																
Всего стоимость группы проектов			1 251													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251
Подгруппа проектов 001.02.01.406. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У36-1 до ул. Агеева, 7, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.407. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-36 до У37, протяженностью 14м																
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
Подгруппа проектов 001.02.01.408. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У37 до б/н, протяженностью 28м																
Всего стоимость группы проектов			1 030													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
Подгруппа проектов 001.02.01.409. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Предзаводская, 17, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.410. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У36-1 до ул. Агеева, 6, протяженностью 43м																
Всего стоимость группы проектов			1 582													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582	1 582
Подгруппа проектов 001.02.01.411. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-1 до У39-2, протяженностью 46м																
Всего стоимость группы проектов			1 693													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693
Подгруппа проектов 001.02.01.412. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-2 до У39-3, протяженностью 26м																
Всего стоимость группы проектов			957													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Подгруппа проектов 001.02.01.413. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-1 до ул. Агеева, 9, протяженностью 22м																
Всего стоимость группы проектов			810													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Подгруппа проектов 001.02.01.414. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-2 до ул. Агеева, 10, протяженностью 23м																
Всего стоимость группы проектов			846													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846
Подгруппа проектов 001.02.01.415. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-3 до ул. Павленко, 14, протяженностью 68м																
Всего стоимость группы проектов			2 502													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Подгруппа проектов 001.02.01.416. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39-3 до ул. Агеева, 11, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.417. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-3 до У41-5, протяженностью 45м																
Всего стоимость группы проектов			1 656													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656
Подгруппа проектов 001.02.01.418. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-5 до ул. Агеева, 12, протяженностью 54м																
Всего стоимость группы проектов			1 987													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987
Подгруппа проектов 001.02.01.419. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-3 до пер. Невьянский, 3, протяженностью 21м																
Всего стоимость группы проектов			773													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
Подгруппа проектов 001.02.01.420. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-5 до пер. Невьянский, 4, протяженностью 21м																
Всего стоимость группы проектов			773													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
Подгруппа проектов 001.02.01.421. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Агеева, 4, протяженностью 47м																
Всего стоимость группы проектов			1 730													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.422. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Агеева, 5, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.423. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У25 до б/н, протяженностью 31м																
Всего стоимость группы проектов			1 141													
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	1 141
Подгруппа проектов 001.02.01.424. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Д до У25, протяженностью 31м																
Всего стоимость группы проектов			1 141													
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	1 141
Подгруппа проектов 001.02.01.425. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У25 до У26, протяженностью 79м																
Всего стоимость группы проектов			2 907													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907
Подгруппа проектов 001.02.01.426. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У26 до ул. Павленко, 4, протяженностью 46м																
Всего стоимость группы проектов			1 693													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693
Подгруппа проектов 001.02.01.427. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-В до У24, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.428. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У24 до б/н, протяженностью 8м																
Всего стоимость группы проектов			294													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Подгруппа проектов 001.02.01.429. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 6, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.430. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-В до У-Г, протяженностью 74м																
Всего стоимость группы проектов			3 312													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312	3 312
Подгруппа проектов 001.02.01.431. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Е до У-36, протяженностью 57м																
Всего стоимость группы проектов			2 098													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098
Подгруппа проектов 001.02.01.432. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до У39, протяженностью 60м																
Всего стоимость группы проектов			2 208													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208
Подгруппа проектов 001.02.01.433. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39 до У39-1, протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.434. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У39 до У40, протяженностью 102м																
Всего стоимость группы проектов			3 753													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753
Подгруппа проектов 001.02.01.435. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У1 до ул. Павленко, 13, протяженностью 18м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			662													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662
Подгруппа проектов 001.02.01.436. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-А до У1, протяженностью 32м																
Всего стоимость группы проектов			1 178													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
Подгруппа проектов 001.02.01.437. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-А до У-Б, протяженностью 7м																
Всего стоимость группы проектов			313													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
Подгруппа проектов 001.02.01.438. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Б до У-В, протяженностью 83м																
Всего стоимость группы проектов			3 715													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715	3 715
Подгруппа проектов 001.02.01.439. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У1 до У2, протяженностью 59м																
Всего стоимость группы проектов			2 171													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171
Подгруппа проектов 001.02.01.440. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Е до У-Ж, протяженностью 65м																
Всего стоимость группы проектов			2 392													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392
Подгруппа проектов 001.02.01.441. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Б до У21, протяженностью 69м																
Всего стоимость группы проектов			2 539													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	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
Подгруппа проектов 001.02.01.442. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У4 до ул. Павленко, 17, протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.443. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У6 до У7, протяженностью 9м																
Всего стоимость группы проектов			331													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
Подгруппа проектов 001.02.01.444. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 37, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.445. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 39, протяженностью 56м																
Всего стоимость группы проектов			2 061													
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	2 061
Подгруппа проектов 001.02.01.446. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У13 до б/н, протяженностью 14м																
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
Подгруппа проектов 001.02.01.447. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У8 до ул. Павленко, 27, протяженностью 41м																
Всего стоимость группы проектов			1 509													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Подгруппа проектов 001.02.01.448. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У9 до ул. Павленко, 29, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.462. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12-1 до У12-2, протяженностью 68м																
Всего стоимость группы проектов			2 502													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Подгруппа проектов 001.02.01.463. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12-2 до У12-3, протяженностью 66м																
Всего стоимость группы проектов			2 429													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429	2 429
Подгруппа проектов 001.02.01.464. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 31, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.465. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Павленко, 35, протяженностью 48м																
Всего стоимость группы проектов			1 766													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766
Подгруппа проектов 001.02.01.466. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12 до У12-1, протяженностью 27м																
Всего стоимость группы проектов			994													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
Подгруппа проектов 001.02.01.467. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У12 до У13, протяженностью 45м																
Всего стоимость группы проектов			1 656													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656
Подгруппа проектов 001.02.01.468. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У9 до У10, протяженностью 60м																
Всего стоимость группы проектов			2 208													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208
Подгруппа проектов 001.02.01.469. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У-Ж до б/н, протяженностью 37м																
Всего стоимость группы проектов			1 362													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362
Подгруппа проектов 001.02.01.470. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 102м																
Всего стоимость группы проектов			3 753													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753	3 753
Подгруппа проектов 001.02.01.471. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У40 до У41, протяженностью 94м																
Всего стоимость группы проектов			3 459													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459
Подгруппа проектов 001.02.01.472. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до Школа №47, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.473. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У40 до б/н, протяженностью 15м																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.474. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от 41-1 до пер. Невьянский, 2, протяженностью 21м																
Всего стоимость группы проектов			773													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
Подгруппа проектов 001.02.01.475. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У41-2 до пер. Невьянский, 1, протяженностью 23м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			846													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846	846
Подгруппа проектов 001.02.01.476. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У49 до У50, протяженностью 6м																
Всего стоимость группы проектов			221													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Подгруппа проектов 001.02.01.477. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У52 до ул. Светлая, 9, протяженностью 14м																
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
Подгруппа проектов 001.02.01.478. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У50 до У51, протяженностью 48м																
Всего стоимость группы проектов			1 766													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766
Подгруппа проектов 001.02.01.479. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У51 до У52, протяженностью 62м																
Всего стоимость группы проектов			2 282													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282	2 282
Подгруппа проектов 001.02.01.480. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У47 до б/н, протяженностью 51м																
Всего стоимость группы проектов			1 877													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877
Подгруппа проектов 001.02.01.481. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до У49, протяженностью 50м																
Всего стоимость группы проектов			1 840													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
Подгруппа проектов 001.02.01.482. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У52 до ул. Светлая, 7, протяженностью 58м																
Всего стоимость группы проектов			2 134													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134
Подгруппа проектов 001.02.01.483. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Невьянская, 4а, протяженностью 27м																
Всего стоимость группы проектов			994													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
Подгруппа проектов 001.02.01.484. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Светлая, 12, протяженностью 64м																
Всего стоимость группы проектов			2 355													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355
Подгруппа проектов 001.02.01.485. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от У59 до склад, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.486. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до ул. Невьянская, 3, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.487. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до б/н, протяженностью 126м																
Всего стоимость группы проектов			4 637													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637	4 637
Подгруппа проектов 001.02.01.488. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №1 от б/н до У58, протяженностью 33м																
Всего стоимость группы проектов			1 214													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			294													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Подгруппа проектов 001.02.01.556. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/17 до ул. Базовая, 2, протяженностью 28м																
Всего стоимость группы проектов			1 030													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
Подгруппа проектов 001.02.01.557. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/4 до ТК3/5, протяженностью 39м																
Всего стоимость группы проектов			1 435													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
Подгруппа проектов 001.02.01.558. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/5 до нач школа №63, протяженностью 6м																
Всего стоимость группы проектов			221													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Подгруппа проектов 001.02.01.559. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/5 до ТК3/6, протяженностью 38м																
Всего стоимость группы проектов			1 398													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398
Подгруппа проектов 001.02.01.560. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/6 до ул. Веры Волошиной, 7, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.561. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/10 до ул. Веры Волошиной, 5а, протяженностью 30м																
Всего стоимость группы проектов			1 104													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Подгруппа проектов 001.02.01.562. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/10 до у3, протяженностью 36м																
Всего стоимость группы проектов			1 325													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325
Подгруппа проектов 001.02.01.563. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от у3 до ТК3/15, протяженностью 29м																
Всего стоимость группы проектов			1 067													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067
Подгруппа проектов 001.02.01.564. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/15 до ул. Веры Волошиной, 3, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.565. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/15 до ТК3/16, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.566. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/16 до муз шк №14, протяженностью 4м																
Всего стоимость группы проектов			147													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Подгруппа проектов 001.02.01.567. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/16 до ТК3/17, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.568. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/6 до ТК3/7, протяженностью 41м																
Всего стоимость группы проектов			1 509													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Подгруппа проектов 001.02.01.569. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/7 до ТК3/10, протяженностью 38м																
Всего стоимость группы проектов			1 398													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398
Подгруппа проектов 001.02.01.570. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/10 до ул. Веры Волошиной, 5, протяженностью 19м																
Всего стоимость группы проектов			699													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Подгруппа проектов 001.02.01.571. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Ульяны Громовой, 1, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.572. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/7 до ТК-72/8, протяженностью 56м																
Всего стоимость группы проектов			2 061													
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	2 061
Подгруппа проектов 001.02.01.573. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/5 до ТК-72/7, протяженностью 265м																
Всего стоимость группы проектов			9 752													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752	9 752
Подгруппа проектов 001.02.01.574. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/1 до ТК6/2, протяженностью 30м																
Всего стоимость группы проектов			1 104													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Подгруппа проектов 001.02.01.575. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/2 до ул. Ульяны Громовой, 8а, протяженностью 24м																
Всего стоимость группы проектов			883													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
Подгруппа проектов 001.02.01.576. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/2 до ТК6/3, протяженностью 70м																
Всего стоимость группы проектов			2 576													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576
Подгруппа проектов 001.02.01.577. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/1 до ТК6/18, протяженностью 51м																
Всего стоимость группы проектов			1 877													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877	1 877
Подгруппа проектов 001.02.01.578. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/18 до ТК6/17, протяженностью 37м																
Всего стоимость группы проектов			1 362													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362
Подгруппа проектов 001.02.01.579. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/18 до ТК6/16, протяженностью 73м																
Всего стоимость группы проектов			2 686													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686
Подгруппа проектов 001.02.01.580. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/1 до ул. Патриотов, 11, протяженностью 38м																
Всего стоимость группы проектов			1 398													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398
Подгруппа проектов 001.02.01.581. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/17 до ул. Патриотов, 13, протяженностью 16м																
Всего стоимость группы проектов			589													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			3 054													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054	3 054
Подгруппа проектов 001.02.01.596. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/6 до ТК6/7, протяженностью 44м																
Всего стоимость группы проектов			1 619													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619
Подгруппа проектов 001.02.01.597. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/7 до ул. Веры Волошиной, 13б, протяженностью 17м																
Всего стоимость группы проектов			626													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
Подгруппа проектов 001.02.01.598. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/9 до ТК6/10, протяженностью 63м																
Всего стоимость группы проектов			2 318													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318	2 318
Подгруппа проектов 001.02.01.599. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/16 до ул. Патриотов, 15а, протяженностью 36м																
Всего стоимость группы проектов			1 325													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325
Подгруппа проектов 001.02.01.600. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Ульяны Громовой, ба, протяженностью 4м																
Всего стоимость группы проектов			147													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Подгруппа проектов 001.02.01.601. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/10 до ТК6/11, протяженностью 16м																
Всего стоимость группы проектов			589													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Подгруппа проектов 001.02.01.602. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/11 до ул. Сергея Тюленина, 1, протяженностью 77м																
Всего стоимость группы проектов			2 833													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833
Подгруппа проектов 001.02.01.603. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/12 до ул. Сергея Тюленина, 5б, протяженностью 33м																
Всего стоимость группы проектов			1 214													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214
Подгруппа проектов 001.02.01.604. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/11 до ул. Сергея Тюленина, 3, протяженностью 37м																
Всего стоимость группы проектов			1 362													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362
Подгруппа проектов 001.02.01.605. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/12 до ул. Сергея Тюленина, 5, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.606. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/4 до ТК6/1, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 717													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717
Подгруппа проектов 001.02.01.607. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/2 до ул. Ульяны Громовой, 8, протяженностью 8м																
Всего стоимость группы проектов			294													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Подгруппа проектов 001.02.01.608. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Ульяны Громовой, 6, протяженностью 3м																
Всего стоимость группы проектов			110													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.622. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/3, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.623. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ТК3/4, протяженностью 44м																
Всего стоимость группы проектов			1 619													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619
Подгруппа проектов 001.02.01.624. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/27, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.625. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/4 до ТК-72/5, протяженностью 42м																
Всего стоимость группы проектов			1 803													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803
Подгруппа проектов 001.02.01.626. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК3/4, протяженностью 12м																
Всего стоимость группы проектов			442													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
Подгруппа проектов 001.02.01.627. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/8 до ТК-72/9, протяженностью 96м																
Всего стоимость группы проектов			3 533													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533	3 533
Подгруппа проектов 001.02.01.628. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/9, протяженностью 77м																
Всего стоимость группы проектов			2 833													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833	2 833
Подгруппа проектов 001.02.01.629. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/10 до ул. Веры Волошиной, 16, протяженностью 18м																
Всего стоимость группы проектов			662													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662
Подгруппа проектов 001.02.01.630. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК-72/9, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
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																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.632. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Веры Волошиной, 14, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
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																
Всего стоимость группы проектов			3 128													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128	3 128
Подгруппа проектов 001.02.01.634. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/3 до ТК6/4, протяженностью 67м																
Всего стоимость группы проектов			2 466													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466	2 466
Подгруппа проектов 001.02.01.635. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. 1-я Линия, 6а, протяженностью 32м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			1 178													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
Подгруппа проектов 001.02.01.636. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.637. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ТК-72/10, протяженностью 25м																
Всего стоимость группы проектов			920													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920
Подгруппа проектов 001.02.01.638. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до магазинов "Акватория", протяженностью 15м																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.639. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/7, протяженностью 52м																
Всего стоимость группы проектов			1 914													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914	1 914
Подгруппа проектов 001.02.01.640. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Веры Волошиной, 13, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.641. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/15 до ул. Патриотов, 15, протяженностью 17м																
Всего стоимость группы проектов			626													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
Подгруппа проектов 001.02.01.642. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/13 до ТК6/12, протяженностью 57м																
Всего стоимость группы проектов			2 098													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098
Подгруппа проектов 001.02.01.643. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/15 до ТК6/14, протяженностью 68м																
Всего стоимость группы проектов			2 502													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Подгруппа проектов 001.02.01.644. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/14 до ТК6/13, протяженностью 47м																
Всего стоимость группы проектов			1 730													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Подгруппа проектов 001.02.01.645. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/13 до ул. Сергея Тюленина, 7, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.646. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/13 до ул. Сергея Тюленина, 5а, протяженностью 16м																
Всего стоимость группы проектов			589													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Подгруппа проектов 001.02.01.647. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 от ТК6/14, протяженностью 14м																
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
Подгруппа проектов 001.02.01.648. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №2 до ул. Патриотов, 17, протяженностью 6м																
Всего стоимость группы проектов			221													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.662. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК33/4 до Соцприют, протяженностью 68м																
Всего стоимость группы проектов			2 502													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Подгруппа проектов 001.02.01.663. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК 33/1 до ул. Инициативная, 81, протяженностью 34м																
Всего стоимость группы проектов			1 251													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251
Подгруппа проектов 001.02.01.664. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК 33/1 до ТК 33/1а, протяженностью 44м																
Всего стоимость группы проектов			1 619													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619	1 619
Подгруппа проектов 001.02.01.665. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК 33/1а до ул. Инициативная, 83, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.666. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК 33/1 до ТК33/2, протяженностью 58м																
Всего стоимость группы проектов			2 134													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134	2 134
Подгруппа проектов 001.02.01.667. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК33/2, протяженностью 48м																
Всего стоимость группы проектов			1 766													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766	1 766
Подгруппа проектов 001.02.01.668. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 до ул. Инициативная, 81а, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.669. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК 33/1а до ТК 33/1б, протяженностью 47м																
Всего стоимость группы проектов			1 730													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730	1 730
Подгруппа проектов 001.02.01.670. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от ТК 33/1б до ул. Инициативная, 85, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.671. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 до ул. Инициативная, 87а, протяженностью 17м																
Всего стоимость группы проектов			626													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
Подгруппа проектов 001.02.01.672. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 до ул. Спартака, 12, протяженностью 32м																
Всего стоимость группы проектов			1 178													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
Подгруппа проектов 001.02.01.673. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №5 от персп. ЦТП 5 до ТК 33/1, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.674. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-22 до ТК 17-23, протяженностью 55м																
Всего стоимость группы проектов			2 024													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Подгруппа проектов 001.02.01.675. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-23 до ул. Иркутская, 34, протяженностью 25м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			1 104													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Подгруппа проектов 001.02.01.716. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-19, протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.717. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р. Пионерский, 38, протяженностью 18м																
Всего стоимость группы проектов			662													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662
Подгруппа проектов 001.02.01.718. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от У-9, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.719. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ул. Гагарина, 61, протяженностью 30м																
Всего стоимость группы проектов			1 104													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Подгруппа проектов 001.02.01.720. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до точки "А", протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.721. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от точки "А" до ТК 17-22, протяженностью 53м																
Всего стоимость группы проектов			1 950													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950
Подгруппа проектов 001.02.01.722. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3, протяженностью 35м																
Всего стоимость группы проектов			1 288													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
Подгруппа проектов 001.02.01.723. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до 1 т/у, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.724. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до 2 т/у, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.725. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-20 до ул. Гвардейская, 74, протяженностью 50м																
Всего стоимость группы проектов			1 840													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
Подгруппа проектов 001.02.01.726. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ул. Гвардейская, 79, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.727. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-19*, протяженностью 130м																
Всего стоимость группы проектов			4 784													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784	4 784
Подгруппа проектов 001.02.01.728. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от У-7 до У-8, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.729. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от У-8 до У-9, протяженностью 20.64м																
Всего стоимость группы проектов			760													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Подгруппа проектов 001.02.01.730. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-19 до ТК 17-19*, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.731. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3, протяженностью 29м																
Всего стоимость группы проектов			1 067													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067
Подгруппа проектов 001.02.01.732. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до Д/к №7, протяженностью 55м																
Всего стоимость группы проектов			2 024													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Подгруппа проектов 001.02.01.733. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21а, протяженностью 30м																
Всего стоимость группы проектов			1 104													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Подгруппа проектов 001.02.01.734. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 44а, протяженностью 15м																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.735. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17а, протяженностью 4м																
Всего стоимость группы проектов			147													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Подгруппа проектов 001.02.01.736. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 54, протяженностью 62.6м																
Всего стоимость группы проектов			2 304													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304	2 304
Подгруппа проектов 001.02.01.737. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от т.Б до т.Г, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.738. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17а до ТК-17-21/1, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.739. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от т.А до т.Б, протяженностью 32м																
Всего стоимость группы проектов			1 178													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
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																
Всего стоимость группы проектов			107													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
Подгруппа проектов 001.02.01.741. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.742. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 45, протяженностью 15м																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.743. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21 до ТК-17а, протяженностью 79м																
Всего стоимость группы проектов			2 907													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907	2 907
Подгруппа проектов 001.02.01.744. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17а до б-р Пионерский, 54а, протяженностью 7м																
Всего стоимость группы проектов			258													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Подгруппа проектов 001.02.01.745. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от т.Б до б-р Пионерский, 48, протяженностью 13.1м																
Всего стоимость группы проектов			482													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482
Подгруппа проектов 001.02.01.746. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ТК 17-21*, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.747. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21* до ул. Сибиряков-Гвардейцев, 192, протяженностью 50м																
Всего стоимость группы проектов			1 840													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
Подгруппа проектов 001.02.01.748. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21 до б-р Пионерский, 43а, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.749. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21(*), протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.750. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 47, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.751. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до б-р Пионерский, 47а, протяженностью 15м																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.752. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до т.А, протяженностью 21.4м																
Всего стоимость группы проектов			787													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
Подгруппа проектов 001.02.01.753. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/1 до б-р Пионерский, 52, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.754. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/1 до ТК-17-21/2, протяженностью 22м																
Всего стоимость группы проектов			810													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
Подгруппа проектов 001.02.01.755. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/2 до б-р Пионерский, 52а, протяженностью 14м																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			515													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
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																
Всего стоимость группы проектов			552													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552
Подгруппа проектов 001.02.01.757. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21а до ул. Трофимова, 45а, протяженностью 20м																
Всего стоимость группы проектов			736													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Подгруппа проектов 001.02.01.758. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК 17-21а, протяженностью 36м																
Всего стоимость группы проектов			1 325													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325
Подгруппа проектов 001.02.01.759. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ул. Трофимова, 45																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.01.760. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3, протяженностью 2м																
Всего стоимость группы проектов			74													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Подгруппа проектов 001.02.01.761. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 до ул. Трофимова, 45, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
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																
Всего стоимость группы проектов			2 171													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171
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																
Всего стоимость группы проектов			2 171													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171	2 171
Подгруппа проектов 001.02.01.764. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от ТК-17-21/1, протяженностью 8м																
Всего стоимость группы проектов			294													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Подгруппа проектов 001.02.01.765. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №3 от персп. ЦТП -1 до ТК 17-19, протяженностью 1м																
Всего стоимость группы проектов			37													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Подгруппа проектов 001.02.01.766. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-1 до ТК33-2, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.767. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-2 до ул. Рукавишников, 44, протяженностью 27м																
Всего стоимость группы проектов			994													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
Подгруппа проектов 001.02.01.768. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-3 до ул. Рукавишников, 42, протяженностью 11м																
Всего стоимость группы проектов			405													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.01.782. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-15 до ул. Чкалова, 25, протяженностью 12м																
Всего стоимость группы проектов			442													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
Подгруппа проектов 001.02.01.783. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-15 до ул. Чкалова, 23, протяженностью 46м																
Всего стоимость группы проектов			1 693													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693
Подгруппа проектов 001.02.01.784. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-2 до ТК33-3, протяженностью 70м																
Всего стоимость группы проектов			2 576													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576	2 576
Подгруппа проектов 001.02.01.785. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-5 до ул. Рукавишников, 36, протяженностью 40м																
Всего стоимость группы проектов			1 472													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Подгруппа проектов 001.02.01.786. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК III-15 до ТК33-1, протяженностью 115м																
Всего стоимость группы проектов			4 232													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232	4 232
Подгруппа проектов 001.02.01.787. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-16 до ул. Сарыгина, 17, протяженностью 13м																
Всего стоимость группы проектов			478													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Подгруппа проектов 001.02.01.788. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-16 до ТК33-17, протяженностью 33м																
Всего стоимость группы проектов			1 214													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214
Подгруппа проектов 001.02.01.789. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-17 до ул. Сарыгина, 19, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.790. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-17 до ТК33-18, протяженностью 45м																
Всего стоимость группы проектов			1 656													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656
Подгруппа проектов 001.02.01.791. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-18 до ул. Сарыгина, 21, протяженностью 10м																
Всего стоимость группы проектов			368													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
Подгруппа проектов 001.02.01.792. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от ТК33-16 до ТК III-15, протяженностью 45м																
Всего стоимость группы проектов			1 656													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656	1 656
Подгруппа проектов 001.02.01.793. Прокладка внутриквартальных сетей ГВС для перспективных ЦТП №4 от персп. ЦТП-4 до ТК33-16, протяженностью 5м																
Всего стоимость группы проектов			184													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Подгруппа проектов 001.02.02.000 Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																
Всего стоимость группы проектов	0	43 967	51 312	137 226	0	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	232 506
Подгруппа проектов 001.02.02.794. Строительство участка тепловой сети 2ДУ100мм протяженностью 180м от тепловой камеры УТ-«Б» до теплового узла котельной АО «Кемеровское ДРСУ», строительство узла смешения																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			1 210	11 322												
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	12 532
Подгруппа проектов 001.02.02.795. Строительство участка тепловой сети 2Ду70мм протяженностью 300м от существующей тепловой сети до теплового узла котельной №47, строительство узла смешения																
Всего стоимость группы проектов			1 601	14 985												
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	16 586
Подгруппа проектов 001.02.02.796. Строительство участка тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 450м																
Всего стоимость группы проектов			4 749	44 450												
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	49 199
Подгруппа проектов 001.02.02.797. Строительство участка тепловой сети Ду250мм протяженностью 110 м по трассе от ПАВ2 до тепловой камеры УТ-4 и узла смешения																
Всего стоимость группы проектов			1 495	13 997												
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	15 492
Подгруппа проектов 001.02.02.798. Строительство участка тепловой сети 2Ду300мм протяженностью 647 м от ТК-80а/3 до квартала Дружбы, 30, строительство узла смешения																
Всего стоимость группы проектов			5 606	52 472												
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	58 078
Подгруппа проектов 001.02.02.799. Подключение ОКС ОГЦ (Зона II) с замещением котельной НФС-1 с общей ТН 9.62 Гкал/час																
Всего стоимость группы проектов		43 967	36 651													
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	80 618
Подгруппа проектов 001.02.03.000 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																
Всего стоимость группы проектов	0	34 430	0	16 160	88 250	562 640	562 640	562 640	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	34 430	34 430	50 590	138 840	701 480	1 264 120	1 826 760	1 826 760	1 826 760	1 826 760	1 826 760	1 826 760	1 826 760	1 826 760	1 826 760
Подгруппа проектов 001.02.03.800. От ТК21/1 до ТК-21/5																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.801. От НО-57а до НО-59																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.802. От НО-59 до НО-60																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.803. От НО-60 до НО-61																
Всего стоимость группы проектов							уточняется проектом									
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.804. От НО-61 до НО-63																
Всего стоимость группы проектов								уточняется проектом								
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.805. От НО-63 до НО-64																
Всего стоимость группы проектов									уточняется проектом							
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.806. от НЦО-12 до КСЗ-1 2Ду700																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов		34 430														
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	34 430
Подгруппа проектов 001.02.03.807. от ТК-16 до ТК-17 2Ду1000																
Всего стоимость группы проектов				11 480												
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	11 480
Подгруппа проектов 001.02.03.808. от ТК-30 до НО-31 2Ду700																
Всего стоимость группы проектов					23 950											
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	23 950
Подгруппа проектов 001.02.03.809. Пр. Кузнецкий 174																
Всего стоимость группы проектов				0												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.03.810. Вывод на поверхность трубопроводов 2Ду700 от БУ-4 НК ТЭЦ до ТК-4 на территории «АЗОТ»																
Всего стоимость группы проектов				4 680												
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	4 680
Подгруппа проектов 001.02.03.811. от УТ-III-31 до НО-36 2Ду500																
Всего стоимость группы проектов					64 300											
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	64 300
Подгруппа проектов 001.02.03.812. Строительство тепловой сети от КемГРЭС до ПНС-11(2Ду800 6100м)																
Всего стоимость группы проектов						562 640	562 640	562 640								
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	1 687 920
Подгруппа проектов 001.02.04.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0	139 075	714 168	43 020	43 020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	139 075	853 243	896 263	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283	939 283
Подгруппа проектов 001.02.04.813. Реконструкция тепловой сети № IV на участке от НЩО-40 до ПНС-8 с изменением способа прокладки с надземного на подземный и увеличением диаметра с 2Ду800мм на 2Ду1000мм (2Ду1000 -1242м)																
Всего стоимость группы проектов			543 653													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653	543 653
Подгруппа проектов 001.02.04.814. Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м)																
Всего стоимость группы проектов			31 440													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440	31 440
Подгруппа проектов 001.02.04.815. Реконструкция тепловой сети по подающему трубопроводу от ПНС-11 до ТК-IV-72 с Ду700 на Ду800, протяженностью 1400м																
Всего стоимость группы проектов				36 540	36 540											
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	36 540	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080	73 080
Подгруппа проектов 001.02.04.816. Реконструкция тепловой сети от ТК-188 до ТК-24 пр.Химиков с 2Ду700 на 2Ду800																
Всего стоимость группы проектов		139 075	139 075													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		139 075	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150	278 150
Подгруппа проектов 001.02.04.817. Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м																
Всего стоимость группы проектов				6 480	6 480											
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	6 480	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960	12 960
Подгруппа проектов 001.02.06.000 Строительство новых насосных станций																
Всего стоимость группы проектов	0	0	67 923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923	67 923
Подгруппа проектов 001.02.06.818. Строительство ЦТП в районе зданий по ул. Павленко 11, 13																
Всего стоимость группы проектов			26 070													
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	26 070
Подгруппа проектов 001.02.06.819. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Патриотов и ул. Ульяны Громовой																
Всего стоимость группы проектов			35 731													
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	35 731
Подгруппа проектов 001.02.06.820. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Гагарина и ул. Пионерский бульвар																
Всего стоимость группы проектов			2 023													
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	2 023
Подгруппа проектов 001.02.06.821. Строительство ЦТП в районе здания по ул. Сарыгина 13																
Всего стоимость группы проектов			4 100													
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	4 100
Подгруппа проектов 001.02.07.000 Реконструкция насосных станций																
Всего стоимость группы проектов	0	0	1 346 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685	1 346 685
Подгруппа проектов 001.02.07.822. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП №2 кв. К)																
Всего стоимость группы проектов			8 172													
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	8 172
Подгруппа проектов 001.02.07.823. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП 31 мкр 31, ул. Шубина, 76)																
Всего стоимость группы проектов			1 857													
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	1 857
Подгруппа проектов 001.02.07.824. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-14, ул. Двужильного, 32)																
Всего стоимость группы проектов			48 235													
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	48 235
Подгруппа проектов 001.02.07.825. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП -52, ул. Сибиряков Гвардейцев, 21)																
Всего стоимость группы проектов			17 586													
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	17 586
Подгруппа проектов 001.02.07.826. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП ФПК)																
Всего стоимость группы проектов			30 277													
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	30 277
Подгруппа проектов 001.02.07.827. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-60, пр. Молодежный, 7)																
Всего стоимость группы проектов			99 422													
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	99 422
Подгруппа проектов 001.02.07.828. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-59, ул. Свободы, 14, кв. 59)																
Всего стоимость группы проектов			110 868													
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	110 868
Подгруппа проектов 001.02.07.829. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-52/2, ул. Мичуринна)																
Всего стоимость группы проектов			23 692													
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	23 692

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.07.830. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-10, ул. В.Волошиной, 26)																
Всего стоимость группы проектов			25 959													
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	25 959
Подгруппа проектов 001.02.07.831. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-36 кв.26, пр. Московский,9)																
Всего стоимость группы проектов			15 161													
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	15 161
Подгруппа проектов 001.02.07.832. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-26 пр. Октябрьский,46)																
Всего стоимость группы проектов			14 954													
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	14 954
Подгруппа проектов 001.02.07.833. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-1в кв.15-3)																
Всего стоимость группы проектов			20 396													
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	20 396
Подгруппа проектов 001.02.07.834. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-44 кв.18, пр. Ленинградский,12)																
Всего стоимость группы проектов			22 976													
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	22 976
Подгруппа проектов 001.02.07.835. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-43, кв.18, пр. Октябрьский,80)																
Всего стоимость группы проектов			30 408													
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	30 408
Подгруппа проектов 001.02.07.836. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-27 кв.27, пр. Ленинградский,24)																
Всего стоимость группы проектов			24 414													
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	24 414
Подгруппа проектов 001.02.07.837. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-36 кв.27, пр. Ленина,164)																
Всего стоимость группы проектов			28 450													
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	28 450
Подгруппа проектов 001.02.07.838. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-60 кв.23, пр. Химиков,19)																
Всего стоимость группы проектов			23 761													
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	23 761
Подгруппа проектов 001.02.07.839. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-59 кв.23, бульвар Строителей,40)																
Всего стоимость группы проектов			17 285													
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	17 285
Подгруппа проектов 001.02.07.840. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-1 кв.25, бульвар Строителей,46)																
Всего стоимость группы проектов			24 583													
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	24 583
Подгруппа проектов 001.02.07.841. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП-2, кв.25, пр. Ленинградский,47в)																
Всего стоимость группы проектов			25 923													
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	25 923
Подгруппа проектов 001.02.07.842. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (КРП-24, пр. Ленинградский,32г)																
Всего стоимость группы проектов			173 452													
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	173 452
Подгруппа проектов 001.02.07.843. Реконструкция ЦТП для нужд ОВ (ЦТП кв.29, б-р Строителей, 43)																

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов			6 470													
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	6 470
Подгруппа проектов 001.02.07.844. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП №2 кв. К)																
Всего стоимость группы проектов			2 061													
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	2 061
Подгруппа проектов 001.02.07.845. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП 31 мкр 31, ул. Шубина, 76)																
Всего стоимость группы проектов			3 735													
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	3 735
Подгруппа проектов 001.02.07.846. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-14, ул. Двужильного, 32)																
Всего стоимость группы проектов			47 998													
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	47 998
Подгруппа проектов 001.02.07.847. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП -52, ул. Сибиряков Гвардейцев, 21)																
Всего стоимость группы проектов			11 222													
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	11 222
Подгруппа проектов 001.02.07.848. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП ФПК)																
Всего стоимость группы проектов			15 355													
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	15 355
Подгруппа проектов 001.02.07.849. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-60 , пр. Молодежный, 7)																
Всего стоимость группы проектов			50 851													
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	50 851
Подгруппа проектов 001.02.07.850. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-59, ул. Свободы, 14, кв. 59)																
Всего стоимость группы проектов			63 714													
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	63 714
Подгруппа проектов 001.02.07.851. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-52/2 , ул. Мичурина)																
Всего стоимость группы проектов			17 540													
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	17 540
Подгруппа проектов 001.02.07.852. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-10 , ул. В.Волошиной, 26)																
Всего стоимость группы проектов			14 962													
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	14 962
Подгруппа проектов 001.02.07.853. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-36 кв.26,пр. Московский,9)																
Всего стоимость группы проектов			7 213													
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	7 213
Подгруппа проектов 001.02.07.854. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-26 пр. Октябрьский,46)																
Всего стоимость группы проектов			12 601													
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	12 601
Подгруппа проектов 001.02.07.855. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-1в кв.15-3)																
Всего стоимость группы проектов			10 630													
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	10 630
Подгруппа проектов 001.02.07.856. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-44 кв.18, пр. Ленинградский,12)																
Всего стоимость группы проектов			15 355													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	15 355
Подгруппа проектов 001.02.07.857. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-43, кв.18,пр. Октябрьский,80)																
Всего стоимость группы проектов			18 024													
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	18 024
Подгруппа проектов 001.02.07.858. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-27 кв.27,пр. Ленинградский,24)																
Всего стоимость группы проектов			19 979													
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	19 979
Подгруппа проектов 001.02.07.859. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-36 кв.27. пр. Ленина,164)																
Всего стоимость группы проектов			14 081													
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	14 081
Подгруппа проектов 001.02.07.860. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-60 кв.23,пр. Химиков,19)																
Всего стоимость группы проектов			15 117													
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	15 117
Подгруппа проектов 001.02.07.861. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-59 кв.23, бульвар Строителей,40)																
Всего стоимость группы проектов			10 756													
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	10 756
Подгруппа проектов 001.02.07.862. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-1 кв.25,бульвар Строителей,46)																
Всего стоимость группы проектов			19 223													
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	19 223
Подгруппа проектов 001.02.07.863. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП-2, кв.25,пр. Ленинградский,47в)																
Всего стоимость группы проектов			18 621													
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	18 621
Подгруппа проектов 001.02.07.864. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (КРП-24, пр. Ленинградский,32г)																
Всего стоимость группы проектов			88 019													
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	88 019
Подгруппа проектов 001.02.07.865. Реконструкция ЦТП для нужд ГВС (ЦТП кв.29, б-р Строителей, 43)																
Всего стоимость группы проектов			3 932													
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	3 932
Подгруппа проектов 001.02.07.866. Строительство ЦТП в районе зданий по ул. Павленко 11, 13																
Всего стоимость группы проектов			26 070													
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	26 070
Подгруппа проектов 001.02.07.867. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Патриотов и ул. Ульяны Громовой																
Всего стоимость группы проектов			35 731													
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	35 731
Подгруппа проектов 001.02.07.868. Строительство ЦТП в районе пересечения ул. Гагарина и ул. Пионерский бульвар																
Всего стоимость группы проектов			2 023													
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	2 023
Подгруппа проектов 001.02.07.869. Строительство ЦТП в районе здания по ул. Сарыгина 13																
Всего стоимость группы проектов			4 100													
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	4 100

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 001.02.07.870. Строительство ЦТП в районе зданий по адресу ул. Инициативная, 81 и ул. Инициативная, 83																
Всего стоимость группы проектов			3 470													
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	3 470
Проекты ЕТО N 002																
Всего стоимость проектов	0	8 249	148 589	250 970	5 252	5 462	7 161	7 448	7 746	8 055	6 702	6 970	7 249	7 539	7 840	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	8 249	156 838	407 808	413 060	418 523	425 684	433 132	440 878	448 933	455 636	462 606	469 854	477 393	485 233	485 233
Группа проектов 002.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них																
Всего стоимость проектов	0	8 249	148 589	250 970	5 252	5 462	7 161	7 448	7 746	8 055	6 702	6 970	7 249	7 539	7 840	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	8 249	156 838	407 808	413 060	418 523	425 684	433 132	440 878	448 933	455 636	462 606	469 854	477 393	485 233	485 233
Подгруппа проектов 002.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0	8 249	27 124	14 116	5 252	5 462	7 161	7 448	7 746	8 055	6 702	6 970	7 249	7 539	7 840	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	8 249	35 372	49 489	54 741	60 203	67 365	74 813	82 558	90 614	97 316	104 286	111 535	119 074	126 914	126 914
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)																
Всего стоимость группы проектов			3 278													
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	3 278
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)																
Всего стоимость группы проектов			105													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
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																
Всего стоимость группы проектов				376												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
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																
Всего стоимость группы проектов				376												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
Подгруппа проектов 002.02.01.5. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 1/1)																
Всего стоимость группы проектов		4 124														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124
Подгруппа проектов 002.02.01.6. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 1/2)																
Всего стоимость группы проектов		4 124														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124	4 124
Подгруппа проектов 002.02.01.7. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 1/3)																
Всего стоимость группы проектов			4 291													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291
Подгруппа проектов 002.02.01.8. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 2)																
Всего стоимость группы проектов			4 291													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291
Подгруппа проектов 002.02.01.9. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: пр. Шахтеров, 3)																
Всего стоимость группы проектов			4 291													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291	4 291
Подгруппа проектов 002.02.01.10. Подключение объекта: «Многokвартирный жилой дом» (адрес: мкрн. 11Б)																
Всего стоимость группы проектов				1 884	1 960	2 038	3 197	3 325	3 458	3 596	2 993	3 112	3 237	3 366	3 501	

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 884	3 844	5 882	9 078	12 403	15 861	19 457	22 449	25 561	28 798	32 164	35 665	35 665
Подгруппа проектов 002.02.01.11. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: мкрн. 11Б)																
Всего стоимость группы проектов				470	489	509	800	832	865	900	747	777	808	840	874	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	470	959	1 468	2 268	3 100	3 965	4 865	5 613	6 390	7 198	8 038	8 912	8 912
Подгруппа проектов 002.02.01.12. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: мкрн. 11В)																
Всего стоимость группы проектов				1 328	1 381	1 436	2 532	2 634	2 739	2 848	2 370	2 465	2 563	2 666	2 772	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 328	2 709	4 145	6 677	9 311	12 050	14 898	17 268	19 733	22 296	24 962	27 734	27 734
Подгруппа проектов 002.02.01.13. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: мкрн. 11В)																
Всего стоимость группы проектов				333	346	360	632	658	684	711	592	616	641	666	693	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	333	679	1 038	1 671	2 328	3 012	3 723	4 316	4 932	5 573	6 239	6 932	6 932
Подгруппа проектов 002.02.01.14. Подключение объекта: «Детский сад» (адрес: мкрн. 12А)																
Всего стоимость группы проектов				387												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
Подгруппа проектов 002.02.01.15. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Антипова)																
Всего стоимость группы проектов				1 632	862	896										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 632	2 494	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390	3 390
Подгруппа проектов 002.02.01.16. Подключение объекта: «Школа» (адрес: ул. Антипова)																
Всего стоимость группы проектов				1 445												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445	1 445
Подгруппа проектов 002.02.01.17. Подключение объекта: «Объекты СКБ» (адрес: ул. Антипова)																
Всего стоимость группы проектов				206	215	223										
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	206	421	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645
Подгруппа проектов 002.02.01.18. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: ул. Антипова / ул. Нахимова)																
Всего стоимость группы проектов				1 606												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606	1 606
Подгруппа проектов 002.02.01.19. Подключение объекта: «Многоквартирный жилой дом» (адрес: площадка пересечение ул. Мамонтова – ул. Ногинская – ул. Стволовая)																
Всего стоимость группы проектов			3 336	4 072												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	3 336	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408	7 408
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																
Всего стоимость группы проектов			7 531													
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	7 531
Подгруппа проектов 002.02.02.000 Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																
Всего стоимость группы проектов	0	0	8 375	127 234	0	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	135 609
Подгруппа проектов 002.02.02.21. 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																
Всего стоимость группы проектов			4 696	92 797												
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	97 494
Подгруппа проектов 002.02.02.22. Строительство участка тепловой сети 2ДУ150мм протяженностью 600м																
Всего стоимость группы проектов			3 679	34 436												
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	38 116

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 002.02.04.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0	0	109 620	109 620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	109 620	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240
Подгруппа проектов 002.02.04.23. Реконструкция тепловой сети ТМ-4 по подающему трубопроводу от КемТЭЦ до НО-IV-28 с Ду700 на Ду800, протяженностью 4200м																
Всего стоимость группы проектов			109 620	109 620												
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	109 620	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240	219 240
Подгруппа проектов 002.02.06.000 Строительство новых насосных станций																
Всего стоимость группы проектов	0	0	3 470	0	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	3 470
Подгруппа проектов 002.02.06.24. Строительство ЦТП в районе зданий по адресу ул. Инициативная, 81 и ул. Инициативная, 83																
Всего стоимость группы проектов			3 470													
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	3 470
Проекты ЕТО N 004																
Всего стоимость проектов	0	1	6 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	1	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938
Группа проектов 004.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них																
Всего стоимость проектов	0	1	6 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	1	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938
Подгруппа проектов 004.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0	1	6 936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	1	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938	6 938
Подгруппа проектов 004.02.01.5. Строительство тепловой сети от ТК-9 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Пограничная, 12)																
Всего стоимость группы проектов		1														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Подгруппа проектов 004.02.01.6. Строительство тепловой сети от участка УТ 3/35 - УТ 3а/35 до границы земельного участка, на котором расположен подключаемый объект (ул. Антипова, 13)																
Всего стоимость группы проектов		1														
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Подгруппа проектов 004.02.01.7. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ3/11 (ГВС) до Стационар ул. Рутгерса, 18 (ГВС), протяженность 31м																
Всего стоимость группы проектов			1 355													
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	1 355
Подгруппа проектов 004.02.01.8. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ2/11 (ГВС) до УТ3/11 (ГВС), протяженность 3м																
Всего стоимость группы проектов			133													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Подгруппа проектов 004.02.01.9. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ3/11 (ГВС) до Врезка ТК2/11, протяженность 51м																
Всего стоимость группы проектов			2 257													
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	2 257
Подгруппа проектов 004.02.01.10. Прокладка сетей ГВС ЦТП от Врезка ТК2/11 до Хоз-блок, гаражи ул. Рутгерса, 18 (ГВС), протяженность 49м																
Всего стоимость группы проектов			2 168													
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	2 168
Подгруппа проектов 004.02.01.11. Прокладка сетей ГВС ЦТП от УТ2/11 (ГВС) до Пищеблок ул. Рутгерса, 18 (ГВС), протяженность 6м																
Всего стоимость группы проектов			267													

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Подгруппа проектов 004.02.01.12. Прокладка сетей ГВС ЦТП от Водомер ГВС до УТ2/11 (ГВС), протяженность 17м																
Всего стоимость группы проектов			755													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755
Проекты ЕТО N 005																
Всего стоимость проектов	0	41 782	123 277	87 599	6 100	3 784	3 784	2 746	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	41 782	165 058	252 657	258 757	262 541	266 326	269 071	269 071	269 071	269 071	269 071	269 071	269 071	269 071	269 071
Группа проектов 005.01.00.000 Источники теплоснабжения																
Всего стоимость проектов	0	41 782	56 485	72 587	6 100	3 784	3 784	2 746	0	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	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268
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																
Всего стоимость группы проектов	0	41 782	56 485	72 587	6 100	3 784	3 784	2 746	0	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	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268	187 268
Подгруппа проектов 005.01.8.1. Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки																
Всего стоимость группы проектов		14 659	10 139	9 533	6 100	3 784	3 784									
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	48 000
Подгруппа проектов 005.01.8.2. Проектирование и установка АСУ ТП на котельной №8, ж.р. Кедровка																
Всего стоимость группы проектов		27 122	46 346	63 054												
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	136 523
Подгруппа проектов 005.01.8.3. Реконструкция системы ХВО и насосной группы																
Всего стоимость группы проектов								1 373								
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373
Подгруппа проектов 005.01.8.4. Реконструкция тягодутьевых машин котлоагрегатов № 1, 2, 3																
Всего стоимость группы проектов								1 373								
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	0	0	0	0	0	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373	1 373
Группа проектов 005.02.00.000 Тепловые сети и сооружения на них																
Всего стоимость проектов	0	0	66 791	15 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0	0	66 791	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803	81 803
Подгруппа проектов 005.02.01.000 Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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																
Всего стоимость группы проектов		уточняется проектом	уточняется проектом													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.01.6. Строительство теплотрассы по ул. Просторная от существующей тепловой сети в районе жилого дома №12 по ул. Стахановская																
Всего стоимость группы проектов		уточняется проектом	уточняется проектом													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.01.7. Строительство теплотрассы от существующей тепловой сети до границы земельного участка по ул. Разрезовская, №19А (по екселю от Иванова 21.08.2020)																
Всего стоимость группы проектов		уточняется проектом	уточняется проектом													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подгруппа проектов 005.02.04.000 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	0	0	41 284	15 012	0	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	56 296
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																
Всего стоимость группы проектов			3 340													
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	3 340
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																
Всего стоимость группы проектов			6 480													
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	6 480
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																
Всего стоимость группы проектов			3 996													
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	3 996
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																
Всего стоимость группы проектов			9 000													
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	9 000
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																
Всего стоимость группы проектов			13 824													
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	13 824
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																
Всего стоимость группы проектов			4 644													
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	4 644
Подгруппа проектов 005.02.04.14. Реконструкция тепловых сетей отТК 2-12 до до жилого дома Нагорная № 31, протяженностью определяется проектом																
Всего стоимость группы проектов				4 536												
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	4 536
Подгруппа проектов 005.02.04.15. Реконструкция тепловых сетей отТК-16 до ТК-14, протяженностью 60м																
Всего стоимость группы проектов				6 480												
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	6 480
Подгруппа проектов 005.02.04.16. Реконструкция тепловых сетей отТК-14 до ТК-13а, протяженностью 37м																
Всего стоимость группы проектов				3 996												
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	3 996
Подгруппа проектов 005.02.07.000 Реконструкция насосных станций																
Всего стоимость группы проектов	0	0	25 507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507
Подгруппа проектов 005.02.07.17. Установка ИТП у потребителей ж.р. Промышленновский (котельная №9)																
Всего стоимость группы проектов			25 507													
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507

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 2020-2034 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 ППР последующего периода по отношению к предыдущему и базовому устанавливались в соответствии с формулой (4.1):

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

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
Всего	0,30	0,30

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):

$$Ц_{пг,i+1} = Ц_{пг,i} \times I_{пг,i+1}. \quad (4.2)$$

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):

$$Ц_{пт,i+1} = Ц_{пт,i} \times I_{пт,i+1}. \quad (4.3)$$

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

$$Ц_{ээ,i+1} = Ц_{ээ,i} \times I_{ээ,i+1}. \quad (4.4)$$

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

$$Ц_{тэ,i+1} = Ц_{тэ,i} \times I_{тэ,i+1}. \quad (4.5)$$

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 2021 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	2034
Электрическая мощность	МВт																			
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт																			
Располагаемая электрическая мощность	МВт																			
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год																			
Электрическая энергия	тыс. МВт-ч																			
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч			1915	2212,05															
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч																			
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч			1639,28	1906,98															
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч			275,73	308,08															
<i>то же, %</i>	%			7,97	7,30															
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч			152,65	161,44															
<i>то же, %</i>	%			6,43	6,63															
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч			123,08	146,64															
УРУТ на отпущенную электрическую энергию																				
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т																			
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	кг у.т/кВт-ч																			
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																				
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч																			
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч																			
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч																			
ПВК	Гкал/ч																			
РОУ	Гкал/ч																			
прочие (пусковые)	Гкал/ч																			
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч																			
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год																			
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год																			

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тепловая энергия																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал			2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84	2357,84
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал																			
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал																			
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал			30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
<i>то же, %</i>	%			1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал																			
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал																			
Потребность в топливе	тыс. т у.т.																			
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.			944,65	1037,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на отпущенную электрическую энергию		тыс. т у.т.		595,22	646,27															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.																			
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.																			
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.																			
на отпущенную тепловую энергию		тыс. т у.т.		349,43	391,4															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.																			
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.																			
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.																			
По видам топлива	тыс. т у.т.			944,65	1037,67															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.			802,01	880,99															
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.			3,78	4,15															
<i>газ коксовый</i>	тыс. т у.т.			138,86	152,54															
Цены на топливо																				
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.			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	3 540,17
<i>среднегодовая цена - газ коксовый</i>	руб./т у.т.			1 272,95	1 316,30	1 379,15	1 435,88	1 493,46	1 553,28	1 615,38	1 679,95	1 747,11	1 816,95	1 889,59	1 965,12	2 043,68	2 125,38	2 210,34	2 298,71	2 390,60
<i>среднегодовая цена - уголь</i>	руб./т у.т.			1 990,52	2 088,13	2 173,98	2 261,59	2 357,21	2 458,90	2 570,10	2 686,34	2 807,83	2 934,81	3 067,54	3 206,27	3 351,27	3 502,83	3 661,25	3 826,83	3 999,90
<i>среднегодовая цена - природный газ</i>	руб./т у.т.			4 645,02	4 606,44	4 854,76	5 086,58	5 295,78	5 508,17	5 728,80	5 957,81	6 195,98	6 443,67	6 701,26	6 969,15	7 247,75	7 537,49	7 838,81	8 152,17	8 478,06
Расчет НВВ																				
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	722 149
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	44 699
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	296 677
<i>услуги по водоснабжению</i>	тыс. руб.																			
<i>услуги по подрядному ремонту</i>	тыс. руб.																			
<i>услуги по пуско-наладке</i>	тыс. руб.																			
<i>расходы по испытаниям и опытам</i>	тыс. руб.																			
Вспомогательные материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.																			
<i>ремонт</i>	тыс. руб.																			
<i>эксплуатация</i>	тыс. руб.																			
<i>вода на технологические цели</i>	тыс. руб.																			
<i>плата за пользование водными объектами</i>	тыс. руб.																			
Энергия всех видов со стороны	тыс. руб.																			
<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	тыс. руб.																			
<i>энергия на производственные нужды</i>	тыс. руб.																			
Топливо	тыс. руб.	691 737	579 497	662 403	776 833	746 701	803 887	857 065	911 024	972 603	1 029 758	1 090 750	1 154 754	1 220 680	1 281 356	1 344 563	1 409 096	1 482 969	1 552 626	1 621 995

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	201 451
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	2 590
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	164 583	146 748	147 521	149 424	149 424	149 424	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505
<i>от основных фондов новых проектов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>	<i>2 081</i>
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	111 416	118 078	47 734	58 634	87 756	90 630	94 991	98 031	101 188	104 473	107 891	111 448	115 150	119 001	123 007	127 176	131 514	136 027	140 722
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1 714 515	1 617 229	1 652 296	1 696 673	1 716 627	1 806 171	1 896 281	1 984 941	2 082 541	2 177 159	2 277 114	2 381 641	2 489 712	2 594 220	2 703 014	2 814 959	2 938 142	3 059 083	3 181 789
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1 714 515	1 617 229	1 652 296	1 696 673	1 716 627	1 806 171	1 896 281	1 984 941	2 082 541	2 177 159	2 277 114	2 381 641	2 489 712	2 594 220	2 703 014	2 814 959	2 938 142	3 059 083	3 181 789
Прибыль	тыс. руб.	836	52 461	59 989	49 721	46 177	48 001	49 960	51 916	53 946	56 058	58 254	60 538	62 914	65 385	67 954	70 627	73 406	76 297	79 303
<i>на капитальные вложения</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>	<i>0</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>836</i>	<i>52 461</i>	<i>59 989</i>	<i>49 721</i>	<i>46 177</i>	<i>48 001</i>	<i>49 960</i>	<i>51 916</i>	<i>53 946</i>	<i>56 058</i>	<i>58 254</i>	<i>60 538</i>	<i>62 914</i>	<i>65 385</i>	<i>67 954</i>	<i>70 627</i>	<i>73 406</i>	<i>76 297</i>	<i>79 303</i>
НВВ	тыс. руб.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 746 394	1 762 804	1 854 172	1 946 241	2 036 857	2 136 487	2 233 217	2 335 368	2 442 179	2 552 626	2 659 605	2 770 968	2 885 586	3 011 549	3 135 380	3 261 092
тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	695,95	717,33	735,62	752,78	822,16	835,63	857,28	880,18	903,40	931,71	960,93	991,57	1 024,23	1 062,03	1 101,59	1 143,52	1 184,64	1 230,65	1 279,99
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 746 394	1 762 804	1 854 172	1 946 241	2 036 857	2 136 487	2 233 217	2 335 368	2 442 179	2 552 626	2 659 605	2 770 968	2 885 586	3 011 549	3 135 380	3 261 092
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	695,95	717,33	735,62	752,78	822,16	835,63	857,28	880,18	903,40	931,71	960,93	991,57	1 024,23	1 062,03	1 101,59	1 143,52	1 184,64	1 230,65	1 279,99
Источники финансирования																				
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 501	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>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>	<i>64 501</i>
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 501	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>				0	0	64 501	0	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	0
Привлеченные средства	тыс. руб.			0	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	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	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	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 4.2.1-2 – Тарифно-балансовая модель котельной АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) 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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	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

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Ввод мощности	Гкал/ч																				
Вывод мощности	Гкал/ч																				
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет																				
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч																				
Собственные нужды	Гкал/ч																				
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч																				
Хозяйственные нужды	Гкал/ч																				
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч																				
Отопление	Гкал/ч																				
Вентиляция	Гкал/ч																				
ГВС	Гкал/ч																				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч																				
Доля резерва (от установленной мощности)	%																				
Резерв с N-1	Гкал/ч																				
Тепловая энергия																					
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал				2 349,69																
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал				29,76																
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал				2 319,93																
	тыс. Гкал																				
	тыс. Гкал																				
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал																				
<i>То же в %</i>	%																				
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	2 464,772	2 327,660	2 327,661	2 319,930	2 144,11	2 218,89	2 270,24	2 314,13	2 364,95	2 396,89	2 430,32	2 462,93	2 492,23	2 504,26	2 515,42	2 523,43	2 542,15	2 547,74	2 547,74	
<i>прямым потребителям</i>	тыс. Гкал				5,823																
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.			349,430	391,40																
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т./Гкал			148,200	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%																				
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал																				
Средневзвешенный КИТТ выработки	%																				
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%																				
Затраты на выработку тепловой энергии																					
Расходы на сырье и материалы	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	44 699	
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	281 349	291 626	300 258	402 178	414 066	430 786	448 078	466 033	484 669	504 051	524 208	545 171	566 973	589 646	613 226	637 749	663 252	689 776	717 360	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера,	тыс. руб.	27 347	28 346	29 185	29 372	30 240	31 461	32 724	34 035	35 397	36 812	38 284	39 815	41 407	43 063	44 785	46 576	48 439	50 376	52 390	

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
выполняемых по договорам со сторонними организациями																					
Затраты 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	201 451	
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	282 417	292 734	301 399	136 956	141 004	146 698	152 587	158 701	165 047	171 647	178 512	185 650	193 074	200 796	208 825	217 176	225 861	234 893	244 287	
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	293	304	312	944	972	1 011	1 052	1 094	1 138	1 183	1 230	1 280	1 331	1 384	1 439	1 497	1 557	1 619	1 684	
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	521	540	556	1 629	1 677	1 745	1 815	1 888	1 963	2 042	2 123	2 208	2 296	2 388	2 484	2 583	2 686	2 794	2 906	
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	112	115	120	125	130	135	140	146	152	158	164	171	178	185	192	200	
<i>другие</i>	<i>тыс. руб.</i>				<i>112</i>	<i>115</i>	<i>120</i>	<i>125</i>	<i>130</i>	<i>135</i>	<i>140</i>	<i>146</i>	<i>152</i>	<i>158</i>	<i>164</i>	<i>171</i>	<i>178</i>	<i>185</i>	<i>192</i>	<i>200</i>	
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	691 737	579 497	662 403	776 833	746 701	803 887	857 065	911 024	972 603	1 029 758	1 090 750	1 154 754	1 220 680	1 281 356	1 344 563	1 409 096	1 482 969	1 552 626	1 621 995	
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	37 857	39 240	40 402	34 108	35 116	36 534	38 001	39 524	41 104	42 748	44 457	46 235	48 084	50 007	52 007	54 087	56 250	58 499	60 838	
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	164 583	146 748	147 521	149 424	149 424	149 424	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	151 505	
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>164 583</i>	<i>146 748</i>	<i>147 521</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	<i>149 424</i>	
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>					0	0	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	56 195	49 182	49 058	45 778	46 570	47 685	50 211	51 362	52 558	53 804	55 102	56 454	57 861	59 326	60 852	62 441	64 095	65 817	67 610	
<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>	<i>993</i>	<i>1 324</i>	<i>726</i>	<i>1 201</i>	<i>1 237</i>	<i>1 286</i>	<i>1 338</i>	<i>1 392</i>	<i>1 447</i>	<i>1 505</i>	<i>1 565</i>	<i>1 628</i>	<i>1 693</i>	<i>1 761</i>	<i>1 831</i>	<i>1 904</i>	<i>1 981</i>	<i>2 060</i>	<i>2 142</i>	
<i>налог на имущество организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>26 913</i>	<i>21 346</i>	<i>21 517</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	<i>11 758</i>	
<i>налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>					0	0	1 373	1 327	1 282	1 236	1 190	1 144	1 099	1 053	1 007	961	915	870	824	
<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4 488</i>	<i>3 498</i>	<i>2 457</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	<i>2 590</i>	
<i>земельные платежи</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3 934</i>	<i>3 700</i>	<i>3 890</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	<i>4 568</i>	
<i>транспортный налог</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>49</i>	<i>37</i>	<i>43</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	<i>55</i>	
<i>прочие налоги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19 817</i>	<i>19 276</i>	<i>20 426</i>	<i>25 606</i>	<i>26 363</i>	<i>27 427</i>	<i>28 528</i>	<i>29 672</i>	<i>30 858</i>	<i>32 092</i>	<i>33 375</i>	<i>34 710</i>	<i>36 098</i>	<i>37 542</i>	<i>39 043</i>	<i>40 604</i>	<i>42 228</i>	<i>43 917</i>	<i>45 673</i>	
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	1 692 663	1 584 074	1 691 565	1 715 335	1 707 968	1 797 170	1 886 912	1 975 206	2 072 425	2 166 648	2 266 192	2 370 291	2 477 917	2 581 963	2 690 276	2 801 721	2 924 383	3 044 783	3 166 926	
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	5 185	79 716	63 881	49 721	46 177	48 001	49 960	51 916	53 946	56 058	58 254	60 538	62 914	65 385	67 954	70 627	73 406	76 297	79 303	
<i>прибыль на прочие цели, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>5 185</i>	<i>79 716</i>	<i>63 881</i>	<i>49 721</i>	<i>46 177</i>	<i>48 001</i>	<i>49 960</i>	<i>51 916</i>	<i>53 946</i>	<i>56 058</i>	<i>58 254</i>	<i>60 538</i>	<i>62 914</i>	<i>65 385</i>	<i>67 954</i>	<i>70 627</i>	<i>73 406</i>	<i>76 297</i>	<i>79 303</i>	
<i>% за пользование кредитом</i>	тыс. руб.	0	24 721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<i>услуги банка</i>	тыс. руб.	4 350	2 534	3 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<i>прибыль, облагаемая налогом</i>	тыс. руб.	836	52 461	59 989	49 721	46 177	48 001	49 960	51 916	53 946	56 058	58 254	60 538	62 914	65 385	67 954	70 627	73 406	76 297	79 303	
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	172	13 061	14 997	699	8 660	9 001	9 369	9 735	10 115	10 511	10 922	11 350	11 794	12 257	12 738	13 239	13 759	14 300	14 863	

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
на прибыль	тыс. руб.	172	13 061	14 997	699	8 660	9 001	9 369	9 735	10 115	10 511	10 922	11 350	11 794	12 257	12 738	13 239	13 759	14 300	14 863
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	17 331	-7 161	-58 159	-13 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 752 213	1 762 804	1 854 172	1 946 241	2 036 857	2 136 487	2 233 217	2 335 368	2 442 179	2 552 626	2 659 605	2 770 968	2 885 586	3 011 549	3 135 380	3 261 092
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	695,95	717,33	735,62	752,78	822,16	835,63	857,28	880,18	903,40	931,71	960,93	991,57	1 024,23	1 062,03	1 101,59	1 143,52	1 184,64	1 230,65	1 279,99

Таблица 4.2.1-3– Тарифно-балансовая модель объекта генерации АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) 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	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.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 746 394	1 762 804	1 854 172	1 946 241	2 036 857	2 136 487	2 233 217	2 335 368	2 442 179	2 552 626	2 659 605	2 770 968	2 885 586	3 011 549	3 135 380	3 261 092
5.1. ТЭС	тыс. руб.																			
5.2. Котельные	тыс. руб.																			
6. Тариф без инвестиционной составляющей**	руб./Гкал	695,95	717,33	735,62	752,78	822,16	835,63	857,28	880,18	903,40	931,71	960,93	991,57	1 024,23	1 062,03	1 101,59	1 143,52	1 184,64	1 230,65	1 279,99
6.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
6.2. Котельные	руб./Гкал																			
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 746 394	1 762 804	1 854 172	1 946 241	2 036 857	2 136 487	2 233 217	2 335 368	2 442 179	2 552 626	2 659 605	2 770 968	2 885 586	3 011 549	3 135 380	3 261 092
7.1. ТЭС	тыс. руб.																			
7.2. Котельные	тыс. руб.																			
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	695,95	717,33	735,62	752,78	822,16	835,63	857,28	880,18	903,40	931,71	960,93	991,57	1 024,23	1 062,03	1 101,59	1 143,52	1 184,64	1 230,65	1 279,99
8.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
8.2. Котельные	руб./Гкал																			

Таблица 4.2.1-4 – 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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ	тыс. руб.	1 715 351	1 669 690	1 712 285	1 752 213	1 824 033	1 890 778	1 961 457	2 035 646	2 114 528	2 196 757	2 282 476	2 371 833	2 464 984	2 562 090	2 663 319	2 768 848	2 878 859	2 993 544	3 113 103
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 465	2 328	2 328	2 320	2 144	2 219	2 270	2 314	2 365	2 397	2 430	2 463	2 492	2 504	2 515	2 523	2 542	2 548	2 548
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	695,95	717,33	735,62	755,29	850,72	852,13	863,98	879,66	894,11	916,50	939,17	963,01	989,07	1 023,09	1 058,79	1 097,26	1 132,45	1 174,98	1 221,91
Индекс роста тарифа	%	100,0	103,1	102,6	102,7	112,6	100,2	101,4	101,8	101,6	102,5	102,5	102,5	102,7	103,4	103,5	103,6	103,2	103,8	104,0
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	104,0
Структура НВВ																				
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	1 216 336	1 264 977
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	263 157	275 485	255 871	230 009	239 770	242 644	245 617	248 703	251 906	255 238	258 703	262 306	266 053	269 951	274 004	278 219	282 603	287 162	291 903
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	691 737	579 497	662 403	776 833	807 930	840 494	875 822	913 306	954 088	996 694	1 041 205	1 087 707	1 136 288	1 187 042	1 240 065	1 295 461	1 353 334	1 413 796	1 476 963
Корректировка	тыс. руб.	17 331	-7 161	-58 159	-13 542	0	0	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	49 887	51 845	53 878	55 992	58 191	60 477	62 855	65 329	67 901	70 576	73 357	76 250	79 259
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капложения (тариф) при условии не превышения 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	0,00
Потребность в кредитовании	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	0,00

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	2034
Электрическая мощность	МВт																			
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт																			
Располагаемая электрическая мощность	МВт																			
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год																			
Электрическая энергия	тыс. МВт-ч																			
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч				1882,5	2019,66														
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч																			
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч				1611,03	1689,29														

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч			271,47	330,37															
<i>то же, %</i>	%			8,52	11,08															
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч			160,42	223,83															
<i>то же, %</i>	%			5,90	5,28															
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч			111,04	106,54															
УРУТ на отпущенную электрическую энергию																				
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т																			
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	кг у.т/кВт-ч																			
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																				
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч																			
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч																			
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч																			
ПВК	Гкал/ч																			
РОУ	Гкал/ч																			
прочие (пусковые)	Гкал/ч																			
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч																			
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год																			
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год																			
Тепловая энергия																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал			2447,5	2286,48															
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал																			
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал																			
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал			6,27	6,05															
<i>то же, %</i>	%			0,26	0,26															
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал																			
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал																			
Потребность в топливе	тыс. т.у.т.																			
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т.у.т.			976,01	979,25															
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т.			589,8	618,45															
<i>угля</i>	тыс. т.у.т.																			
<i>природного газа</i>	тыс. т.у.т.																			
<i>мазута</i>	тыс. т.у.т.																			

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<i>на отпущенную тепловую энергию</i>	тыс. т у.т.			386,22	360,81															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.																			
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.																			
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.																			
По видам топлива	тыс. т у.т.			976,01	979,25															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.			968,21	970,44															
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.			6,83	7,83															
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.			0,98	0,98															
Цены на топливо																				
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.			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	3 825,75
<i>среднегодовая цена - мазут</i>	руб./т у.т.			8 140,11	13 927,19	14 338,88	14 917,88	15 516,69	16 138,44	16 783,82	17 455,00	18 153,03	18 878,96	19 633,93	20 419,10	21 235,66	22 084,87	22 968,04	23 886,54	24 841,76
<i>среднегодовая цена - уголь</i>	руб./т у.т.			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	3 588,64	3 732,15	3 881,39
<i>среднегодовая цена - природный газ</i>	руб./т у.т.			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	6 465,50	6 757,90	7 063,52	7 382,97	7 716,87	8 065,86	8 430,64	8 811,92
Расчет НВВ																				
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	629 790
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	58 391
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	245 642
<i>услуги по водоснабжению</i>	тыс. руб.																			
<i>услуги по подрядному ремонту</i>	тыс. руб.																			
<i>услуги по пуско-наладке</i>	тыс. руб.																			
<i>расходы по испытаниям и опытам</i>	тыс. руб.																			
Вспомогательные материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.																			
<i>ремонта</i>	тыс. руб.																			
<i>эксплуатация</i>	тыс. руб.																			
<i>вода на технологические цели</i>	тыс. руб.																			
<i>плата за пользование водными объектами</i>	тыс. руб.																			
Энергия всех видов со стороны	тыс. руб.																			
<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	тыс. руб.																			
<i>энергия на производственные нужды</i>	тыс. руб.																			
Топливо	тыс. руб.	771 000	804 151	819 204	806 304	839 161	872 875	921 146	960 587	1 003 606	1 048 554	1 095 518	1 144 587	1 195 857	1 249 426	1 305 398	1 363 880	1 424 985	1 488 830	1 555 539
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	177 438
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	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	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	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	84 218
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1 459 745	1 641 207	1 572 693	1 511 922	1 679 290	1 740 497	1 821 304	1 890 213	1 963 821	2 040 584	2 120 637	2 204 121	2 291 184	2 381 980	2 476 668	2 575 418	2 678 403	2 785 806	2 897 817
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1 459 745	1 641 207	1 572 693	1 511 922	1 679 290	1 740 497	1 821 304	1 890 213	1 963 821	2 040 584	2 120 637	2 204 121	2 291 184	2 381 980	2 476 668	2 575 418	2 678 403	2 785 806	2 897 817
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	66 852
<i>на капитальные вложения</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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	66 852
НВВ	тыс. руб.	1 460 966	1 682 232	1 620 030	1 554 644	1 718 226	1 780 969	1 863 452	1 934 007	2 009 325	2 087 865	2 169 767	2 255 174	2 344 237	2 437 113	2 533 965	2 634 965	2 740 290	2 850 127	2 964 669
тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	667,83	689,09	663,61	681,73	753,47	780,98	806,80	837,35	869,96	903,97	939,43	976,40	1 014,97	1 055,18	1 097,11	1 140,84	1 186,44	1 234,00	1 283,59
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 460 966	1 682 232	1 620 030	1 554 644	1 718 226	1 780 969	1 863 452	1 934 007	2 009 325	2 087 865	2 169 767	2 255 174	2 344 237	2 437 113	2 533 965	2 634 965	2 740 290	2 850 127	2 964 669

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	667,83	689,09	663,61	681,73	753,47	780,98	806,80	837,35	869,96	903,97	939,43	976,40	1 014,97	1 055,18	1 097,11	1 140,84	1 186,44	1 234,00	1 283,59
Источники финансирования																				
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	0	0	0	76 325	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>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>	<i>76 325</i>
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	76 325	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>				0	0	76 325	0	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	0
Привлеченные средства	тыс. руб.			0	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	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	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	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 – Тарифно-балансовая модель котельной АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) в зоне деятельности ЕТО 01 с учетом предложений по техническому перевооружению и 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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч																			
Ввод мощности	Гкал/ч																			
Вывод мощности	Гкал/ч																			
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет																			
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч																			
Собственные нужды	Гкал/ч																			
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч																			
Хозяйственные нужды	Гкал/ч																			
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч																			
Отопление	Гкал/ч																			
Вентиляция	Гкал/ч																			
ГВС	Гкал/ч																			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч																			
Доля резерва (от установленной мощности)	%																			

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выпуска	выпуска	выпуска	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Резерв с N-1	Гкал/ч																				
Тепловая энергия																					
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал				2 286,48																
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал				6,05																
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал				2 280,43																
	тыс. Гкал																				
	тыс. Гкал																				
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал																				
<i>То же в %</i>	%																				
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	2 187,615	2 441,231	2 441,231	2 280,430	2 280,43	2 280,43	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67	2 309,67
<i>отпуск тепловой энергии для АО «Кемеровская генерация»</i>	тыс. Гкал				1 433,562	1 023,13	1 038,62	1 078,22	1 088,15	1 111,33	1 124,19	1 136,10	1 157,97	1 169,33	1 179,51	1 189,46	1 199,42	1 207,47	1 215,76	1 215,76	1 215,76
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.			386,22	360,81																
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т/Гкал			157,80	157,80	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%																				
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал																				
Средневзвешенный КИТТ выработки	%																				
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%																				
Затраты на выработку тепловой энергии																					
Расходы на сырье и материалы	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	58 391	58 391
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	277 200	287 327	295 831	351 114	361 493	376 090	391 186	406 861	423 131	440 053	457 650	475 952	494 985	514 779	535 365	556 775	579 040	602 196	626 278	626 278
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	60 439	62 647	64 502	28 692	29 540	30 733	31 967	33 247	34 577	35 960	37 398	38 893	40 449	42 066	43 748	45 498	47 317	49 210	51 178	51 178
Затраты 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	177 438	177 438
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	77 277	80 100	82 471	109 024	112 247	116 779	121 467	126 334	131 386	136 640	142 104	147 787	153 697	159 844	166 236	172 883	179 797	186 987	194 465	194 465
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	302	313	322	835	860	894	930	968	1 006	1 047	1 088	1 132	1 177	1 224	1 273	1 324	1 377	1 432	1 489	1 489
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	424	440	453	1 015	1 045	1 087	1 131	1 176	1 223	1 272	1 323	1 376	1 431	1 488	1 548	1 610	1 674	1 741	1 810	1 810
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	119	123	127	133	138	143	149	155	161	168	174	181	189	196	204	212	212
<i>арендная плата (непроизводственные объекты)</i>	тыс. руб.				60	62	64	67	70	72	75	78	81	85	88	91	95	99	103	107	107
<i>другие</i>	тыс. руб.				59	61	63	66	68	71	74	77	80	83	87	90	94	97	101	105	105
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	771 000	804 151	819 204	806 304	839 161	872 875	921 146	960 587	1 003 606	1 048 554	1 095 518	1 144 587	1 195 857	1 249 426	1 305 398	1 363 880	1 424 985	1 488 830	1 555 539	1 555 539
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 912	31 005	31 923	30 042	30 930	32 179	33 471	34 812	36 204	37 652	39 158	40 724	42 352	44 046	45 807	47 639	49 544	51 526	53 586	53 586
Амортизация, 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	144 764	144 764
<i>амортизация</i>	тыс. руб.	129 705	138 172	138 334	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302	142 302
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	тыс. руб.					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	2 462	2 462
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	53 735	72 480	41 617	18 065	18 102	18 155	19 834	19 836	19 840	19 847	19 856	19 867	19 882	19 899	19 918	19 941	19 967	19 996	20 028	20 028

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
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.	1 151	2 388	1 040	1 261	1 298	1 351	1 405	1 461	1 520	1 580	1 644	1 709	1 778	1 849	1 923	2 000	2 080	2 163	2 249
налог на имущество организаций	тыс. руб.	30 995	33 194	31 382	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116	9 116
налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы	тыс. руб.					0	0	1 625	1 571	1 517	1 462	1 408	1 354	1 300	1 246	1 192	1 137	1 083	1 029	975
расходы на обязательное страхование	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	2 035
земельные платежи	тыс. руб.	18 500	32 666	7 061	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608	5 608
транспортный налог	тыс. руб.	30	30	36	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	1 517 156	1 598 074	1 599 690	1 619 726	1 671 925	1 732 841	1 813 332	1 881 929	1 955 215	2 031 642	2 111 346	2 194 466	2 281 152	2 371 554	2 465 835	2 564 159	2 666 703	2 773 646	2 885 178
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	3 184	41 381	109 073	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	66 852
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	3 184	41 381	109 073	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	66 852
% за пользование кредитом	тыс. руб.	0	0	61 346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
услуги банка	тыс. руб.	1 963	356	390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прибыль, облагаемая налогом	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	66 852
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	258	10 222	8 478	513	7 365	7 655	7 972	8 284	8 606	8 942	9 291	9 655	10 032	10 425	10 834	11 259	11 701	12 161	12 639
на прибыль	тыс. руб.	258	10 222	8 478	513	7 365	7 655	7 972	8 284	8 606	8 942	9 291	9 655	10 032	10 425	10 834	11 259	11 701	12 161	12 639
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	-59 632	32 555	-97 212	-108 317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	1 460 966	1 682 232	1 620 030	1 554 644	1 718 226	1 780 969	1 863 452	1 934 007	2 009 325	2 087 865	2 169 767	2 255 174	2 344 237	2 437 113	2 533 965	2 634 965	2 740 290	2 850 127	2 964 669
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	667,83	689,09	663,61	681,73	753,47	780,98	806,80	837,35	869,96	903,97	939,43	976,40	1 014,97	1 055,18	1 097,11	1 140,84	1 186,44	1 234,00	1 283,59

Таблица 4.2.2-3 – 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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ	тыс. руб.	1 460 966	1 682 232	1 620 030	1 554 644	1 716 984	1 779 676	1 846 255	1 916 314	1 991 089	2 069 060	2 150 364	2 235 145	2 323 551	2 415 738	2 511 869	2 612 112	2 716 645	2 825 651	2 939 324
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 188	2 441	2 441	2 280	2 280	2 280	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310	2 310
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	667,83	689,09	663,61	681,73	752,92	780,41	799,36	829,69	862,07	895,82	931,03	967,73	1 006,01	1 045,92	1 087,54	1 130,95	1 176,20	1 223,40	1 272,62
Индекс роста тарифа	%	100,0	103,2	96,3	102,7	110,4	103,7	102,4	103,8	103,9	103,9	103,9	103,9	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
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	104,0
Структура НВВ																				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	532 803	552 267	568 614	623 013	640 262	666 116	692 853	720 616	749 433	779 403	810 572	842 986	876 697	911 757	948 218	986 137	1 025 573	1 066 585	1 109 238
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	215 573	252 234	282 087	190 922	198 687	200 278	201 924	203 632	205 406	207 250	209 168	211 163	213 237	215 395	217 639	219 972	222 399	224 923	227 548
Расходы на приобретение (производство) энергетиче-	тыс. руб.	771 000	804 151	819 204	806 304	839 161	872 875	909 484	948 426	990 900	1 035 279	1 081 648	1 130 097	1 180 717	1 233 608	1 288 871	1 346 613	1 406 944	1 469 981	1 535 846

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
ских ресурсов, холодной воды и теплоносителя																					
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	0	0
Прибыль	тыс. руб.	1 221	41 025	47 337	42 722	38 874	40 408	41 994	43 640	45 350	47 127	48 976	50 899	52 898	54 978	57 141	59 390	61 729	64 162	66 692	
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капложения (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	0,00	0,00
Потребность в кредитовании	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	0,00	0,00

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	2034	
Электрическая мощность	МВт																				
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт																				
Располагаемая электрическая мощность	МВт																				
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год																				
Электрическая энергия	тыс. МВт-ч																				
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч				149,21	146,09															
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч																				
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч				109,85	106,51															
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч				39,36	39,57															
то же, %	%				7,31	7,37															
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч				10,91	10,77															
то же, %	%				19,07	19,72															
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч				28,45	28,81															
УРУТ на отпущенную электрическую энергию																					
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т																				
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	кг у.т/кВт-ч																				
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч																				
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч																				
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч																				

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ПВК	Гкал/ч																			
РОУ	Гкал/ч																			
прочие (пусковые)	Гкал/ч																			
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч																			
<i>в паре</i>	Гкал/ч																			
<i>в горячей воде</i>	Гкал/ч																			
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч																			
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год																			
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год																			
Тепловая энергия																				
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал			657,26	657,26															
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал																			
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал																			
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал			4,73	4,73															
<i>то же, %</i>	%			0,72	0,72															
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал																			
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал																			
Потребность в топливе	тыс. т у.т.																			
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.			144,16	142,87															
<i>на отпущенную электрическую энергию</i>	тыс. т у.т.			42,28	41															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.																			
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.																			
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.																			
<i>на отпущенную тепловую энергию</i>	тыс. т у.т.			101,88	101,88															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.																			
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.																			
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.																			
По видам топлива	тыс. т у.т.			144,16	142,87															
<i>угля</i>	тыс. т у.т.			131,47	130,3															
<i>природного газа</i>	тыс. т у.т.			12,69	12,57															
<i>мазута</i>	тыс. т у.т.																			
Цены на топливо																				
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.			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	4 229,71
<i>среднегодовая цена - мазут</i>	руб./т у.т.					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
<i>среднегодовая цена - уголь</i>	руб./т у.т.			2 096,40	2 206,18	2 271,39	2 363,11	2 457,97	2 556,46	2 658,69	2 765,01	2 875,59	2 990,58	3 110,17	3 234,55	3 363,90	3 498,42	3 638,32	3 783,82	3 935,14
<i>среднегодовая цена - природный газ</i>	руб./т у.т.			4 512,51	4 474,80	4 673,63	4 865,79	5 061,88	5 275,89	5 503,49	5 752,38	6 012,54	6 284,45	6 568,67	6 865,74	7 176,24	7 500,78	7 840,01	8 194,57	8 565,17
Расчет НВВ																				

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	212 163
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	28 494
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	140 856
<i>услуги по водоснабжению</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>услуги по подрядному ремонту</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>услуги по пуско-наладке</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>расходы по испытаниям и опытам</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
Вспомогательные материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.																			
<i>ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>эксплуатация</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>вода на технологические цели</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>плата за пользование водными объектами</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
Энергия всех видов со стороны	тыс. руб.																			
<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
<i>энергия на производственные нужды</i>	<i>тыс. руб.</i>																			
Топливо	тыс. руб.	209 416	187 255	235 232	245 095	290 983	305 615	348 109	363 883	381 075	400 202	420 277	441 347	463 459	486 111	509 863	534 766	560 877	588 253	614 207
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	173 053
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	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	38 899
<i>от основных фондов новых проектов</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	75 298
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	584 887	581 123	603 967	614 804	700 586	729 642	787 053	818 316	851 585	887 433	924 897	964 050	1 004 970	1 047 182	1 091 276	1 137 334	1 185 446	1 235 704	1 285 454
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	584 887	581 123	603 967	614 804	700 586	729 642	787 053	818 316	851 585	887 433	924 897	964 050	1 004 970	1 047 182	1 091 276	1 137 334	1 185 446	1 235 704	1 285 454
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	35 519
<i>на капитальные вложения</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	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	35 519
НВВ	тыс. руб.	585 513	601 991	627 356	635 786	721 389	751 256	809 506	841 641	875 814	912 602	951 044	991 215	1 033 192	1 076 504	1 121 742	1 168 990	1 218 340	1 269 884	1 320 973
тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	905,55	922,55	961,43	1 003,72	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	585 513	601 991	627 356	635 786	721 389	751 256	809 506	841 641	875 814	912 602	951 044	991 215	1 033 192	1 076 504	1 121 742	1 168 990	1 218 340	1 269 884	1 320 973
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	905,55	922,55	961,43	1 003,72	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30
Источники финансирования																				
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	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>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	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	0
Привлеченные средства	тыс. руб.			0	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	0

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<i>Долговые обязательства накопленным итогом</i>	тыс. руб.			0	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	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 4.2.3-2 – Тарифно-балансовая модель котельной АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) 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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч																			
Ввод мощности	Гкал/ч																			
Вывод мощности	Гкал/ч																			
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет																			
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч																			
Собственные нужды	Гкал/ч																			
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч																			
Хозяйственные нужды	Гкал/ч																			
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч																			
Отопление	Гкал/ч																			
Вентиляция	Гкал/ч																			
ГВС	Гкал/ч																			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч																			
Доля резерва (от установленной мощности)	%																			
Резерв с N-1	Гкал/ч																			
Тепловая энергия																				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал				638,160															
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал				4,733															
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал				633,427															
	тыс. Гкал																			
	тыс. Гкал																			
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал																			
<i>То же в %</i>	%																			
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	646,583	652,527	652,526	633,427	721,77	728,71	796,87	799,10	801,53	806,22	810,92	815,61	820,31	824,06	827,82	831,57	835,33	839,08	839,08
<i>прямым потребителям</i>	тыс. Гкал				1,728															
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.			101,88	101,88															
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т/Гкал		155,00	155,00		146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%																				
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал																				
Средневзвешенный КИТТ выработки	%																				
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%																				
Затраты на выработку тепловой энергии																					
Расходы на сырье и материалы	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	28 494	
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	94 420	97 869	100 766	115 833	119 257	124 073	129 053	134 224	139 592	145 174	150 979	157 017	163 296	169 826	176 618	183 681	191 026	198 665	206 610	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	19 665	20 383	20 987	16 023	16 497	17 163	17 852	18 567	19 309	20 082	20 885	21 720	22 589	23 492	24 431	25 408	26 424	27 481	28 580	
Затраты 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	173 053	
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	89 652	92 927	95 678	62 946	64 807	67 424	70 130	72 940	75 857	78 890	82 045	85 326	88 738	92 287	95 978	99 816	103 807	107 959	112 276	
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	172	178	184	1 425	1 467	1 526	1 588	1 651	1 717	1 786	1 857	1 932	2 009	2 089	2 173	2 260	2 350	2 444	2 542	
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	402	417	429	1 581	1 628	1 693	1 761	1 832	1 905	1 981	2 061	2 143	2 229	2 318	2 411	2 507	2 607	2 712	2 820	
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	107	110	115	119	124	129	134	139	145	151	157	163	170	176	184	191	
<i>другие</i>	<i>тыс. руб.</i>				<i>107</i>	<i>110</i>	<i>115</i>	<i>119</i>	<i>124</i>	<i>129</i>	<i>134</i>	<i>139</i>	<i>145</i>	<i>151</i>	<i>157</i>	<i>163</i>	<i>170</i>	<i>176</i>	<i>184</i>	<i>191</i>	
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	209 416	187 255	235 232	245 095	290 983	305 615	348 109	363 883	381 075	400 202	420 277	441 347	463 459	486 111	509 863	534 766	560 877	588 253	614 207	
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24 683	25 585	26 342	29 300	30 166	31 384	32 644	33 952	35 310	36 722	38 190	39 718	41 306	42 958	44 676	46 462	48 320	50 253	52 262	
Амортизация, 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	38 899	38 899
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>48 669</i>	<i>36 665</i>	<i>37 620</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>	<i>38 899</i>
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	25 800	24 614	23 335	16 017	16 096	16 206	16 321	16 439	16 563	16 691	16 824	16 963	17 107	17 257	17 413	17 575	17 744	17 919	18 102	
<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>	<i>244</i>	<i>567</i>	<i>247</i>	<i>237</i>	<i>244</i>	<i>254</i>	<i>264</i>	<i>275</i>	<i>286</i>	<i>297</i>	<i>309</i>	<i>321</i>	<i>334</i>	<i>347</i>	<i>361</i>	<i>376</i>	<i>391</i>	<i>406</i>	<i>423</i>	
<i>налог на имущество организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>12 075</i>	<i>9 538</i>	<i>10 527</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>	<i>6 542</i>
<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 851</i>	<i>2 400</i>	<i>2 511</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>	<i>2 483</i>
<i>земельные платежи</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>9 175</i>	<i>10 072</i>	<i>7 781</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>	<i>4 300</i>
<i>транспортный налог</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>12</i>	<i>13</i>	<i>23</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>	<i>32</i>
<i>прочие налоги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 441</i>	<i>2 024</i>	<i>2 246</i>	<i>2 423</i>	<i>2 495</i>	<i>2 595</i>	<i>2 700</i>	<i>2 808</i>	<i>2 920</i>	<i>3 037</i>	<i>3 158</i>	<i>3 284</i>	<i>3 416</i>	<i>3 552</i>	<i>3 694</i>	<i>3 842</i>	<i>3 996</i>	<i>4 156</i>	<i>4 322</i>	
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	362	383	373	417	429	447	465	483	503	523	544	565	588	611	636	661	688	715	744	
<i>арендная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>362</i>	<i>383</i>	<i>373</i>	<i>417</i>	<i>429</i>	<i>447</i>	<i>465</i>	<i>483</i>	<i>503</i>	<i>523</i>	<i>544</i>	<i>565</i>	<i>588</i>	<i>611</i>	<i>636</i>	<i>661</i>	<i>688</i>	<i>715</i>	<i>744</i>	
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	604 701	581 077	638 553	640 638	696 674	725 578	782 831	813 931	847 030	882 701	919 982	958 944	999 666	1 041 671	1 085 550	1 131 385	1 179 265	1 229 281	1 278 780	

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	2 963	22 119	25 462	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	35 519
<i>прибыль на прочие цели, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 963</i>	<i>22 119</i>	<i>25 462</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>	<i>35 519</i>
% за пользование кредитом	тыс. руб.	2 337	1 251	2 073	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>	<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>	<i>35 519</i>
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	137	5 196	5 847	301	3 912	4 065	4 222	4 386	4 555	4 732	4 915	5 106	5 305	5 511	5 726	5 949	6 181	6 423	6 674
<i>на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>137</i>	<i>5 196</i>	<i>5 847</i>	<i>301</i>	<i>3 912</i>	<i>4 065</i>	<i>4 222</i>	<i>4 386</i>	<i>4 555</i>	<i>4 732</i>	<i>4 915</i>	<i>5 106</i>	<i>5 305</i>	<i>5 511</i>	<i>5 726</i>	<i>5 949</i>	<i>6 181</i>	<i>6 423</i>	<i>6 674</i>
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	-22 288	-6 401	-42 506	-5 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	585 513	601 991	627 356	656 236	721 389	751 256	809 506	841 641	875 814	912 602	951 044	991 215	1 033 192	1 076 504	1 121 742	1 168 990	1 218 340	1 269 884	1 320 973
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	905,55	922,55	961,43	1 003,72	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30

Таблица 4.2.3-3– Тарифно-балансовая модель объекта генерации АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) 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	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.	585 513	601 991	627 356	635 786	721 389	751 256	809 506	841 641	875 814	912 602	951 044	991 215	1 033 192	1 076 504	1 121 742	1 168 990	1 218 340	1 269 884	1 320 973
5.1. ТЭС	тыс. руб.																			
5.2. Котельные	тыс. руб.																			
6. Тариф без инвестиционной составляющей**	руб./Гкал	905,55	922,55	961,43	1 003,72	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30
6.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
6.2. Котельные	руб./Гкал																			
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	585 513	601 991	627 356	635 786	721 389	751 256	809 506	841 641	875 814	912 602	951 044	991 215	1 033 192	1 076 504	1 121 742	1 168 990	1 218 340	1 269 884	1 320 973
7.1. ТЭС	тыс. руб.																			
7.2. Котельные	тыс. руб.																			
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	905,55	922,55	961,43	1 003,72	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30
8.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
8.2. Котельные	руб./Гкал																			

Таблица 4.2.3-4 – 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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ	тыс. руб.	585 513	601 991	627 356	656 236	721 389	751 256	809 506	841 641	875 814	912 602	951 044	991 215	1 033 192	1 076 504	1 121 742	1 168 990	1 218 340	1 269 884	1 320 973
Полезный отпуск	тыс. Гкал	647	653	653	633	722	729	797	799	802	806	811	816	820	824	828	832	835	839	839
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	905,55	922,55	961,43	1 036,01	999,47	1 030,94	1 015,86	1 053,23	1 092,68	1 131,95	1 172,80	1 215,30	1 259,52	1 306,34	1 355,06	1 405,76	1 458,51	1 513,42	1 574,30
Индекс роста тарифа	%	100,0	101,9	104,2	107,8	96,5	103,1	98,5	103,7	103,7	103,6	103,6	103,6	103,6	103,7	103,7	103,7	103,8	103,8	104,0
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	104,0
Структура НВВ																				
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	554 566
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	116 680
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	209 416	187 255	235 232	245 095	290 983	305 615	348 109	363 883	381 075	400 202	420 277	441 347	463 459	486 111	509 863	534 766	560 877	588 253	614 207
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	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	35 519
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.																			
Максимальный уровень прибыли, учитываемой в тарифе, направляемой на инвестиции в капложения (тариф) при условии не превышения 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	0,00
Потребность в кредитовании	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	0,00

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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Передача тепловой энергии																				
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал				4 369,831	3 893,036	3 990,242	4 149,352	4 205,400	4 281,824	4 331,324	4 381,363	4 440,538	4 485,887	4 511,847	4 536,724	4 558,438	4 588,972	4 606,607	4 606,607
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				4 365,811	3 889,02	3 986,22	4 145,33	4 201,38	4 277,80	4 327,30	4 377,34	4 436,52	4 481,87	4 507,83	4 532,70	4 554,42	4 584,95	4 602,59	4 602,59
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				4,020	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал				869,858	774,889	794,251	825,943	837,106	852,328	862,188	872,155	883,941	892,974	898,145	903,100	907,425	913,507	917,019	917,019

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				869,588	774,62	793,98	825,67	836,84	852,06	861,92	871,89	883,67	892,70	897,87	902,83	907,15	913,24	916,75	916,75
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				0,270	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	3 508,82	3 519,85	3 521,27	3 499,973	3 118,15	3 195,99	3 323,41	3 368,29	3 429,50	3 469,14	3 509,21	3 556,60	3 592,91	3 613,70	3 633,62	3 651,01	3 675,47	3 689,59	3 689,59
АО "Кемеровская генерация"	тыс.Гкал				3 496,223	3 114,397	3 192,241	3 319,660	3 364,544	3 425,745	3 465,386	3 505,458	3 552,846	3 589,162	3 609,952	3 629,874	3 647,263	3 671,716	3 685,838	3 685,838
АО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал				3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал				869,858	774,889	794,251	825,943	837,106	852,328	862,188	872,155	883,941	892,974	898,145	903,100	907,425	913,507	917,019	917,019
Тоже в %	%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%																			
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства																				
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	73 295
<i>расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования</i>	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	73 295
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	379 303
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	29 584
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	255 196
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	443 316
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	10 545
<i>расходы на служебные командировки</i>	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	2 297
<i>расходы на обучение персонала</i>	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	3 443
<i>другие расходы</i>	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	4 805
Покупная энергия	тыс. руб.	668 399	761 713	786 389	824 318	785 756	826 242	879 859	917 838	961 617	1 004 857	1 050 054	1 099 867	1 149 245	1 199 259	1 251 438	1 305 761	1 362 836	1 421 510	1 478 463
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	668 399	761 713	786 389	824 318	785 756	826 242	879 859	917 838	961 617	1 004 857	1 050 054	1 099 867	1 149 245	1 199 259	1 251 438	1 305 761	1 362 836	1 421 510	1 478 463
<i>электрическая энергия на производственные нужды</i>	тыс. руб.	<i>110 597</i>	<i>114 194</i>	<i>120 320</i>	<i>133 240</i>	<i>124 372</i>	<i>132 720</i>	<i>143 547</i>	<i>151 313</i>	<i>160 221</i>	<i>168 552</i>	<i>177 315</i>	<i>186 893</i>	<i>196 349</i>	<i>205 380</i>	<i>214 767</i>	<i>224 422</i>	<i>234 956</i>	<i>245 288</i>	<i>255 094</i>
<i>тепловая энергия на технологические нужды (потери)</i>	тыс. руб.	<i>540 216</i>	<i>625 602</i>	<i>643 181</i>	<i>666 282</i>	<i>638 640</i>	<i>669 268</i>	<i>710 080</i>	<i>738 873</i>	<i>772 116</i>	<i>805 502</i>	<i>840 334</i>	<i>878 818</i>	<i>917 012</i>	<i>956 343</i>	<i>997 418</i>	<i>1 040 323</i>	<i>1 084 937</i>	<i>1 131 390</i>	<i>1 176 745</i>
<i>теплоноситель</i>	тыс. руб.	<i>17 586</i>	<i>21 917</i>	<i>22 888</i>	<i>24 796</i>	<i>22 744</i>	<i>24 253</i>	<i>26 232</i>	<i>27 652</i>	<i>29 280</i>	<i>30 803</i>	<i>32 405</i>	<i>34 156</i>	<i>35 885</i>	<i>37 536</i>	<i>39 252</i>	<i>41 017</i>	<i>42 943</i>	<i>44 832</i>	<i>46 624</i>
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	133 881
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	201 830	197 530	196 853	209 108	209 108	209 108	275 300	275 300	275 300	275 300	275 300	275 300	275 300	275 300	275 300	275 300	209 108	209 108	209 108
<i>амортизация</i>	тыс. руб.	<i>201 830</i>	<i>197 530</i>	<i>196 853</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>	<i>209 108</i>
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	тыс. руб.					0	0	66 192	66 192	66 192	66 192	66 192	66 192	66 192	66 192	66 192	66 192	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	55 803	59 421	56 862	40 866	40 870	48 614	108 007	112 485	108 869	112 762	113 934	129 027	117 568	104 070	89 427	75 454	67 827	61 680	55 427
<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.	29	128	126	141	145	151	157	163	170	177	184	191	199	207	215	224	233	242	251
<i>налог на имущество организаций</i>	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	26 036
<i>налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы</i>	тыс. руб.					0	7 738	67 125	71 597	67 974	71 860	73 025	88 111	76 644	63 139	48 487	34 506	26 870	20 713	14 450
<i>расходы на обязательное страхование</i>	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	2 776
<i>земельные платежи</i>	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	11 610
<i>транспортный налог</i>	тыс. руб.	305	304	302	303	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	138 193
<i>арендная плата</i>	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	138 193
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	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	445	13 479	16 335	494	11 015	11 566	12 713	13 249	13 728	14 297	14 858	15 596	16 068	16 531	17 006	17 513	18 119	18 761	19 418
ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	2 105	54 080	65 339	62 155	57 107	59 947	65 763	68 533	71 022	73 959	76 866	80 658	83 123	85 551	88 043	90 695	93 853	97 192	100 614
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	3 523
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.		45 082	56 071	60 180	55 073	57 831	63 563	66 245	68 641	71 483	74 291	77 981	80 338	82 655	85 032	87 563	90 596	93 805	97 091
ИТОГО ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	2 105	54 080	65 339	62 155	57 107	59 947	65 763	68 533	71 022	73 959	76 866	80 658	83 123	85 551	88 043	90 695	93 853	97 192	100 614
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															
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 349 260	1 478 687	1 626 321	1 807 177	1 948 493	2 034 221	2 255 658	2 338 046	2 419 193	2 509 368	2 600 322	2 712 522	2 797 848	2 883 506	2 972 109	3 065 641	3 104 685	3 215 297	3 326 344
<i>расходы на содержание объектов тепло-сетевого хозяйства</i>	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	737 378

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
оплата технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	540 216	625 602	643 181	666 282	638 640	669 268	710 080	738 873	772 116	805 502	840 334	878 818	917 012	956 343	997 418	1 040 323	1 084 937	1 131 390	1 176 745
прочие расходы	тыс. руб.	466 306	497 050	616 566	727 494	884 232	922 145	1 084 996	1 120 136	1 148 883	1 185 749	1 221 152	1 273 319	1 298 042	1 321 062	1 344 352	1 369 773	1 337 988	1 374 883	1 412 221
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 349 260	1 478 687	1 626 321	1 807 177	1 948 493	2 034 221	2 255 658	2 338 046	2 419 193	2 509 368	2 600 322	2 712 522	2 797 848	2 883 506	2 972 109	3 065 641	3 104 685	3 215 297	3 326 344
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	384,53	420,10	461,86	516,34	624,89	636,49	678,72	694,13	705,41	723,34	741,00	762,67	778,71	797,94	817,95	839,67	844,71	871,45	901,55
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	384,53	420,10	461,86	516,34	624,89	636,49	678,72	694,13	705,41	723,34	741,00	762,67	778,71	797,94	817,95	839,67	844,71	871,45	901,55

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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ	тыс. руб.	1 349 260	1 478 687	1 626 321	1 807 177	1 329 021	1 372 605	1 417 563	1 464 247	1 512 704	1 563 100	1 615 511	1 670 017	1 726 704	1 785 657	1 846 967	1 910 729	1 977 041	2 046 004	2 117 725
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3 509	3 520	3 521	3 500	3 118	3 196	3 323	3 368	3 429	3 469	3 509	3 557	3 593	3 614	3 634	3 651	3 675	3 690	3 690
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	384,53	420,10	461,86	516,34	426,22	429,48	426,54	434,71	441,09	450,57	460,36	469,55	480,59	494,13	508,30	523,34	537,90	554,53	573,97
Индекс роста тарифа	%		109,2	109,9	111,8	82,5	100,8	99,3	101,9	101,5	102,2	102,2	102,0	102,3	102,8	102,9	103,0	102,8	103,1	103,5
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	104,0
Структура НВВ																				
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	1 191 239
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	395 800	411 626	467 693	403 003	418 229	425 012	432 026	439 309	446 869	454 731	462 908	471 411	480 255	489 452	499 017	508 964	519 309	530 068	541 258
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	668 399	761 713	786 389	824 318	165 131	171 904	178 799	185 961	193 395	201 127	209 168	217 530	226 226	235 270	244 676	254 458	264 630	275 210	286 212
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	0
Прибыль	тыс. руб.	2 105	54 080	65 339	62 155	58 067	60 330	62 664	65 088	67 604	70 220	72 942	75 772	78 715	81 775	84 959	88 269	91 712	95 293	99 016
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
Потребность в кредитовании	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
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
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
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278
Долгосрочные параметры регулирования в соответствии с договором аренды от 18.11.2016 № 16/612																	
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
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

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	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение	концессионное соглашение
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
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
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
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

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	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
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
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
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

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	договор	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
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	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	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	

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	2034	
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Тепловая энергия																					
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	414,857	416,689	437,811	446,490	108,829	93,444	61,283	61,283	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205
Затраты на выработку тепловой энергии																					
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ	тыс. руб.	333 161	345 331	302 368	254 020	270 255	278 991	279 047	290 228	301 834	313 905	326 458	339 513	353 090	367 210	381 895	397 167	413 050	429 567	446 746	
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	222 213	189 718	155 167	196 214	77 271	266 759	248 685	258 635	268 905	279 659	290 845	302 477	314 575	327 156	340 241	353 849	368 002	382 720	398 027	
расходы на уголь	тыс. руб.	22 502	4 245	3 837	4 886	54	56	38	40	42	44	46	48	50	52	54	57	60	62	65	
расходы на ж/д перевозку угля	тыс. руб.	0	1 230	1 127	790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на газ	тыс. руб.	196 580	183 620	149 536	189 300	76 740	79 360	54 134	56 302	58 478	60 816	63 247	65 776	68 405	71 140	73 984	76 941	80 017	83 216	86 542	
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	184 345	191 719	199 388	207 364	215 658	224 284	233 256	242 586	252 289	262 381	272 876	283 791	295 143	306 949	
расходы на холодную воду	тыс. руб.	3 131	623	668	1 238	477	2 998	2 794	2 905	3 021	3 142	3 267	3 398	3 534	3 675	3 822	3 975	4 134	4 299	4 471	
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	204 544	220 284	265 241	294 045	11 864	14 124	9 867	10 262	10 660	11 086	11 529	11 990	12 469	12 968	13 486	14 025	14 586	15 169	15 775	
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	33 505	24 895	27 120	26 342	11 864	14 124	9 867	10 262	10 660	11 086	11 529	11 990	12 469	12 968	13 486	14 025	14 586	15 169	15 775	
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	171 039	195 389	238 121	267 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДИТЕЛЬСКИХ РЕСУРСОВ, ХОЛОДНОЙ ВОДЫ И ТЕПЛОСИТЕЛЯ	тыс. руб.	426 757	410 002	420 408	490 259	89 135	280 883	258 552	268 898	279 564	290 745	302 374	314 467	327 044	340 124	353 727	367 875	382 588	397 889	413 803	
ИТОГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	199 280	217 405	176 253	200 944	205 559	172 559	161 085	166 462	172 029	177 820	183 843	190 107	196 624	203 401	210 450	217 783	224 850	232 802	241 072	
ИТОГО ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	5 254	26 786	25 556	26 605	20 799	24 967	7 470	7 768	8 077	8 398	8 733	9 080	9 442	9 818	10 209	10 616	11 039	11 479	11 937	
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифам)	тыс. руб.	-14 191	-34 782	-52 727	0	0	65 992	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	2034	
		из выписки № 68 от 20.12.2016	из выписки № 72 от 20.12.2017	выписки	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	протокол РЭК Кузбасса №17 от 17.04.2020	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
фов) на основе долгосрочных параметров регулирования																					
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	208 444	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	423 895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.	0	0	0	0	0	504 579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	950 262	964 742	772 817	915 441	336 651	1 960 310	706 154	733 355	761 505	790 868	821 407	853 168	886 200	920 553	956 282	993 440	1 031 526	1 071 737	1 113 557	
затраты на выработку тепловой энергии	тыс. руб.	222 213	189 718	155 167	196 214	77 271	266 759	248 685	258 635	268 905	279 659	290 845	302 477	314 575	327 156	340 241	353 849	368 002	382 720	398 027	
топливо на технологические цели	тыс. руб.	204 544	220 284	265 241	294 045	11 864	14 124	9 867	10 262	10 660	11 086	11 529	11 990	12 469	12 968	13 486	14 025	14 586	15 169	15 775	
прочие расходы	тыс. руб.	518 250	527 955	326 853	398 577	226 718	1 654 459	440 132	456 690	473 863	491 724	510 300	529 620	549 714	570 611	592 345	614 949	637 899	662 369	687 818	
прибыль	тыс. руб.	5 254	26 786	25 556	26 605	20 799	24 967	7 470	7 768	8 077	8 398	8 733	9 080	9 442	9 818	10 209	10 616	11 039	11 479	11 937	
Товарная выручка по регулируемым договорам	тыс. руб.	950 262	964 742	772 817	915 441	336 651	1 960 310	706 154	733 355	761 505	790 868	821 407	853 168	886 200	920 553	956 282	993 440	1 031 526	1 071 737	1 113 557	
Тариф на производство и передачу тепловой энергии	руб./Гкал	2 290,58	2 315,26	1 765,18	2 050,31	3 093,39	18 011,69	6 560,02	6 810,51	7 076,96	7 347,61	7 629,08	7 921,81	8 226,24	8 542,86	8 872,13	9 214,58	9 569,46	9 939,89	10 325,13	

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	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.	950 262	964 742	772 817	915 441	336 651	1 960 310	706 154	733 355	761 505	790 868	821 407	853 168	886 200	920 553	956 282	993 440	1 031 526	1 071 737	1 113 557
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	3 093,39	18 011,69	6 560,02	6 810,51	7 076,96	7 347,61	7 629,08	7 921,81	8 226,24	8 542,86	8 872,13	9 214,58	9 569,46	9 939,89	10 325,13
6.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.2. Котельные	руб./Гкал																			
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	950 262	964 742	772 817	915 441	336 651	1 960 310	706 154	733 355	761 505	790 868	821 407	853 168	886 200	920 553	956 282	993 440	1 031 526	1 071 737	1 113 557
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	3 093,39	18 011,69	6 560,02	6 810,51	7 076,96	7 347,61	7 629,08	7 921,81	8 226,24	8 542,86	8 872,13	9 214,58	9 569,46	9 939,89	10 325,13
8.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
8.2. Котельные	руб./Гкал																			

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	2034
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч																			
Ввод мощности	Гкал/ч																			
Вывод мощности	Гкал/ч																			
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет																			
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч																			
Собственные нужды	Гкал/ч																			
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч																			
Хозяйственные нужды	Гкал/ч																			
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч																			
Отопление	Гкал/ч																			
Вентиляция	Гкал/ч																			
ГВС	Гкал/ч																			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч																			
Доля резерва (от установленной мощности)	%																			
Резерв с N-1	Гкал/ч																			
Тепловая энергия																				
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал			244,53	293,46	110,35														
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал			8,09	3,95	1,52														
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал			236,45	289,51	108,83														
Покупка от АО «Кемеровская генерация»	тыс. Гкал			199,08	207,37	0,00														
Покупка	тыс. Гкал																			
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал			55,52																
<i>То же в %</i>	%																			
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал			491,045	496,884	108,829	93,444	61,283	61,283	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205	61,205
	тыс. Гкал																			
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.																			
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т./Гкал																			

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%																			
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал																			
Средневзвешенный КИТГ выработки	%																			
Средневзвешенный КИТГ выработки и передачи	%																			
Затраты на выработку тепловой энергии																				
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			9 751	5 605	4 849	5 022	4 556	4 738	4 928	5 125	5 330	5 543	5 764	5 995	6 235	6 484	6 743	7 013	7 293
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.			44 883	11 418	8 380	8 678	7 872	8 188	8 515	8 856	9 210	9 578	9 961	10 359	10 774	11 205	11 653	12 119	12 603
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.			22 078	40 524	35 556	36 822	33 403	34 741	36 131	37 575	39 078	40 641	42 266	43 956	45 714	47 542	49 443	51 421	53 477
Затраты на оплату труда	тыс. руб.			79 329	92 580	90 319	93 536	97 291	101 189	105 236	109 444	113 821	118 373	123 106	128 029	133 149	138 474	144 011	149 771	155 760
Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.			33 972	10 135	30 544	31 631	28 694	29 844	31 037	32 279	33 569	34 912	36 308	37 760	39 270	40 840	42 474	44 172	45 939
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.			330	1 208	1 208	1 251	1 135	1 180	1 228	1 277	1 328	1 381	1 436	1 494	1 553	1 615	1 680	1 747	1 817
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.			148	450	366	379	344	358	372	387	402	418	435	452	470	489	509	529	550
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ	тыс. руб.	0	0	190 492	161 919	171 221	177 320	173 294	180 238	187 446	194 942	202 738	210 845	219 277	228 046	237 165	246 650	256 513	266 771	277 439
Сырье, основные материалы	тыс. руб.		189 095	155 167	196 214	77 271	80 322	54 790	56 985	59 188	61 554	64 015	66 575	69 236	72 004	74 883	77 877	80 990	84 228	87 596
расходы на уголь	тыс. руб.		4 245	3 837	4 885,73	54	56	38	40	42	44	46	48	50	52	54	57	60	62	65
объем	тыс. тонн		3,48	3,04	2,93	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
цена	руб./т		1 218,38	1 264,02	1 668,02	2 159,63	2 246,66	2 341,65	2 442,67	2 553,14	2 668,60	2 789,29	2 915,43	3 047,28	3 185,10	3 329,14	3 479,71	3 637,07	3 801,56	3 973,49
расходы на ж/д перевозку угля	тыс. руб.		1 230	1 127	790,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
объем	тыс. тонн		3,48	3,04	2,93	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
цена	руб./т		353,09	371,36	269,74	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
расходы на газ	тыс. руб.		183 620	149 536	189 300,23	76 740	79 360	54 134	56 302	58 478	60 816	63 247	65 776	68 405	71 140	73 984	76 941	80 017	83 216	86 542
объем	млн.м3		38,19	30,08	36,78	14,16	14,07	9,23	9,23	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
цена	руб./тыс. м3		4 808,28	4 971,26	5 146,89	5 418,39	5 641,24	5 867,48	6 102,50	6 346,45	6 600,16	6 864,01	7 138,40	7 423,77	7 720,54	8 029,18	8 350,15	8 683,96	9 031,11	9 392,14
уд.расход	тыс.м3/Гкал						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
расходы на холодную воду	тыс. руб.			668	1 238,44	477	906	618	643	668	695	722	751	781	813	845	879	914	950	988
объем	тыс. м3			21	38,27	13,45	24,58	16,12	16,12	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10
цена	руб./м3			31,07	32,36	35,44	36,87	38,35	39,89	41,48	43,14	44,87	46,66	48,53	50,47	52,49	54,59	56,77	59,04	61,40
уд.расход	м3/Гкал						0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	0	0	264 737	293 517	11 337	13 475	9 192	9 560	9 929	10 326	10 739	11 168	11 615	12 079	12 562	13 064	13 587	14 130	14 695
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.			26 616	25 813,81	11 337	13 475	9 192	9 560	9 929	10 326	10 739	11 168	11 615	12 079	12 562	13 064	13 587	14 130	14 695
цена	руб./кВтч				3,818	3,809	3,966	4,125	4,290	4,461	4,640	4,825	5,018	5,219	5,427	5,644	5,870	6,105	6,349	6,602
объем	тыс. кВтч				6 761	2 976	3 398	2 228	2 228	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226
уд.расход	кВтч/Гкал						36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
<i>покупная тепловая энергия от ведомственных котельных</i>	тыс. руб.			238 121	267 703,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>цена</i>	руб./Гкал				1 290,93		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
<i>объем</i>	тыс.Гкал				207,37		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, ХОЛОДНОЙ ВОДЫ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	тыс. руб.	0	189 095	419 904	489 731	88 608	93 797	63 982	66 545	69 117	71 881	74 754	77 743	80 851	84 084	87 445	90 941	94 577	98 358	102 290
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			22 836	27 959	27 515	28 248	29 382	30 559	31 781	33 052	34 374	35 749	37 178	38 665	40 211	41 819	43 491	45 231	47 039
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0	0	15 245	24 004	25 874	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721
<i>амортизация</i>	тыс. руб.			15 245	24 004	25 874	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721	14 721
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.			13	15	9	298	310	323	336	349	363	378	393	408	425	442	459	478	497
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	4 075	1 644	1 442	3 190	3 155	3 168	3 183	3 197	3 213	3 229	3 245	3 263	3 281	3 299	3 319	3 339	3 360
<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	377	342	355	370	384	400	416	432	450	468	486	506	526	547
<i>налог на имущество организаций</i>	тыс. руб.			1 203	1 539	1 086	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
<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	48
<i>прочие налоги</i>	тыс. руб.						2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141	2 141
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	58 937	53 669	46 237	36 673	38 145	39 674	41 260	42 910	44 626	46 411	48 267	50 197	52 205	54 292	56 463	58 721	61 070
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.			58 937	53 669	46 237	36 673	38 145	39 674	41 260	42 910	44 626	46 411	48 267	50 197	52 205	54 292	56 463	58 721	61 070
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	0	189 095	711 501	758 941	360 906	354 248	322 990	335 229	347 845	361 053	374 790	389 075	403 933	419 384	435 453	452 164	469 544	487 619	506 417
Внерезидентные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	25 720	63 691	76 352	22 812	23 728	24 679	25 666	26 692	27 760	28 870	30 024	31 225	32 473	33 772	35 123	36 527	37 988
<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	3 104	3 229	3 358	3 492	3 632	3 777	3 928	4 085	4 249	4 419	4 595	4 779	4 970	5 169
<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	19 708	20 499	21 321	22 174	23 060	23 982	24 941	25 939	26 976	28 055	29 177	30 344	31 557	32 819
ИТОГО	тыс. руб.	0	0	126 826	170 982	177 428	105 943	109 442	113 124	116 947	120 922	125 057	129 357	133 829	138 479	143 316	148 346	153 577	159 017	164 675
Налог на прибыль	тыс. руб.			34	332	20	16 778	561	584	607	631	656	682	709	737	766	797	828	861	895
ИТОГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	0	0	126 860	171 314	177 448	122 721	110 003	113 708	117 554	121 553	125 713	130 039	134 537	139 216	144 082	149 142	154 405	159 878	165 570
ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	17 897	5 943	6 180	6 426	6 682	6 948	7 225	7 513	7 812	8 123	8 447	8 784	9 134	9 498

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:	тыс. руб.	0	0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)</i>	тыс. руб.			170																
Нормативная прибыль	тыс. руб.				1 326	79	3 015	3 136	3 262	3 392	3 528	3 669	3 816	3 968	4 127	4 292	4 464	4 642	4 828	5 021
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			17 198	14 736	14 281	14 882	2 807	2 918	3 034	3 154	3 279	3 409	3 544	3 685	3 831	3 983	4 141	4 306	4 477
ИТОГО ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	17 897	5 943	6 180	6 426	6 682	6 948	7 225	7 513	7 812	8 123	8 447	8 784	9 134	9 498
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.			-33 218			65 992													
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.			-69 928	-45 783	168 894	208 444													
Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями	тыс. руб.					-408 770	423 895													
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.						498 963													
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	0	189 095	651 478	793 243	213 259	1 609 030	353 223	366 672	380 544	395 058	410 153	425 852	442 178	459 158	476 816	495 180	514 279	534 141	554 798
<i>затраты на выработку тепловой энергии</i>	тыс. руб.	0	189 095	231 880	253 761	126 055	130 844	100 621	104 652	108 761	113 110	117 633	122 336	127 228	132 315	137 605	143 107	148 830	154 780	160 969
<i>топливо на технологические цели</i>	тыс. руб.	0	0	264 737	293 517	11 337	13 475	9 192	9 560	9 929	10 326	10 739	11 168	11 615	12 079	12 562	13 064	13 587	14 130	14 695
<i>прочие расходы</i>	тыс. руб.	0	0	137 493	229 903	61 508	1 446 813	237 467	246 279	255 427	264 940	274 833	285 122	295 823	306 951	318 525	330 561	343 079	356 097	369 636
<i>прибыль</i>	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	17 897	5 943	6 180	6 426	6 682	6 948	7 225	7 513	7 812	8 123	8 447	8 784	9 134	9 498
Товарная выручка по регулируемым договорам	тыс. руб.	0	189 095	651 478	793 243	213 259	1 609 030	353 223	366 672	380 544	395 058	410 153	425 852	442 178	459 158	476 816	495 180	514 279	534 141	554 798
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	1 326,72	1 596,44	1 959,58	17 219,19	5 763,80	5 983,25	6 217,49	6 454,64	6 701,27	6 957,76	7 224,51	7 501,92	7 790,43	8 090,48	8 402,52	8 727,04	9 064,54

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	2034
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ	тыс. руб.	0	189 095	651 478	793 243	213 259	1 609 030	398 188	413 438	429 268	445 730	462 851	480 657	499 175	518 433	538 461	559 290	580 952	603 480	626 909
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0	0	491	497	109	93	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	1 326,72	1 596,44	1 959,58	17 219,19	6 497,52	6 746,37	7 013,57	7 282,54	7 562,28	7 853,19	8 155,74	8 470,39	8 797,62	9 137,93	9 491,86	9 859,93	10 242,73
Индекс роста тарифа	%			100,0	120,3	122,7	878,7	37,7	103,8	104,0	103,8	103,8	103,8	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
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	104,0
Структура НВВ																				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	190 492	161 919	171 221	177 320	184 438	191 828	199 499	207 477	215 774	224 403	233 377	242 710	252 415	262 510	273 007	283 925	295 279
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	126 860	171 314	177 448	122 721	110 086	113 794	117 643	121 646	125 809	130 139	134 642	139 325	144 195	149 260	154 527	160 005	165 703
Расходы на приобретение (производство)	тыс. руб.	0	189 095	419 904	489 731	88 608	93 797	97 559	101 467	105 524	109 742	114 130	118 693	123 438	128 373	133 505	138 843	144 394	150 166	156 170

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		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	Предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя																					
Корректировка	тыс. руб.	0	0	-103 146	-45 783	-239 876	1 197 294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	17 368	16 062	14 359	17 897	6 106	6 349	6 602	6 865	7 138	7 422	7 718	8 026	8 345	8 678	9 024	9 384	9 758	
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0
Потребность в кредитовании	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	2034
		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	предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Передача тепловой энергии																				
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал				504,020	508,421														
<i>АО "Кемеровская генерация"</i>	<i>тыс.Гкал</i>				<i>7,136</i>	<i>7,137</i>														
<i>АО "Теплоэнерго"</i>	<i>тыс.Гкал</i>				<i>496,884</i>	<i>501,284</i>														
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь и производственные нужды	тыс.Гкал				50,394	50,427														
<i>АО "Кемеровская генерация"</i>	<i>тыс.Гкал</i>			<i>199,08</i>	<i>0,324</i>	<i>0,324</i>														
<i>АО "Теплоэнерго"</i>	<i>тыс.Гкал</i>				<i>48,800</i>	<i>48,800</i>														
<i>производственные нужды</i>	<i>тыс.Гкал</i>				<i>1,270</i>	<i>1,303</i>														
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	443,25
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал			53,234	49,124	49,124														
<i>Тоже в %</i>	<i>%</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>9,746</i>	<i>9,662</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	5 727	23	0	24	25	26	27	28	30	31	32	33	35	36	37	39	40
<i>расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования</i>	<i>тыс. руб.</i>			<i>5 727</i>	<i>23</i>		<i>24</i>	<i>25</i>	<i>26</i>	<i>27</i>	<i>28</i>	<i>30</i>	<i>31</i>	<i>32</i>	<i>33</i>	<i>35</i>	<i>36</i>	<i>37</i>	<i>39</i>	<i>40</i>
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.			26 360	62 372	71 743	64 156	66 731	69 405	72 181	75 067	78 069	81 191	84 438	87 815	91 326	94 979	98 777	102 727	106 835
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.			12 967	2 973		4 172	4 339	4 513	4 694	4 881	5 076	5 279	5 491	5 710	5 938	6 176	6 423	6 680	6 947

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		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	предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
по договорам со сторонними организациями																				
Расходы на оплату работ иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.			19 952	487		508	528	549	571	594	618	643	668	695	723	752	782	813	845
Затраты на оплату труда	тыс. руб.			46 590	26 241	27 291	32 806	34 123	35 491	36 910	38 386	39 921	41 517	43 178	44 904	46 700	48 568	50 510	52 530	54 630
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	280	5	0	5	5	6	6	6	6	6	7	7	7	8	8	8	9
<i>расходы на служебные командировки</i>	<i>тыс. руб.</i>			194		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>расходы на обучение персонала</i>	<i>тыс. руб.</i>			87	5		5	5	6	6	6	6	6	7	7	7	8	8	8	9
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ	тыс. руб.	0	0	111 876	92 101	99 034	101 671	105 752	109 990	114 388	118 963	123 720	128 668	133 813	139 164	144 729	150 517	156 536	162 796	169 306
Покупная энергия	тыс. руб.	0	0	71 132	78 677	96 514	187 086	194 570	202 353	210 447	218 865	227 619	236 724	246 193	256 041	266 282	276 933	288 011	299 531	311 512
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	0	0	71 132	78 677	96 514	187 086	194 570	202 353	210 447	218 865	227 619	236 724	246 193	256 041	266 282	276 933	288 011	299 531	311 512
<i>электрическая энергия на производственные нужды</i>	<i>тыс. руб.</i>			504	528	527	649	675	702	730	760	790	822	854	889	924	961	999	1 039	1 081
<i>тепловая энергия на технологические нужды (потери)</i>	<i>тыс. руб.</i>			70 626	78 149	95 987	184 345	191 719	199 388	207 364	215 658	224 284	233 256	242 586	252 289	262 381	272 876	283 791	295 143	306 949
<i>расходы на холодную воду</i>	<i>тыс. руб.</i>			1			2 091	2 175	2 262	2 353	2 447	2 545	2 647	2 753	2 863	2 977	3 096	3 220	3 349	3 483
Отчисления на обязательное страхование	тыс. руб.			14 437	7 925	9 651	9 908	10 305	10 718	11 147	11 593	12 056	12 538	13 040	13 561	14 103	14 667	15 254	15 864	16 498
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0	0	4 229	7 613	6 515	8 036	8 614	8 614	8 614	8 614	8 614	8 614	8 614	8 614	8 614	8 614	8 036	8 036	8 036
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>			4 229	7 613	6 515	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036	8 036
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>						0	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	0	0	0
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.			0			11 449	11 909	12 386	12 881	13 396	13 932	14 489	15 069	15 671	16 298	16 950	17 627	18 332	19 065
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	2 402	599	482	417	587	581	560	540	520	499	479	459	438	418	417	417	417
<i>налог на имущество организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>			680	590	473	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
<i>налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>						0	170	164	143	123	103	83	62	42	22	1	0	0	0
<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>			1 722	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	28 306	13 353	11 449	18 614	19 361	20 137	20 942	21 780	22 651	23 557	24 499	25 478	26 497	27 557	28 659	29 805	30 997
<i>арендная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>			28 306	13 353	11 449	18 614	19 361	20 137	20 942	21 780	22 651	23 557	24 499	25 478	26 497	27 557	28 659	29 805	30 997
Налог на прибыль	тыс. руб.			20	140	14	1 414	305	318	330	343	357	371	386	401	417	434	451	469	488
ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	0	0	8 188	10 543	6 440	7 069	1 527	1 588	1 651	1 716	1 784	1 855	1 929	2 006	2 086	2 169	2 255	2 345	2 439
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	0
<i>на прочие цели</i>	<i>тыс. руб.</i>			100																
Нормативная прибыль	тыс. руб.				559	57	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	2034
		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	предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			8 089	9 984	6 383	7 069	1 527	1 588	1 651	1 716	1 784	1 855	1 929	2 006	2 086	2 169	2 255	2 345	2 439
ИТОГО ПРИБЫЛЬ	тыс. руб.	0	0	8 188	10 543	6 440	7 069	1 527	1 588	1 651	1 716	1 784	1 855	1 929	2 006	2 086	2 169	2 255	2 345	2 439
Выпадающие расходы по факту предыдущего года	тыс. руб.						5 616													
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														
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0	0	191 967	205 879	220 879	351 280	352 931	366 684	380 961	395 810	411 254	427 316	444 021	461 396	479 466	498 259	517 247	537 596	558 759
<i>расходы на содержание объектов тепло-сетевого хозяйства</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>65 006</i>	<i>65 855</i>	<i>71 743</i>	<i>68 860</i>	<i>71 624</i>	<i>74 494</i>	<i>77 473</i>	<i>80 571</i>	<i>83 793</i>	<i>87 144</i>	<i>90 629</i>	<i>94 253</i>	<i>98 022</i>	<i>101 942</i>	<i>106 019</i>	<i>110 258</i>	<i>114 668</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>184 345</i>	<i>191 719</i>	<i>199 388</i>	<i>207 364</i>	<i>215 658</i>	<i>224 284</i>	<i>233 256</i>	<i>242 586</i>	<i>252 289</i>	<i>262 381</i>	<i>272 876</i>	<i>283 791</i>	<i>295 143</i>	<i>306 949</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>56 335</i>	<i>61 875</i>	<i>53 148</i>	<i>98 075</i>	<i>89 588</i>	<i>92 802</i>	<i>96 125</i>	<i>99 581</i>	<i>103 176</i>	<i>106 916</i>	<i>110 807</i>	<i>114 853</i>	<i>119 063</i>	<i>123 441</i>	<i>127 437</i>	<i>132 195</i>	<i>137 143</i>
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	0	0	191 967	205 879	220 879	351 280	352 931	366 684	380 961	395 810	411 254	427 316	444 021	461 396	479 466	498 259	517 247	537 596	558 759
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	438,47	453,85	472,28	792,50	796,23	827,26	859,47	892,97	927,81	964,05	1 001,73	1 040,93	1 081,70	1 124,10	1 166,93	1 212,84	1 260,59
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	438,47	453,85	472,28	792,50	796,23	827,26	859,47	892,97	927,81	964,05	1 001,73	1 040,93	1 081,70	1 124,10	1 166,93	1 212,84	1 260,59

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	2034
		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	предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ	тыс. руб.	0	0	191 967	205 879	220 879	351 280	352 181	365 940	380 238	395 107	410 571	426 654	443 380	460 775	478 866	497 680	517 247	537 596	558 759
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0	0	438	454	458	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		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	предложение предприятия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	438,47	453,85	482,27	792,50	794,54	825,58	857,83	891,38	926,27	962,55	1 000,29	1 039,53	1 080,34	1 122,79	1 166,93	1 212,84	1 260,59
Индекс роста тарифа	%		#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	103,5	106,3	164,3	100,3	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
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	104,0
Структура НВВ																				
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	111 876	92 101	99 034	101 671	105 752	109 990	114 388	118 963	123 720	128 668	133 813	139 164	144 729	150 517	156 536	162 796	169 306
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	49 393	29 630	28 111	49 838	50 333	52 011	53 753	55 565	57 449	59 408	61 446	63 565	65 769	68 061	70 444	72 923	75 502
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	71 132	78 677	96 514	187 086	194 570	202 353	210 447	218 865	227 619	236 724	246 193	256 041	266 282	276 933	288 011	299 531	311 512
Корректировка	тыс. руб.	0	0	-48 622	-5 072	-9 220	5 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	8 188	10 543	6 440	7 069	1 525	1 586	1 649	1 715	1 783	1 855	1 929	2 005	2 086	2 169	2 255	2 345	2 439
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
Потребность в кредитовании	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч																			
Ввод мощности	Гкал/ч																			
Вывод мощности	Гкал/ч																			
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет																			
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч																			
Собственные нужды	Гкал/ч																			
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч																			
Хозяйственные нужды	Гкал/ч																			
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч																			
Отопление	Гкал/ч																			
Вентиляция	Гкал/ч																			
ГВС	Гкал/ч																			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч																			

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Доля резерва (от установленной мощности)	%																				
Резерв с N-1	Гкал/ч																				
Тепловая энергия																					
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	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	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	158,34	158,34
	тыс. Гкал																				
	тыс. Гкал																				
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	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	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	129,623	129,623
	тыс. Гкал																				
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.																				
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т./Гкал	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%																				
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал																				
Средневзвешенный КИТТ выработки	%																				
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%																				
Затраты на выработку тепловой энергии																					
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	856	
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	67 070	
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	144 680	
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	17 139	
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	7 189	
<i>арендная плата (непроизводственные объекты)</i>	тыс. руб.	760	888	914	951								0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>другие</i>	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	7 189	
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	327 663	
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	50 002	
<i>покупная электрическая энергия на технологические цели</i>	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	50 002	

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
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	5 176
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	9 881
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 392</i>	<i>2 317</i>	<i>2 394</i>	<i>2 992</i>	<i>3 376</i>	<i>3 376</i>	<i>3 376</i>	<i>3 376</i>	<i>3 376</i>	<i>3 376</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>	<i>4 921</i>
<i>амортизация по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>												4 960	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	5 069	4 808	4 547	4 287	4 026	3 888	3 777	3 666
<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>	<i>100</i>	<i>231</i>	<i>41</i>	<i>35</i>								0	0	0	0	0	0	0	0
<i>налог на имущество организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>764</i>	<i>1 091</i>	<i>811</i>	<i>517</i>	<i>1 068</i>	<i>1 017</i>	<i>967</i>	<i>916</i>	<i>866</i>	<i>815</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>	<i>1 623</i>
<i>налог на имущество организаций по проектам инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>												3 445	3 185	2 924	2 663	2 402	2 264	2 153	2 043
<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>42</i>	<i>44</i>	<i>14</i>	<i>14</i>															
<i>земельные платежи</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>39</i>	<i>39</i>	<i>20</i>	<i>15</i>															
<i>транспортный налог</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>25</i>	<i>32</i>	<i>28</i>	<i>29</i>															
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	0
<i>концессионная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 936</i>	<i>570</i>	<i>509</i>	<i>502</i>															
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	220 778	230 212	237 084	247 353	277 624	297 987	320 433	345 203	372 570	402 839	438 754	478 506	497 874	518 075	539 147	561 126	584 173	608 233	633 322
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	9 522
<i>прибыль на прочие цели, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>862</i>	<i>5 751</i>	<i>18 413</i>	<i>20 835</i>	<i>14 724</i>	<i>15 017</i>	<i>14 768</i>	<i>13 954</i>	<i>12 319</i>	<i>9 836</i>	<i>6 958</i>	<i>7 236</i>	<i>7 525</i>	<i>7 826</i>	<i>8 139</i>	<i>8 465</i>	<i>8 803</i>	<i>9 155</i>	<i>9 522</i>
<i>% за пользование кредитом</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2 906</i>	<i>30</i>	<i>1 618</i>	<i>1 733</i>	<i>1 835</i>	<i>1 982</i>	<i>2 104</i>	<i>2 231</i>	<i>2 365</i>	<i>2 460</i>	<i>2 558</i>	<i>2 660</i>	<i>2 767</i>	<i>2 877</i>	<i>2 993</i>	<i>3 112</i>	<i>3 237</i>
<i>услуги банка</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1 954</i>	<i>0</i>	<i>1 754</i>	<i>1 829</i>	<i>1 908</i>	<i>1 990</i>	<i>2 075</i>	<i>2 164</i>	<i>2 258</i>	<i>2 348</i>	<i>2 442</i>	<i>2 539</i>	<i>2 641</i>	<i>2 747</i>	<i>2 856</i>	<i>2 971</i>	<i>3 089</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>862</i>	<i>4 799</i>	<i>7 892</i>	<i>16 650</i>	<i>7 678</i>	<i>7 422</i>	<i>6 639</i>	<i>5 167</i>	<i>3 399</i>	<i>1 280</i>	<i>1 335</i>	<i>1 388</i>	<i>1 444</i>	<i>1 502</i>	<i>1 562</i>	<i>1 624</i>	<i>1 689</i>	<i>1 757</i>	<i>1 827</i>
<i>прибыль, облагаемая налогом</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>951</i>	<i>5 661</i>	<i>4 154</i>	<i>3 675</i>	<i>4 033</i>	<i>4 386</i>	<i>4 815</i>	<i>4 742</i>	<i>4 160</i>	<i>1 000</i>	<i>1 040</i>	<i>1 082</i>	<i>1 125</i>	<i>1 170</i>	<i>1 217</i>	<i>1 265</i>	<i>1 316</i>	<i>1 368</i>
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	274
<i>на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>204</i>	<i>1 427</i>	<i>1 581</i>	<i>0</i>	<i>2 838</i>	<i>2 864</i>	<i>2 756</i>	<i>2 495</i>	<i>2 035</i>	<i>1 360</i>	<i>584</i>	<i>208</i>	<i>216</i>	<i>225</i>	<i>234</i>	<i>243</i>	<i>253</i>	<i>263</i>	<i>274</i>
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	0
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	222 388	237 390	257 078	274 220	295 186	315 867	337 957	361 653	386 925	414 035	446 295	485 950	505 615	526 127	547 520	569 834	593 229	617 652	643 118
Тариф на производство и передачу тепловой энергии	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	3 748,96	3 900,67	4 058,91	4 223,96	4 396,10	4 576,59	4 765,00	4 961,46

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 электробоильерные	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 электробоильерные	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	485 950	505 615	526 127	547 520	569 834	593 229	617 652	643 118
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	3 748,96	3 900,67	4 058,91	4 223,96	4 396,10	4 576,59	4 765,00	4 961,46
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	485 950	505 615	526 127	547 520	569 834	593 229	617 652	643 118
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	3 748,96	3 900,67	4 058,91	4 223,96	4 396,10	4 576,59	4 765,00	4 961,46
8.1. ТЭЦ	руб./Гкал																			
8.2. Котельные	руб./Гкал																			

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	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	прогноз	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	636 115
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	129,623
НВВ, отнесенная к полезному отпуску	руб./Гкал	1 715,66	1 831,39	1 983,28	2 115,57	2 277,27	2 436,82	2 607,24	2 790,04	2 985,01	3 194,15	3 443,04	3 684,12	3 837,84	3 998,09	4 165,14	4 339,30	4 520,85	4 710,12	4 907,44
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	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	104,0
Структура НВВ																				
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	236 934
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	18 320
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной	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	377 665

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №83 от 20.12.2018	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	концессия	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
воды и теплоносителя																					
Корректировка	тыс. руб.	543	0	0	6 033	0	0	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	3 195	
Потребность в инвестициях, в том числе	тыс. руб.				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0
Потребность в кредитовании	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №81 от 18.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч																				
Ввод мощности	Гкал/ч																				
Вывод мощности	Гкал/ч																				
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет																				
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч																				
Собственные нужды	Гкал/ч																				
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч																				
Хозяйственные нужды	Гкал/ч																				
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч																				
Отопление	Гкал/ч																				
Вентиляция	Гкал/ч																				
ГВС	Гкал/ч																				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч																				
Доля резерва (от установленной мощности)	%																				
Резерв с N-1	Гкал/ч																				
Тепловая энергия																					
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	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	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	57,43	57,43

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №81 от 18.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Покупка от АО «Кемеровская генерация»	тыс. Гкал																			
Покупка	тыс. Гкал																			
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	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	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	54,436
	<i>тыс. Гкал</i>																			
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.																			
Средневзвешенный НУР (нормативный удельный расход)	кг у.т/Гкал			158,880	157,800	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%																			
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал																			
Средневзвешенный КИТТ выработки	%																			
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%																			
Затраты на выработку тепловой энергии																				
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	120
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	6 135
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	11 736
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	1 455
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	41	33	36	38	39	41	42	44	46	48	50	52	54	56	58	60	63	65	68
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	501
<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	349
<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	152
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	75 898
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	11 374
<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	11 374
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	3 544
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	13	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	13
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осу-	тыс. руб.	64	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	2034	
		выписка	выписка	выписка	протокол РЭК №81 от 18.12.2018	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
шестнадцатью видами регулируемые виды деятельности																					
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	7	
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.			4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	7	7	7	
расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	13	4			0	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	40 503	
арендная плата	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	40 503	
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	70 740	73 449	79 015	83 985	87 342	90 906	94 552	98 340	102 271	106 360	110 612	115 034	119 632	124 415	129 389	134 561	139 941	145 536	151 354	
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	6 936	
прибыль на прочие цели, 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	6 936	
% за пользование кредитом	тыс. руб.	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	2 765	
услуги банка	тыс. руб.	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	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	4 171	
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	834	
на прибыль	тыс. руб.	0	0	417	422	481	501	521	542	564	586	610	634	659	686	713	742	771	802	834	
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	0	
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	70 772	73 482	82 651	80 844	91 827	95 572	99 406	103 388	107 521	111 819	116 289	120 938	125 773	130 802	136 031	141 469	147 125	153 007	159 124	
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	1 674,85	1 738,97	1 750,17	1 485,13	1 686,87	1 755,67	1 826,10	1 899,25	1 975,18	2 054,14	2 136,26	2 221,66	2 310,48	2 402,85	2 498,91	2 598,81	2 702,71	2 810,76	2 923,13	

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	2034
		выписка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Тепловая энергия																	
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	8,007
Затраты на выработку тепловой энергии																	
Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	611	629	655	681	708	736	766	796	828	861	896	932	969	1 008	1 048	1 090
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	3 882

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
		выписка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
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	1 723
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	6 186
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	1 794
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	6	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	10	11	11
Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	16	16	17	18	18	19	20	21	21	22	23	24	25	26	27	28
<i>другие</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>16</i>	<i>16</i>	<i>17</i>	<i>18</i>	<i>18</i>	<i>19</i>	<i>20</i>	<i>21</i>	<i>21</i>	<i>22</i>	<i>23</i>	<i>24</i>	<i>25</i>	<i>26</i>	<i>27</i>	<i>28</i>
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	12 548
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	2 994
<i>покупная электрическая энергия на технологические цели</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 649</i>	<i>1 727</i>	<i>1 798</i>	<i>1 870</i>	<i>1 945</i>	<i>2 023</i>	<i>2 104</i>	<i>2 188</i>	<i>2 276</i>	<i>2 367</i>	<i>2 461</i>	<i>2 560</i>	<i>2 662</i>	<i>2 768</i>	<i>2 879</i>	<i>2 994</i>
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	1 868
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
<i>амортизация</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>	<i>170</i>
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	23
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	83
<i>налог на имущество организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>	<i>83</i>
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	50	51	54	56	58	60	63	65	68	70	73	76	79	82	86	89
<i>арендная плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>50</i>	<i>51</i>	<i>54</i>	<i>56</i>	<i>58</i>	<i>60</i>	<i>63</i>	<i>65</i>	<i>68</i>	<i>70</i>	<i>73</i>	<i>76</i>	<i>79</i>	<i>82</i>	<i>86</i>	<i>89</i>
Итого расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	18 171	18 856	19 613	20 390	21 197	22 034	22 905	23 811	24 753	25 732	26 751	27 811	28 913	30 058	31 250	32 490
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	3 012
<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>	<i>3 012</i>
<i>% за пользование кредитом</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>83</i>	<i>85</i>	<i>88</i>	<i>92</i>	<i>96</i>	<i>99</i>	<i>103</i>	<i>108</i>	<i>112</i>	<i>116</i>	<i>121</i>	<i>126</i>	<i>131</i>	<i>136</i>	<i>142</i>	<i>147</i>
<i>прочие расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>73</i>	<i>76</i>	<i>79</i>	<i>82</i>	<i>85</i>	<i>88</i>	<i>92</i>	<i>96</i>	<i>99</i>	<i>103</i>	<i>108</i>	<i>112</i>	<i>116</i>	<i>121</i>	<i>126</i>	<i>131</i>
<i>прибыль, облагаемая налогом</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 506</i>	<i>1 580</i>	<i>1 644</i>	<i>1 709</i>	<i>1 778</i>	<i>1 849</i>	<i>1 922</i>	<i>1 999</i>	<i>2 079</i>	<i>2 162</i>	<i>2 248</i>	<i>2 338</i>	<i>2 431</i>	<i>2 528</i>	<i>2 629</i>	<i>2 734</i>
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	301	316	329	342	356	370	384	400	416	432	450	468	486	506	526	547
<i>на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>301</i>	<i>316</i>	<i>329</i>	<i>342</i>	<i>356</i>	<i>370</i>	<i>384</i>	<i>400</i>	<i>416</i>	<i>432</i>	<i>450</i>	<i>468</i>	<i>486</i>	<i>506</i>	<i>526</i>	<i>547</i>
Необходимая валовая выручка (НВВ), в том числе:	тыс. руб.	20 135	20 912	21 753	22 615	23 511	24 441	25 408	26 413	27 459	28 547	29 678	30 854	32 077	33 349	34 673	36 049
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	2 514,74	2 611,84	2 716,85	2 824,56	2 936,43	3 052,55	3 173,31	3 298,91	3 429,52	3 565,35	3 706,62	3 853,54	4 006,33	4 165,22	4 330,48	4 502,34

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	0,00	0,00	2,29	2,29
Капиталовложения из прибыли	64,50	76,33	140,83	0,00	153,77	294,59
Плата за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	64,50	76,33	140,83	0,00	156,06	296,88

Таблица 5-2 – Финансовые потребности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии по годам актуализации 2018г. 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	24,49	0,00	13,51	38,00
Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	9,80	108,27	118,07

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»	
В счёт платы за подключение	0,00	0,00	0,00	98,90	0,00	98,90
Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	28,09	28,09
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	0,00	100,25	0,00	100,25
Всего	10,08	14,41	24,49	208,95	149,87	383,32

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	-24,49	0,00	-11,22	-35,71
В счёт платы за подключение	0,00	0,00	0,00	-98,90	0,00	-98,90
Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	-28,09	-28,09
Привлечение кредитных средств	0,00	0,00	0,00	-100,25	0,00	-100,25
Капиталовложения из прибыли	64,50	76,33	140,83	-9,80	45,49	176,52
Всего	54,42	61,92	116,33	-208,95	6,18	-86,43

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	3 680,62	0,00	3 680,62	298,60	0,00	298,60	0,81	0,00	3 980,02
Капиталовложения из прибыли	661,92	0,00	661,92	0,00	0,00	0,00	5,78	0,00	667,70
Плата за технологическое присоединение	2 890,15	0,00	2 890,15	102,31	3,45	105,76	0,00	68,17	3 064,08
Кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	7 232,68	0,00	7 232,68	400,91	3,45	404,36	6,59	68,17	7 711,80

Таблица 5-5 – Финансовые потребности в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей по годам актуализации 2018г. 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	7 183,56	231,45	6,75	238,20	23,85	3,04	7 448,66
Прибыль, направленная на инвестиции	1 516,73	0,00	1 516,73	100,10	11,98	112,08	37,90	70,83	1 737,54
В счёт платы за подключение	1 748,11	0,00	1 748,11	293,51	30,02	323,53	18,22	0,00	2 089,87
Привлечение кредитных средств			0,00			0,00			0,00
Всего	10 448,41	0,00	10 448,41	625,06	48,76	673,81	79,98	73,87	11 276,07

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	-3 502,95	0,00	-3 502,95	67,15	-6,75	60,40	-23,05	-3,04	-3 468,64
средства из прибыли	-854,81	0,00	-854,81	-100,10	-11,98	-112,08	-32,12	-70,83	-1 069,84
средства за присоединение потребителей	1 142,03	0,00	1 142,03	-191,20	-26,58	-217,77	-18,22	68,17	974,21
привлечение кредитных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	-3 215,73	0,00	-3 215,73	-224,14	-45,31	-269,45	-73,39	-5,70	-3 564,27