



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛЬЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 7

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ
ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица П33.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2023 год (таблица П33.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка в рамках федерального проекта «Чистый воздух» национального проекта «Экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	5
Перечень рисунков	6
1. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий Актуализации схемы.....	7
2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	8
2.1.Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения	15
3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике решениями, об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	17
4. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения.....	18
5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	20
6. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	22
6.1.Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ.....	22
6.2.Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ	22
6.3.Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ	30
7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	34
8. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	35
9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	39
10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	40
10.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ.....	40
10.2. Решения по котельным ЗРК и БЦК.....	40
10.3. Переключение зоны Котельной №72 на БЦК.....	41
11. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	42

12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	43
13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города	45
14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	63
15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах городского округа.....	64
16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	65
17. Сводный реестр мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	66

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>Таблица 3.1 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме</i>	<i>17</i>
<i>Таблица 4.1 – Перспективные балансы Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №01, Гкал/ч (таблица ПЗ6.1 МУ)</i>	<i>18</i>
<i>Таблица 6.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ</i>	<i>23</i>
<i>Таблица 6.2 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ</i>	<i>27</i>
<i>Таблица 6.3 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ.....</i>	<i>30</i>
<i>Таблица 11.1 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации</i>	<i>42</i>
<i>Таблица 13.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01, №02 и №03, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)</i>	<i>46</i>
<i>Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....</i>	<i>48</i>
<i>Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)</i>	<i>67</i>

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ.....</i>	<i>11</i>
<i>Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме.....</i>	<i>24</i>
<i>Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме.....</i>	<i>25</i>
<i>Рисунок 6.3 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме.....</i>	<i>28</i>
<i>Рисунок 6.4 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 6.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме.....</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме.....</i>	<i>33</i>
<i>Рисунок 8.1 – Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение.....</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 8.2 – Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива.....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 8.3 – Зоны теплоснабжения котельных №№1,2 Абагур-Лесной перспектива.....</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 10.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садовопарковая, Локомотивное депо ТЧ-15 НКХП, котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» на Центральную ТЭЦ (перспектива).....</i>	<i>40</i>
<i>Рисунок 10.2 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива.....</i>	<i>41</i>

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ

Изменения при настоящей актуализации схемы теплоснабжения носят точечный характер и являются следствием более подробной проработки вариантов перспективного развития.

При актуализации схемы теплоснабжения уточнены балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников тепловой энергии с учетом изменений прогноза роста перспективных тепловых нагрузок.

2. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 г. №2115 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения...» (далее Правила).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным как для единой теплоснабжающей организации, так и для теплоснабжающих/теплосетевых организации. Теплоснабжающая или теплосетевая организация, к которой следует обращаться заявителям, согласно Правилам, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенных в настоящей схеме теплоснабжения. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в соответствующей точке подключения отказ потребителю в заключении договора о подключении объекта, находящегося в границах определенного настоящей схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, в соответствии с Правилами не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 42. Правил и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;
- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО, и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия резерва тепловой мощности на источнике и/или отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей в соответствующей точке подключения потенциальному потребителю предлагается выбрать один из вариантов подключения:

- Подключение за плату, установленную в индивидуальном порядке;
- Подключение после реализации необходимых мероприятий в рамках инвестиционной программы ТСО, предварительно внесенных в Схему теплоснабжения.

При отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений.

В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством

Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

Блок-схема подключения новых Потребителей к существующей СЦТ представлена на рисунке ниже.

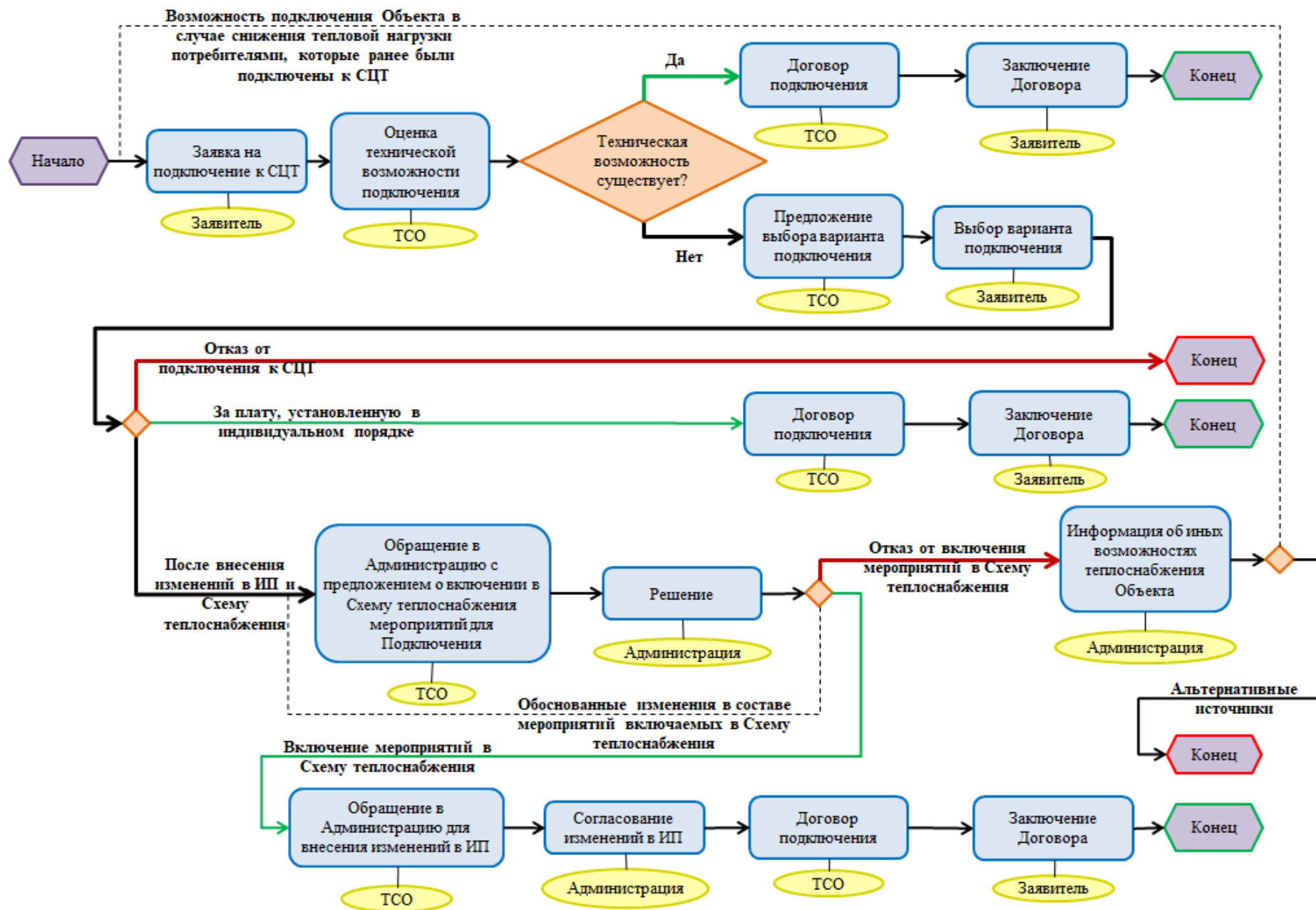


Рисунок 2.1 – Блок-схема подключения новых Потребителей к существующим СЦТ

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в Главе 1 обосновывающих материалов.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

1. Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;

2. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га;
3. Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;
4. Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;
5. Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного потребителя превышает установленный тариф;
6. Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии трехстороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 51 Правил, а именно:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя - до 95°C;
- давление теплоносителя - до 1 МПа.

Поквартирные источники не соответствующие данным требованиям использовать запрещается.

В соответствии с р. II Правил потребители могут уступать право на использование мощности иным лицам (потребителям), заинтересованным в подключении (новый потребитель), при условии отсутствия технических ограничений.

Уступка права на использование мощности может быть осуществлена в той же точке подключения, в которой подключены теплопотребляющие установки лица уступающего право

на использование мощности, и только по тому же виду теплоносителя, а техническая возможность подключения с использованием уступки права на использование мощности в иной точке подключения определяется теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

2.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения

В соответствии с Требованиями к Схемам теплоснабжения условия организации централизованного теплоснабжения должны содержать определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения, исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

На момент актуализации схемы теплоснабжения данные методические указания отсутствуют, в связи с чем излагается общий принцип определения целесообразности подключений.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к каждой существующей системе централизованного теплоснабжения, исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, предполагается выполнить в последующей актуализации, после утверждения соответствующих методических указаний.

Подключение теплотребляющей установки экономически целесообразно если в системе выполняются условия:

$$\begin{cases} \Delta B_{\text{тэ}} > \Delta Z_{\text{т}} + \Delta Z_{\text{ээ}} + \Delta Z_{\text{в}} + \Delta Z_{\text{ФОТ и соц}} + \Delta Z_{\text{аморт.}} + \Delta Z_{\text{рем.}} + \Delta Z_{\text{обсл.}} \\ R \geq R_{\text{норм.}} \end{cases}$$

Где:

$\Delta B_{\text{тэ}}$ – изменение выручки от реализации тепловой энергии вновь подключаемому потребителю;

$\Delta Z_{\text{т}}$ – изменение затрат на топливо для производства тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{ээ}}$ – изменение затрат на электроэнергию для производства и транспорта тепловой энергии;

$\Delta Z_{\text{в}}$ – изменение затрат на воду для подпитки тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{ФОТ и соц}}$ – изменение фонда оплаты труда персонала и социальных отчислений;

$\Delta Z_{\text{аморт.}}$ – изменение амортизационных отчислений;

$\Delta Z_{\text{рем.}}$ – изменение затрат на ремонты источника тепловой энергии и тепловых сетей;

$\Delta Z_{\text{обсл.}}$ – изменение затрат на обслуживание источника тепловой энергии и тепловых сетей;

R – надежность системы централизованного теплоснабжения в целом после подключения потребителя;

$R_{\text{норм.}}$ – нормативная надежность системы централизованного теплоснабжения в целом.

В случае если вышеприведенные условия не выполняются, подключение к системе централизованного теплоснабжения новых потребителей нецелесообразно.

3. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ, ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В таблице ниже представлены нормативно-правовые акты, регламентирующие отнесение генерирующего оборудования ТЭЦ к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Таблица 3.1 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме

Срок отнесения	Нормативно-правовой акт
2022-2024	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. №1330-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»
2025	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2019 г. №2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»
2026	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. №3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»

Ни одним из нормативно-правовых актов не предусматривается эксплуатация ТЭЦ Новокузнецка в вынужденном режиме. Таким образом, в период 2022-2026 гг. на территории муниципального образования отсутствуют источники, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

4. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Кузнецкая ТЭЦ до 2022 года работала в режиме «вынужденной генерации по теплу», т.е. получала плату за мощность в соответствии с ежегодными распоряжениями Правительства РФ «Об утверждении цен на мощность, производимую с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».

Согласно распоряжениям, представленным в разделе 3, КТЭЦ больше не работает в режиме «вынужденной генерации по теплу».

На ближайшую перспективу вывод из эксплуатации паросиловой части ТЭЦ невозможен по следующим причинам:

- Несогласованность со Схемой и программой развития ЕЭС РФ на 2024-2029 гг.
- Оборудование Кузнецкой ТЭЦ полностью или частично отобрано по результатам КОМ на 2026 год.

Основное оборудование главного корпуса — турбоагрегаты (ст. № 3, 4, 6, 9, 11, 12, 13) и котлы (ст.№ 06-08, 15-18). Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2033 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения.

Существующий состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ обеспечивает нормативный резерв тепловой мощности в аварийном режиме (при выходе из строя наибольшей ЕГО) на весь период Схемы теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, должен выполняться на основе анализа установленной тепловой мощности на генерирующем объекте и присоединенной тепловой нагрузки. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки должны быть представлены в виде таблицы П36.1 Приложения №36 МУ.

Таблица 4.1 – Перспективные балансы Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №01, Гкал/ч (таблица П36.1 МУ)

Ст. №	Оборудование/статьи баланса	Давления отборного пара, МПа				По ТЭЦ
		отоп. параметры	0,8	1,6	3,5	
Установленная тепловая мощность отборов паровых турбин						
3	Р-12-3,4/0,1	41,0				41,0
4	Р-12-35/5м	60,0				60,0

Ст. №	Оборудование/статьи баланса	Давления отборного пара, МПа					По ТЭЦ
		отоп. параметры	0,8	1,6	3,5	14,0	
6	ПТР-30-2,9/0,6	80,0	50,0				130,0
9	P-12-90/18м-1			81,0			81,0
11	T-20-90	85,0					85,0
12	P-12-8,8/3,1м-1						-
13	P-12-90/31м-1						-
	СУММА по турбинам	266,0	50,0	81,0			397,0
Потребная тепловая мощность на собственные нужды станции							
Собственные нужды всего, в том числе		7,3	0,0	2,7	0,0	0,0	10,0
в паре				2,7			2,7
в сетевой (отопительной) воде		7,3					7,3
Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по турбоагрегатам							
	Мощность НЕТТО по турбоагрегатам	259,04	50,0	78,0			387,04
	Максимальная фактическая нагрузка 2023 года	551,4	0,0	28,0			579,4
	Резерв/дефицит мощности теплофикационных отборов по максимальной расчетной нагрузке за 2023 год	-292,36	50,0	50,0			-192,36
Установленная тепловая мощность ПВК		390,0					
Установленная тепловая мощность РОУ		103,0					
Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в целом по станции							
	Установленная тепловая мощность станции	800,0		90,0			890,0
	Располагаемая тепловая мощность станции	800,0		90,0			890,0
	Расход тепловой мощности на собственные нужды	7,3		2,7			10,0
	Мощность станции НЕТТО	793,04		87,0			880,04
	Максимальная тепловая нагрузка фактическая за 2023 год	551,4	0,0	28,0			579,4
	Резерв дефицит станции по фактической тепловой нагрузке за 2023 год	241,64		59,0			300,64

5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, предложения по строительству источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в городском округе, не отнесенном к ценовой зоне теплоснабжения, разрабатываются на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №37.

Технико-экономическое обоснование строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок должно выполняться:

- на вновь осваиваемых территориях городского округа в случае отсутствия возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников;
- в отсутствии объекта строительства в утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России.

Оба условия выполняются для площадки строительства в микрорайоне №7 Новоильинского района. Однако для данной территории уже строится котельная без комбинированной выработки (ввиду малой нагрузки).

На основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана и утверждена СиПР ЕЭС на 2024 - 2029 годы.

В СиПР ЕЭС строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования не предусматривается.

Показатель экономичности при выборе схемы энергоснабжения вновь застраиваемого узла должен определяться по формуле:

$$\Delta \text{НВВ} = \text{НВВ}_{\text{разд}} - \text{НВВ}_{\text{комб}}, \text{ тыс. руб.}$$

где:

$\Delta \text{НВВ}$ – экономия необходимой валовой выручки при сравнении вариантов схем энергоснабжения узла, тыс. руб.

$\text{НВВ}_{\text{разд}}$ – валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой энергии и покупки электрической энергии из энергосистемы при отдельной схеме энергоснабжения вновь проектируемого узла, которая определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_{\text{разд}} = \text{Ц}_{\text{т.к.}} \cdot Q_{\text{по.к.}} + \text{Ц}_{\text{э.сист}} \cdot \text{Э}_{\text{зам}}, \text{ тыс. руб.}$$

где:

$C_{т.к}$ – цена на тепловую энергию от котельной, руб./Гкал;

$Q_{по.к}$ – объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал.

$C_{э.сист}$ – средневзвешенная цена электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, вместо электрической энергии, которая могла быть отпущена с шин проектируемой ТЭЦ, руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}_{зам}$ – количество электрической энергии, поставляемой из энергосистемы, которая замещает электрическую энергию, отпущенную с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт·ч.

$НВВ_{комб}$ – валовая выручка, необходимая организации для осуществления выработки тепловой и электрической энергии на ТЭЦ, которая определяется по формуле:

$$НВВ_{комб} = C_{т.тэц} Q_{по} + C_{э.тэц} \mathcal{E}_{тэц}, \text{ тыс. руб.}$$

где:

$C_{т.тэц}$ – предельная цена на тепловую энергию от ТЭЦ, руб./Гкал.

$Q_{по.тэц}$ – объем полезного отпуска тепловой энергии для обеспечения потребителей проектируемого узла теплоснабжения, тыс. Гкал

$C_{э.тэц}$ – средневзвешенная цена электрической энергии, отпускаемой с шин ТЭЦ, руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}_{тэц}$ – количество электрической энергии, отпущенной с шин проектируемой ТЭЦ, тыс. МВт·ч.

С учетом приведения сравниваемых вариантов энергоснабжения узла к энергетической сопоставимости, заключающейся в равенстве $\mathcal{E}_{тэц} = \mathcal{E}_{зам}$ и $Q_{по.к} = Q_{по.тэц}$, экономия $\Delta НВВ$ должна определяться по формуле:

$$\Delta НВВ = (C_{т.к} - C_{т.тэц}) Q_{по.к} + (C_{э.сист} - C_{э.тэц}) \mathcal{E}_{зам}, \text{ тыс. руб.}$$

Если $\Delta НВВ > 0$, то для дальнейшей разработки должен приниматься вариант строительства ТЭЦ, в противном случае должен приниматься отдельный вариант энергоснабжения проектируемого узла теплоснабжения (вновь осваиваемой территории).

Проектом Схемы теплоснабжения размещение источников комбинированной выработки на территории г. Новокузнецка не предусматривается.

6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Энергосистема Кемеровской области является в настоящее время профицитной по электрической мощности и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе. Положительное сальдо перетоков связано с тем, что в соседних энергосистемах расположены крупнейшие электростанции, например, такие как Саяно-Шушенская ГЭС.

В долгосрочной перспективе изменения в балансе электрической энергии и мощности могут быть связаны как с приростом электропотребления промышленностью и жилищно-коммунальным хозяйством Кемеровской области, так и выводом наиболее неэффективного оборудования на электростанциях Кемеровской области и связанных узлов энергосистемы. Однако для такого сценария в настоящее время отсутствуют предпосылки, в связи с чем в рамках Схемы принимается среднесрочный тренд заложенный в СиПР Кемеровской области.

В условиях профицита электроэнергии в регионе и наличия неэффективного оборудования Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция источников комбинированной выработки тепловой электрической и тепловой энергии, направленная на снижение электрической мощности.

Вывод устаревшего оборудования позволит сократить затраты собственника на его содержание и обслуживание и перенести высвободившиеся средства на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

Ниже рассмотрены мероприятия по реконструкции каждой ТЭЦ.

6.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ

С 2022 г. оборудование Кузнецкой ТЭЦ отобрано на КОМ, ранее источник функционировал в вынужденном режиме.

Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2033 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения.

Паровые турбины ст. №№ 3,4,6,9,12,13 КТЭЦ имеют наработку от 105 тыс. ч до 193 тыс. ч и эксплуатируются в рамках паркового ресурса, назначенного заводом-изготовителем. Ожидаемый срок достижения паркового ресурса данных турбин приходится на период 2033–2048 гг., т.е. за горизонтом настоящей Схемы теплоснабжения.

Турбина Т-20-90 ст.№11, имеет наработку порядка 442 тыс. и эксплуатируется в рамках назначенного ресурса (461 тыс. ч). Ожидаемый год достижения назначенного ресурса – 2027 год, который может быть продлен по результатам следующего освидетельствования.

В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2025-2031 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы. Удовлетворительное состояние энергетических котлов позволяет предполагать, что в расчетный период Схемы теплоснабжения их эксплуатация не будет запрещена, а выявляемые по результатам ЭПБ замечания могут быть устранены при проведении капитальных и текущих ремонтов.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Существующий и перспективный состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 6.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок			
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность	
Паровые турбины							
3	Р-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч	Р-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч	
4	Р-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч	Р-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч	
6	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 131 Гкал/ч	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 130 Гкал/ч	
9	Р-12-90/18м	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч	Р-12-90/18м	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч	
11	Т-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч	Т-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч	
12	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -	
13	Р-12-90/31м	2003	12 МВт/ -	Р-12-90/31м	2003	12 МВт/ -	
Энергетические котлы							
КА 05	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч	
КА 06	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч	
КА 07	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч	
КА 08	Лопулько	1948	68 т/ч	Лопулько	1948	68 т/ч	
КА 15	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч	
КА 16	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч	
КА 17	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч	
КА 18	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч	
Паровые котлы							
ПК 03	Е-160-1,4-250	1999	160 т/ч	Е-160-1,4-250	1999	160 т/ч	
ПК 04	Е-160-1,4-250	2003	160 т/ч	Е-160-1,4-250	2003	160 т/ч	
Водогрейные котлы							
КВ 01	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч	
КВ 02	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч	
Всего по источнику			108 МВт / 890 Гкал/ч				108 МВт / 890 Гкал/ч

КТЭЦ. Эксплуатационный режим

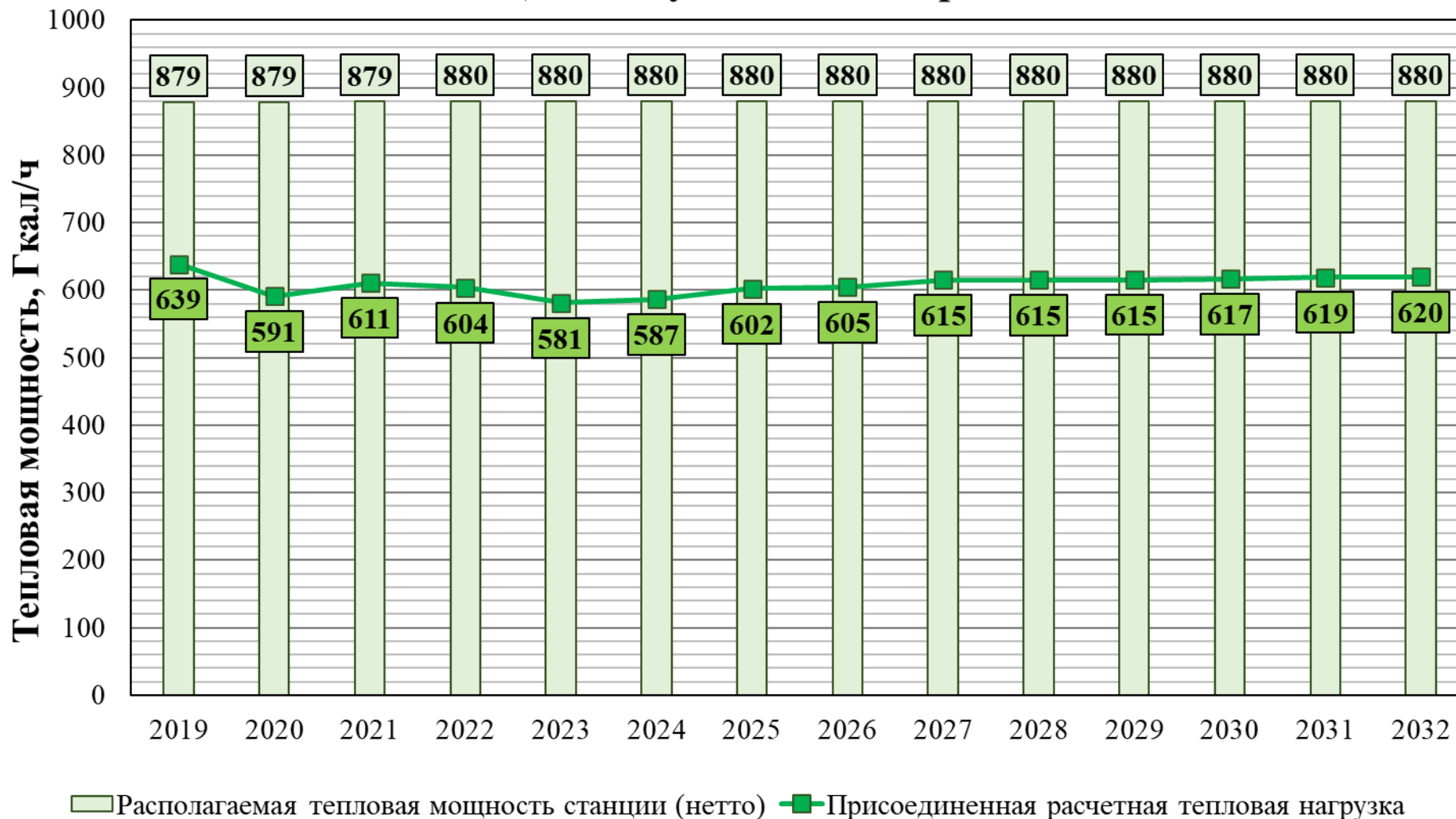


Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме

КТЭЦ. Аварийный режим

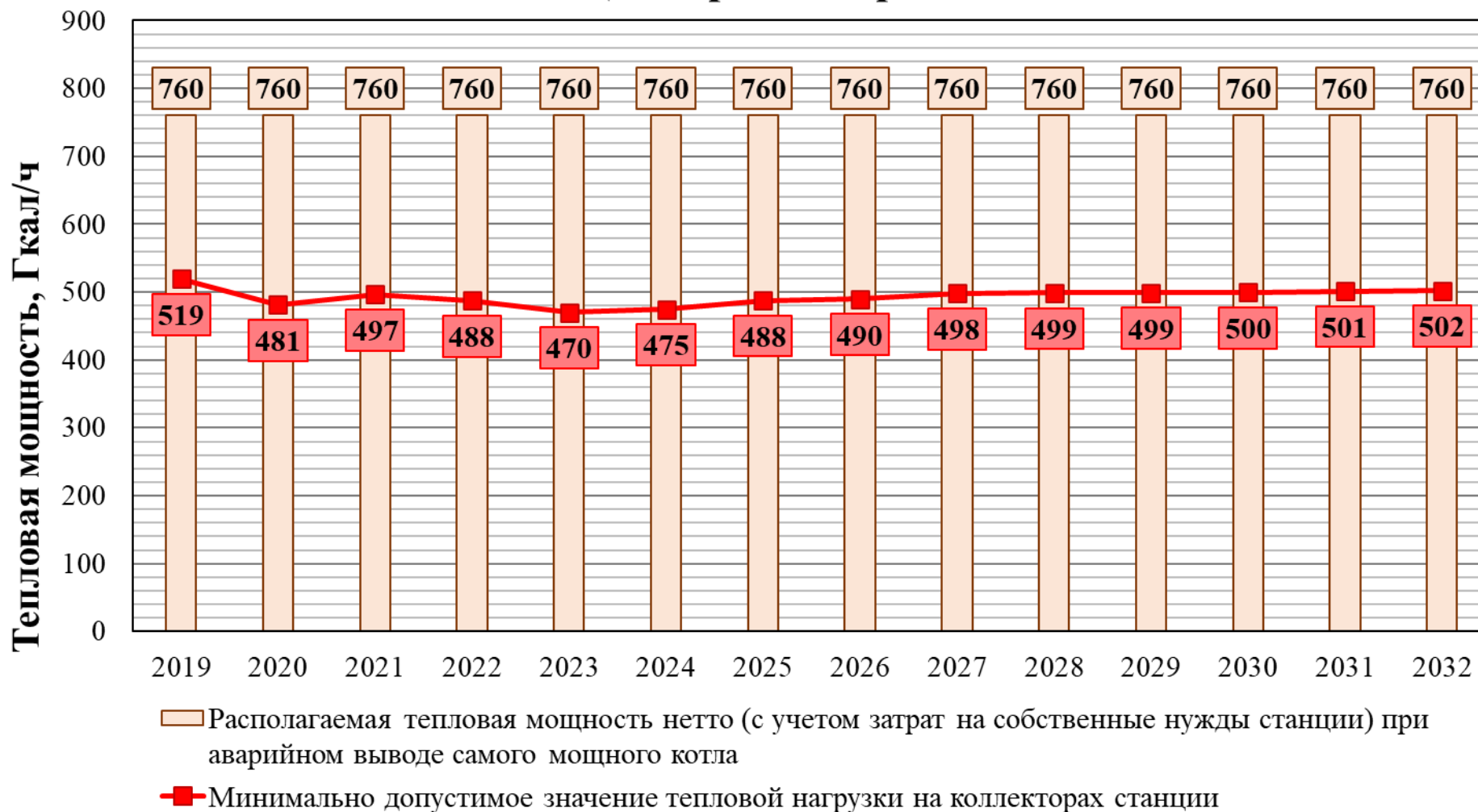


Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме

6.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ

Западно-Сибирская ТЭЦ является объектом регулирования ГТП (группа точек поставки) потребления с регулируемой нагрузкой: продажа электрической энергии и мощности генерирующим оборудованием станций на оптовом рынке (ОРЭМ) не осуществляется, оборудование не проходило конкурентный отбор мощности (КОМ), в связи с чем обновление ее оборудования в рамках модернизации тепловых электростанций на ближайшую перспективу маловероятно.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по реконструкции и модернизации существующего оборудования источника в целях снижения уровня износа и мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и повышение эффективности работы.

Затраты на реализацию мероприятий Западно-Сибирской ТЭЦ представлены в разделе 17.

Средняя на 01.01.2024 г. наработка турбин Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 293 тыс. ч. Наибольшую наработку (446 тыс. ч) имеет турбина ст. №2 Т-50-130, введенная в эксплуатацию в 1963 году. Выполненная замена ЦВД в 1989 году позволила назначить данной турбине индивидуальный ресурс в 470 тыс. ч, при существующей среднегодовой наработке 8400 ч. назначенный индивидуальный ресурс турбины ст. №2, будет достигнут в 2026 г.

Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 385,4 тыс. ч. На 01.01.2024 г. наработка данной турбины составляет 359,8 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку 7300 ч, индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2027 г.

Турбине №5 Т-101/120-130-3 назначен новый индивидуальный ресурс в 382,2 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 340,2 тыс. ч, а среднегодовая наработка составляет 6500 ч, что позволит находиться турбине в эксплуатации до 2029 г.

Индивидуальный ресурс турбины №6 Т-110/120-130-4 составляет 318,7 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 271,5 тыс. ч при среднегодовой наработке в 5400 ч. Назначенный индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2030 г.

Наименьшую наработку имеет турбина №7 Т-110/120-130-4, которая на 01.01.2024 г. составляет 205,4 тыс. ч. При среднегодовой наработке в 7500 ч парковый ресурс турбины будет достигнут в 2025г.

Турбины ст. №1 ПТ-60/75-130/13 и ст. №3 Т-60-130, введенные в эксплуатацию в 1993 и 1996 году соответственно, имеют наработку в 217,6,5 тыс. ч и 210,5 тыс. ч. Парковый ресурс данных турбин будет достигнут в 2024 г. и 2028 г. соответственно.

При актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение существующих турбин Западно-Сибирской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу. Предполагается, что состояние существующих турбин (за исключением ст. №3), определенное по результатам технической диагностики, позволит продлить индивидуальный назначенный ресурс на рассматриваемую перспективу.

Средняя на 01.01.2024 г. наработка энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 300,5 тыс. ч, при этом средняя наработка котлов типа БКЗ-210-140 ФД составляет 342,3 тыс. ч, а котлов типа ТП-87-1 только 250,3 тыс. ч.

Назначенный ресурс котлов №№1-6 будет достигнут в период 2024–2040 гг., и для их дальнейшей эксплуатации будет необходимо положительное заключение ЭПБ.

Ресурс котлов ст. №7–8 типа ТП-87-1, введенных в эксплуатацию в 1972-1974 гг., будет достигнут в 2024-2025 гг. Ресурс котлов ст. №№ 9-11 будет достигнут в 2031-2039 гг.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Существующий и перспективный состав оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 6.2 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
1	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч
2	Т-50-130	1963	50 МВт / 92,5 Гкал/ч	Т-50-130	2023	50 МВт / 92,5 Гкал/ч
3	Т-60-130	1996	60 МВт / 100 Гкал/ч	Т-60-130	2029	60 МВт / 100 Гкал/ч
4	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч
5	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч
6	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч
7	Т-110/120-130-4	1987	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	2028	110 МВт / 175 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
2	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
3	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
4	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
5	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч
6	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч
7	ТП-87-1	1972	420 т/ч	ТП-87-1	1972	420 т/ч
8	ТП-87-1	1974	420 т/ч	ТП-87-1	1974	420 т/ч
9	ТП-87-1	1977	420 т/ч	ТП-87-1	1977	420 т/ч
10	ТП-87-1	1980	420 т/ч	ТП-87-1	2025	420 т/ч
11	ТП-87-1	1983	420 т/ч	ТП-87-1	2026	420 т/ч
Всего по источнику			600 МВт / 1307,5 Гкал/ч			600 МВт / 1307,5 Гкал/ч
			модернизация оборудования			

ЗСТЭЦ. Эксплуатационный режим

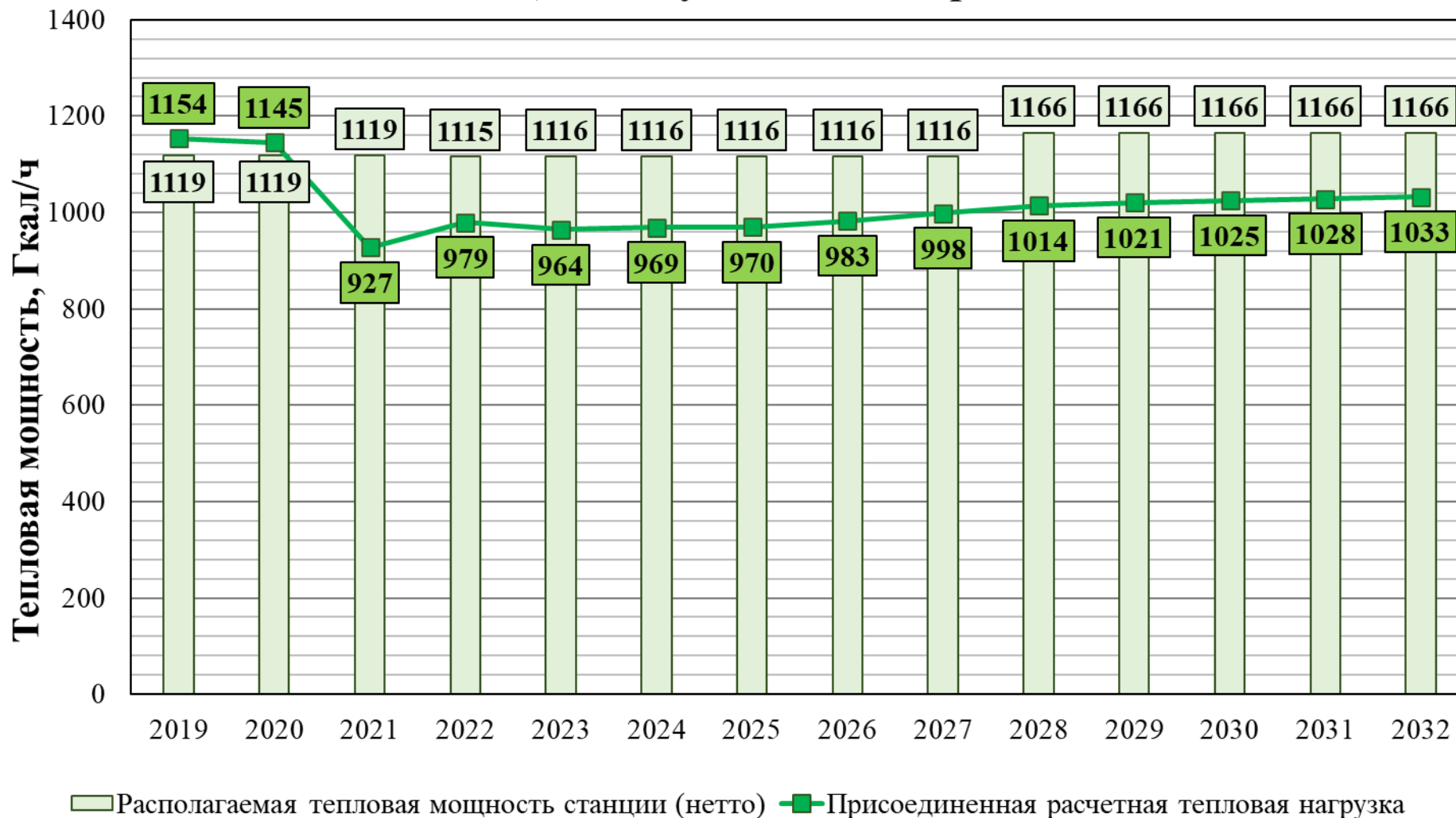


Рисунок 6.3 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме

ЗСТЭЦ. Аварийный режим



Рисунок 6.4 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме

6.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ

Реализация мероприятий, запланированных на Центральной ТЭЦ, требуется по соображениям надежности или повышения экономической эффективности. Мероприятия реализуются в рамках инвестиционной программы. К ним относятся:

Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №1;

Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №2;

Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №4;

Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZ8, OPZ10;

Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1,2;

Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ;

Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов;

Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ;

Модернизация коммутационной аппаратуры;

Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО);

Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического осветления;

Модернизация СОТИАССО;

Перевод хозяйственных стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК";

Строительство резервного топливного хозяйства.

Существующий и перспективный состав оборудования Центральной ТЭЦ, изменения в составе оборудования Центральной ТЭЦ, а также структуры тепловой и электрической мощности на период Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Таблица 6.3 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
6	ПР-24-2,9-2	2001/2021	24 МВт / 116,2 Гкал/ч	ПР-24-2,9-2	2021	24 МВт / 116,2 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
2	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
3	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
4	Стерлинг	1933	150 т/ч	Стерлинг	1933	150 т/ч
5	Стерлинг	1935	150 т/ч	Стерлинг	1935	150 т/ч
6	Стерлинг	1935	150 т/ч	Стерлинг	1935	150 т/ч
7	КО-Ш-200	1941	200 т/ч	КО-Ш-200	1941	200 т/ч
8	ТО-3-200	1949	200 т/ч	ТО-3-200	1949	200 т/ч
Водогрейные котлы						
9	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2026	100 Гкал/ч
10	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2025	100 Гкал/ч
11	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч
12	ПТВМ-100	1981	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2024	100 Гкал/ч
Всего по источнику			24 МВт / 821,4 Гкал/ч			24 МВт / 821,4 Гкал/ч

ЦТЭЦ. Эксплуатационный режим

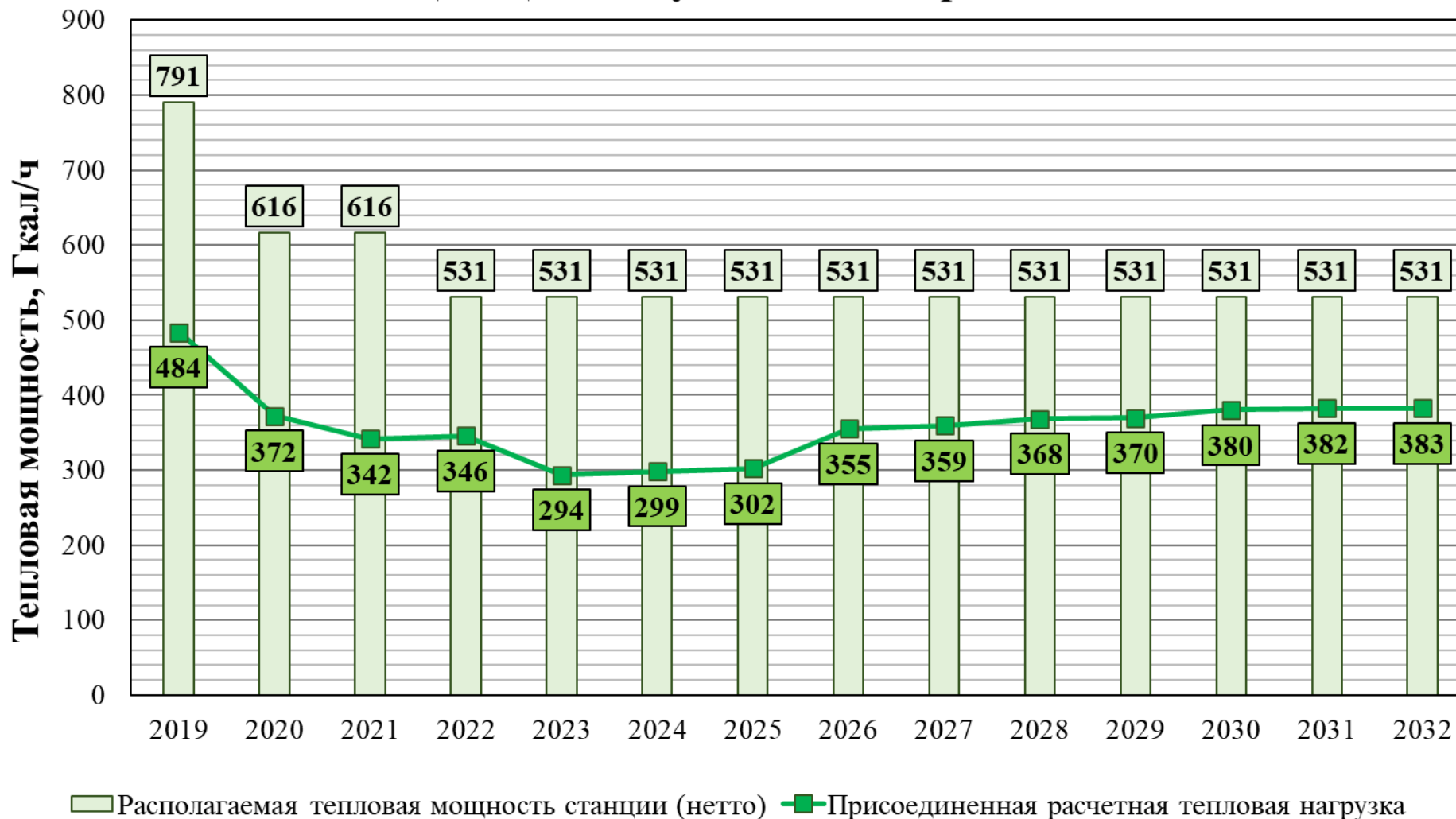


Рисунок 6.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме

ЦТЭЦ. Аварийный режим



Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме

7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, предложения по переоборудованию котельных в источник комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды ТСО должны разрабатываться на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №38.

П. 38.1. Приложения №38 Методических указаний предусматривает технико-экономическое обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки на основании сравнения предельного уровня цены [тепловой энергии от] котельной для ценовых зон теплоснабжения. В настоящее время г. Новокузнецк не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем технико-экономическое обоснование по форме Приложения №38 не выполняется.

8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, предложения по реконструкции котельных с увеличением их зоны действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии должны разрабатываться на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №39.

В настоящее время г. Новокузнецк не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем, согласно п. 39.4, технико-экономическое обоснование расширения зоны действия реконструируемой котельной с передачей на нее нагрузки от котельных выводимых из эксплуатации должно осуществляться на основании сравнения средневзвешенной цены на тепловую энергию в необъединенных системах теплоснабжения со средневзвешенной ценой на тепловую энергию объединенной системы теплоснабжения с учетом реконструкции доминирующей котельной.

В связи с невозможностью газификации котельной №3 Абагур-Лесной в обозримой перспективе, при актуализации на 2025 г. сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению данной котельной на котельную №2 Абагур-Лесной в 2032 году.

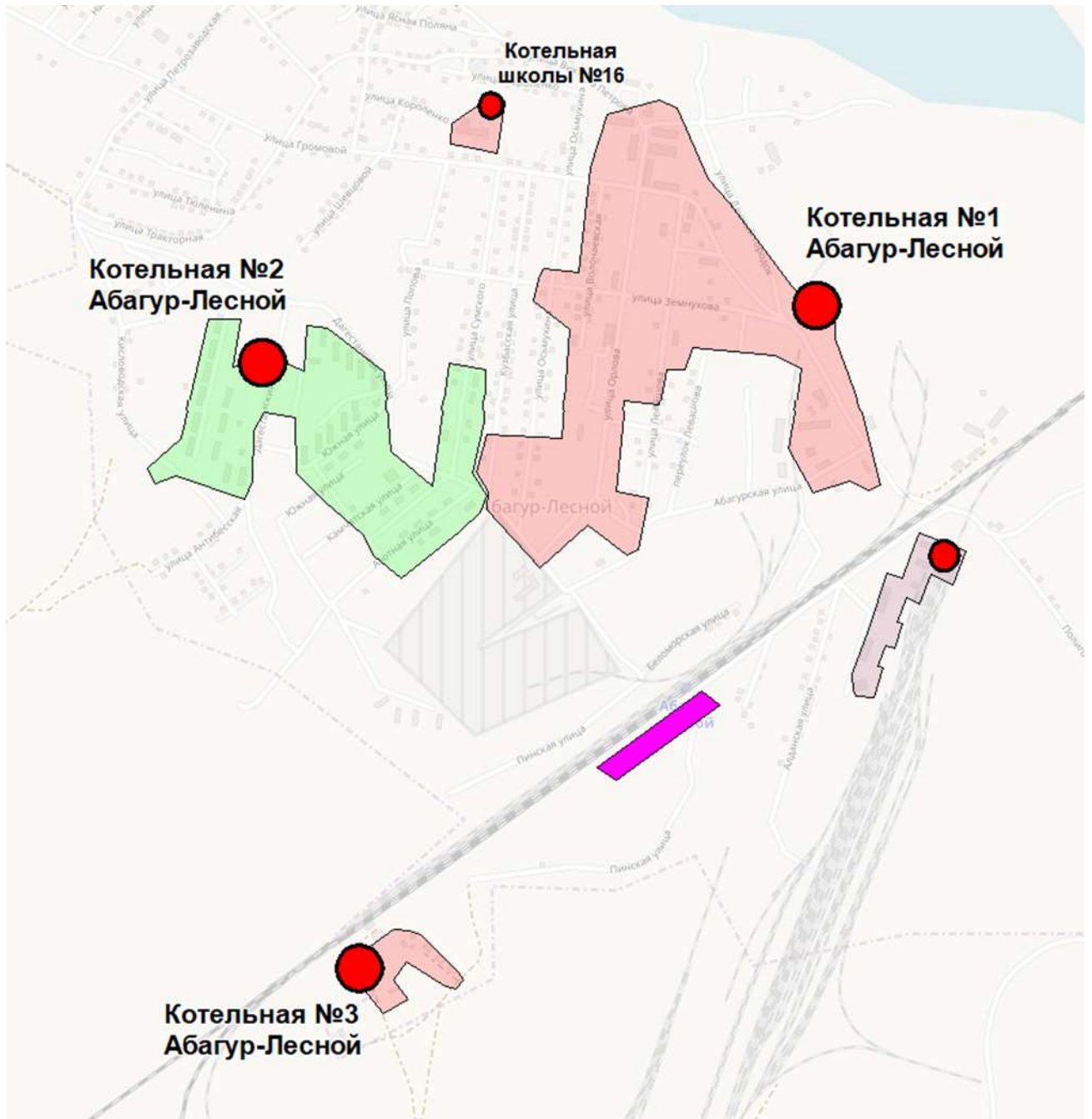


Рисунок 8.1 – Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение

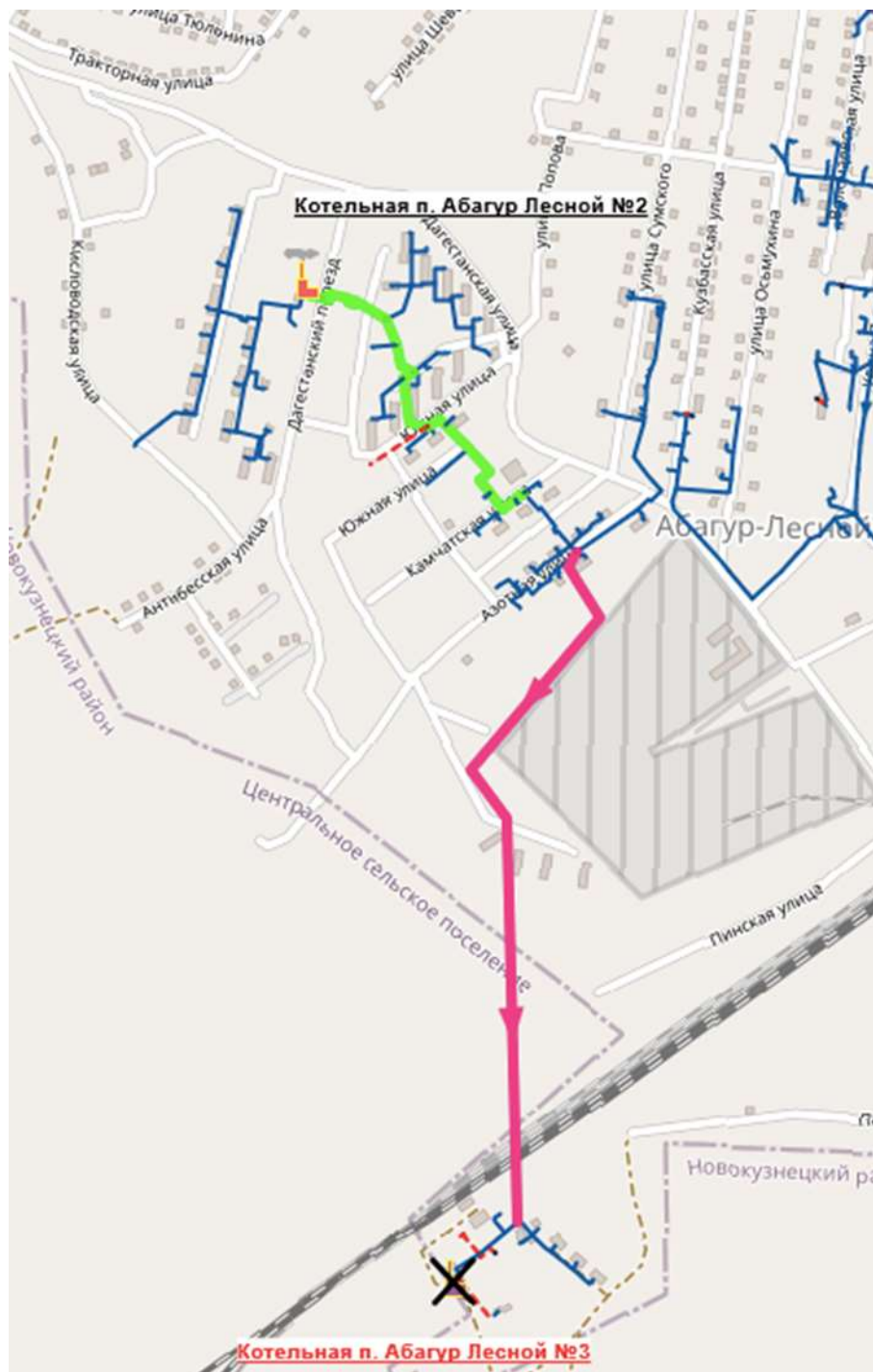


Рисунок 8.2 – Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива

В настоящей схеме также сохраняется мероприятие, предусмотренное утвержденной Схемой теплоснабжения, предусматривающее закрытие котельной школы №16 в связи с малым количеством абонентов (1 абонент - школа, двухэтажное здание) и переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1 в 2030 году. Для реализации мероприятия реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

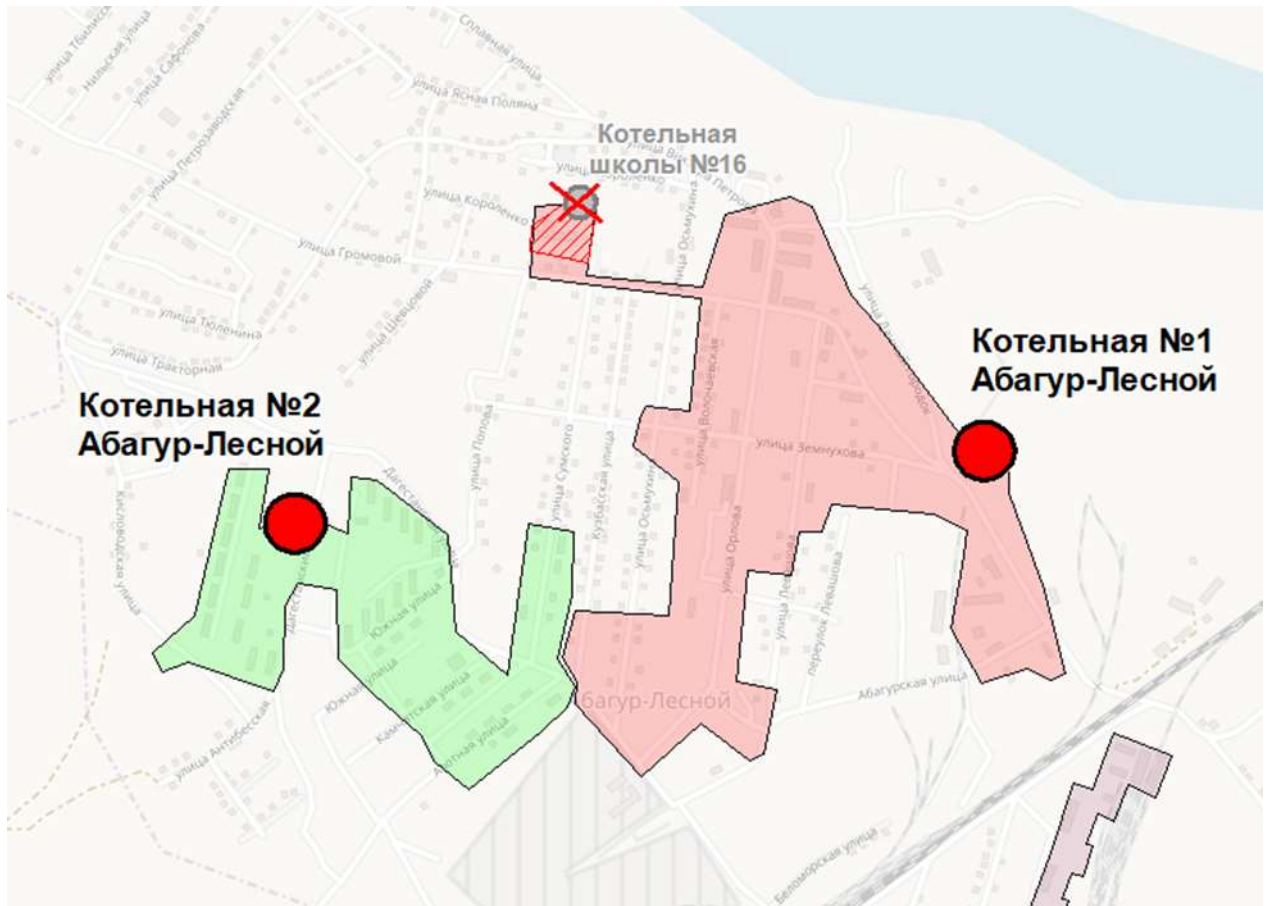


Рисунок 8.3 – Зоны теплоснабжения котельных №№1,2 Абагур-Лесной перспектива

9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда муниципальных котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от Центральной ТЭЦ. Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

10.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

10.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ

При актуализации схемы теплоснабжения сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению котельных КЦК (с переносом сроков завершения переключения на 2026 г.), № 6 (2026 г.), № 32 и Садопарковая (2026 г.), школа №43 (2026 г.), Локомотивное депо ТЧ-15 (2026 г.), НКХП (2021 г.), котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» (2021 г.) на Центральную ТЭЦ.

Мероприятия по переключения котельной Садопарковая на котельную №32 и котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ были реализованы в 2021 г.

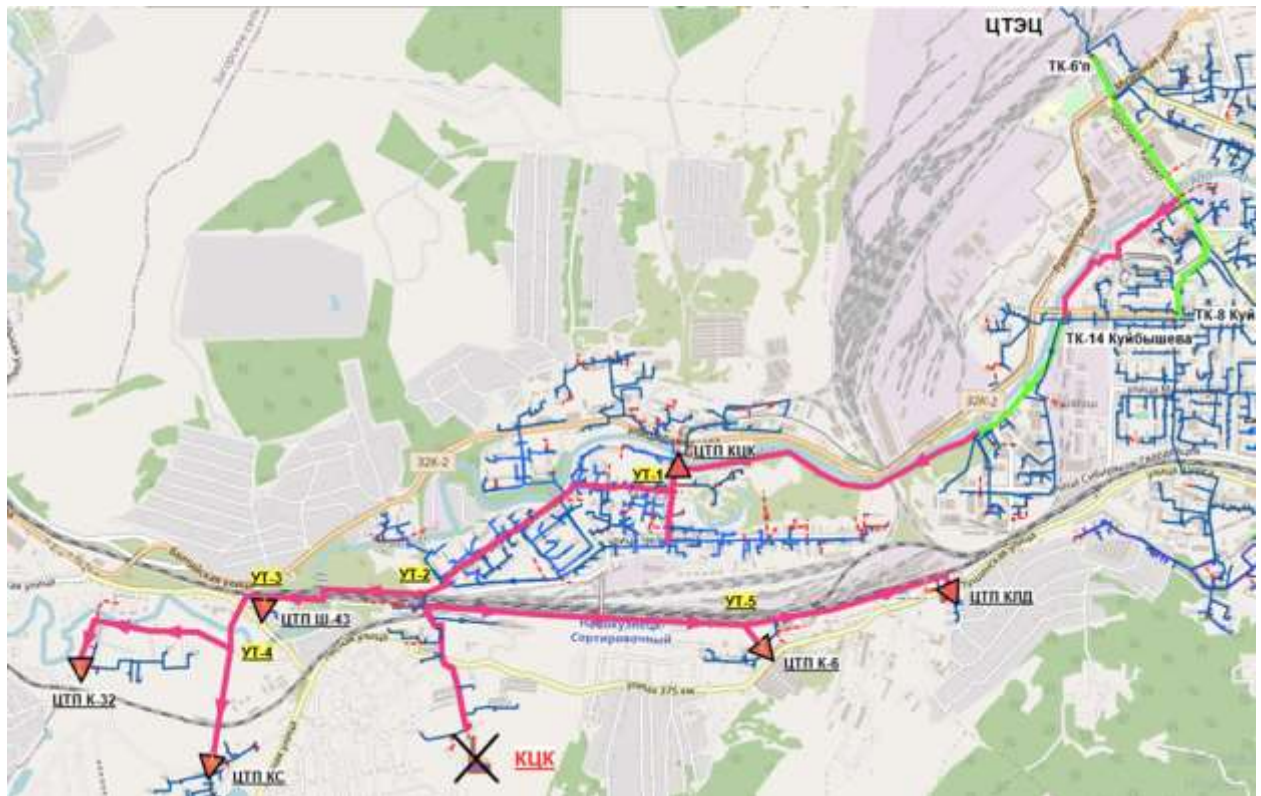


Рисунок 10.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивное депо ТЧ-15 НКХП, котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат» на Центральную ТЭЦ (перспектива)

10.2. Решения по котельным ЗРК и БЦК

Для сокращения условно-постоянных затрат при производстве тепловой энергии и совокупных расходов топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» предполагается

перевод потребителей Байдаевской котельной на теплоснабжение от Зыряновской котельной в 2028 г.

10.3. Переключение зоны Котельной №72 на БЦК

При настоящей актеализации сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению потребителей котельной №72 на Байдаевскую центральную котельную. Угольная Котельная №72 после переключения потребителей выводится из эксплуатации. Переключение и вывод запланирован на 2028 год.

Альтернативой данному мероприятию может быть строительство газовой БМК в случае, если перспективный газопровод по ул. Прибрежная, который предусмотрен схемой газоснабжения в период до 2030 года, будет введен в эксплуатацию до 2029 года.



Рисунок 10.2 – Зона теплоснабжения БЦК, перспектива

11.ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Настоящая Схема теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники.

Перечень выводимых из эксплуатации котельных с передачей существующих нагрузок на другие источники представлен в таблице ниже.

Большинство выводимых источников имеют температурный график 95/70 °С, тогда как переключения планируется осуществлять, в том числе на ТЭЦ, имеющих по температурный график 150-70°С со срезкой на 125°С. В связи с чем БЦК переоборудуется в ЦТП, а потребители в зоны КЦК должны быть оснащены ИТП с теплообменниками ГВС.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 11.1 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации		Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
	Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
1	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО «ЭнергоТранзит»	104,8	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО «ЭнергоТранзит»	31,647	2026
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО «Сибэнерго»	4,1		1,722	2026
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 - ООО «Сибэнерго»	2,0		0,871	2026
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО «Сибэнерго»	2,58		0,557	2026
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. 375 км, 2А	12,75		6,827	2026
2	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61 - ООО «Сибэнерго»	0,64	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО «Сибэнерго»	0,194	2030
3	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО «Сибэнерго»	0,7	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО «Сибэнерго»	0,156	2032
4	Байдаевская центральная котельная №2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО «Сибэнерго»	72,0	Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	19,025	2028
5	Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО «Сибэнерго»	0,3	Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	0,077	2028

12.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

3. Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

4. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

5. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

6. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВтч/м² год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное отопление применяется в малоэтажном фонде (1-3 эт.). Поквартирное теплоснабжение в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года актуализации схемы теплоснабжения не применяется.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального

закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в п.1 настоящей Главы.

13.ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу представлены в таблицах ниже.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	38,2	42,2	45,1	45,5	45,8	57,2	57,5	58,3	58,4	59,3	59,6	59,6
1 (правый водовод)	19,0	19,0	19,0	21,0	22,5	22,6	22,8	28,4	28,6	29,0	29,1	29,5	29,6	29,6
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	21,2	22,7	22,9	23,0	28,7	28,9	29,3	29,4	29,8	29,9	30,0
Потери в паропроводах	2,8	2,8	2,8	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	464,212	413,681	441,814	499,052	533,827	538,4	541,7	607,0	610,7	619,1	620,4	630,0	631,7	632,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100
отопление и вентиляция	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
горячее водоснабжение	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1 (правый водовод)	220,600	219,700	230,500	249,000	249,363	251,657	253,312	285,899	287,699	291,900	292,580	297,335	298,224	298,397
отопление и вентиляция	184,700	184,000	193,100	217,600	217,852	219,856	221,303	249,772	251,344	255,014	255,608	259,762	260,539	260,690
горячее водоснабжение	35,800	35,700	37,400	31,400	31,511	31,801	32,010	36,128	36,355	36,886	36,972	37,573	37,685	37,707
2 (левый водовод)	223,600	222,700	233,700	250,000	250,364	252,668	254,330	287,048	288,854	293,072	293,755	298,529	299,422	299,595
отопление и вентиляция	187,300	186,600	195,700	218,500	218,753	220,766	222,218	250,805	252,383	256,068	256,666	260,837	261,617	261,768
горячее водоснабжение	36,300	36,200	38,000	31,500	31,611	31,902	32,112	36,243	36,471	37,003	37,090	37,692	37,805	37,827
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	431,400	319,700	318,000	332,055	281,533	286,519	290,117	343,171	347,085	356,304	357,831	368,188	370,276	370,650
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,100	27,100	21,100	19,700	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703
отопление и вентиляция	26,400	26,600	20,500	19,100	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194
горячее водоснабжение	0,600	0,500	0,600	0,600	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
1 (правый водовод)	200,800	145,300	147,400	155,900	132,119	134,606	136,401	162,869	164,821	169,420	170,182	175,349	176,391	176,577
отопление и вентиляция	175,000	126,700	128,500	135,900	115,435	117,608	119,176	142,302	144,008	148,026	148,691	153,206	154,116	154,279
горячее водоснабжение	25,700	18,600	18,900	20,000	16,684	16,998	17,225	20,567	20,814	21,394	21,491	22,143	22,275	22,298
2 (левый водовод)	203,500	147,300	149,500	156,500	132,712	135,210	137,014	163,600	165,561	170,181	170,946	176,136	177,182	177,370
отопление и вентиляция	177,500	128,400	130,300	136,500	115,944	118,127	119,703	142,930	144,644	148,679	149,348	153,882	154,796	154,960
горячее водоснабжение	26,100	18,900	19,200	20,100	16,767	17,083	17,311	20,670	20,918	21,501	21,598	22,254	22,386	22,410
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	52,600	23,500	13,695	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	174,718	50,949	22,816	-121,972	-159,571	-164,557	-168,155	-244,821	-248,735	-257,953	-259,480	-269,837	-271,925	-272,299
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	303,930	241,330	272,130	184,330	236,605	231,619	228,021	174,967	171,053	161,834	160,307	149,950	147,862	147,488
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	841,70	667,40	667,40	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	388,802	303,266	272,054	270,935	230,526	234,360	237,126	277,917	280,926	288,013	289,187	297,150	298,755	299,043
Зона действия источника тепловой мощности, га	2205,0	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2211,3	2212,0	2212,0	2214,2	2216,4	2217,1	2219,9	2220,0	2220,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,128	0,127	0,131	0,107	0,109	0,110	0,129	0,131	0,134	0,135	0,139	0,140	0,140

Таблица 13.2 – Баланс тепловой мощности котельных в зоне действия ЕТО, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,973	5,973	5,973	5,973	5,973	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969	5,969
8	отопление	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
9	вентиляция	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324
10	горячее водоснабжение	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,743	5,743	5,743	5,743	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,320	7,320	7,320	7,320	7,330	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334	7,334
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,996	3,996	3,996	3,996	3,996	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов, 1-В)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции		7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,18	0,18	0,18	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		4,441	4,441	4,441	4,441	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443	4,443
8	отопление		2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
9	вентиляция		0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
10	горячее водоснабжение		2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		1,653	1,653	1,653	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,775	2,775	2,775	2,865	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		4,59	4,59	4,59	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		2,038	2,038	2,038	2,038	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Абашевская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Кавказская, 26)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,55	3,52	3,40	3,31	3,31	3,33	3,38	3,41	3,60	4,83	4,83
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,280	23,910	23,610	23,670	23,465	22,663	22,056	22,072	22,213	22,507	22,747	24,036	32,235	32,235
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,450	21,580	23,700	22,290	20,574	19,651	18,954	18,972	19,134	19,472	19,748	21,231	30,659	30,659
8	отопление	14,230	15,180	16,960	15,770	14,189	13,573	13,084	13,096	13,196	13,403	13,572	14,522	20,139	20,139
9	вентиляция	0,340	0,360	0,410	0,380	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
10	горячее водоснабжение	2,340	2,500	2,790	2,590	2,400	2,215	2,097	2,101	2,142	2,229	2,300	2,639	5,220	5,220
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,600	31,970	32,270	32,190	32,430	33,353	34,051	34,032	33,870	33,532	33,256	31,774	22,345	22,345
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	38,970	37,840	35,720	37,120	38,841	39,764	40,461	40,443	40,281	39,943	39,667	38,184	28,756	28,756
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,42	39,42	39,42	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,937	16,790	18,401	17,336	15,993	15,205	14,699	14,712	14,817	15,036	15,215	16,212	22,183	22,183
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	98,6	97,8	97,8	97,9	97,9	98,0	98,2	100,6	100,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,182	0,203	0,189	0,172	0,165	0,160	0,160	0,161	0,164	0,167	0,180	0,257	0,257
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Слесарная, 12)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,77	4,03	3,99	4,06	4,06	4,06					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,780	25,690	24,980	24,760	26,461	26,213	26,660	26,660	26,660					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,290	18,040	21,760	19,660	18,226	17,941	18,456	18,456	18,456					
8	отопление	11,190	11,810	14,900	13,190	11,923	11,733	12,060	12,060	12,060					
9	вентиляция	0,630	0,660	0,840	0,740	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619					
10	горячее водоснабжение	1,670	1,760	2,230	1,970	1,656	1,598	1,718	1,718	1,718					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,830	33,920	34,630	34,950	32,989	33,274	32,759	32,759	32,759					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	46,120	45,370	41,650	43,820	45,252	45,538	45,022	45,022	45,022					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,41	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48					

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,746	14,326	17,186	15,567	14,582	14,251	14,595	14,595	14,595						
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,0	117,8	117,8	117,8						
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,120	0,152	0,134	0,120	0,118	0,122	0,122	0,122						
Зырянская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Пархоменко, 110)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,08	6,22	6,277	6,362	6,585	6,585	10,759	11,067	11,067	11,218	11,740	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,980	43,510	43,730	43,250	44,268	44,650	45,257	46,839	46,839	74,403	76,588	76,588	77,581	81,235	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,340	33,950	33,890	38,160	35,728	36,163	36,856	38,660	38,660	58,090	60,583	60,583	61,727	65,904	
8	отопление	22,060	22,550	22,500	26,020	23,906	24,128	24,535	25,678	25,678	38,341	39,952	39,952	40,760	43,303	
9	вентиляция	1,100	1,130	1,120	1,300	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	
10	горячее водоснабжение	4,040	4,130	4,120	4,760	4,431	4,591	4,791	5,229	5,229	7,203	7,777	7,777	7,962	9,074	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,770	49,240	49,020	49,630	48,470	48,035	47,342	45,539	45,539	13,800	11,307	11,307	10,163	5,986	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	65,550	64,940	65,000	60,800	63,234	62,799	62,106	60,302	60,302	40,872	38,379	38,379	37,235	33,058	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	78,89	78,89	78,89	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,784	26,242	26,198	29,392	27,541	27,531	27,960	29,151	29,151	44,373	46,047	46,047	46,883	49,555	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,6	208,1	208,1	208,1	208,4	208,4	208,4	209,3	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,131	0,134	0,133	0,154	0,142	0,144	0,147	0,154	0,154	0,227	0,238	0,238	0,242	0,259	
Куйбышевская центральная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Стволовая, 9)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,13	1,13	1,13	1,13								
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,69	8,57	8,85	10,59								
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	45,610	43,750	43,290	43,500	42,894	44,293	52,989								
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,020	35,920	36,390	33,990	31,337	33,015	43,448								
8	отопление	22,390	22,310	22,690	20,690	18,577	19,098	25,453								
9	вентиляция	1,730	1,730	1,760	1,600	1,495	2,205	2,205								
10	горячее водоснабжение	3,240	3,230	3,290	3,000	2,696	2,864	5,204								
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	29,070	30,930	31,390	31,080	32,202	30,524	20,091								
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,310	47,410	46,940	49,280	52,328	50,651	40,217								
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,33	63,33	63,33	63,27	63,67	63,67	63,67								
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,846	28,767	29,128	27,271	25,204	26,291	33,348								
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	199,2	200,3								
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,137	0,140	0,127	0,115	0,121	0,164								
Котельная пос. Притомский - ООО «Сибэнерго» (Шоссе Притомское, 26)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,85	2,88	2,89	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,98	2,98	2,99	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,010	10,410	10,410	10,280	10,389	10,407	10,252	10,252	10,252	10,252	10,252	10,756	10,756	10,797	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,010	9,380	8,780	9,230	8,673	8,696	8,498	8,498	8,498	8,498	8,498	8,498	9,141	9,141	9,194
8	отопление	5,270	5,590	5,080	5,500	4,990	5,008	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	4,886	5,286	5,286	5,316
9	вентиляция	0,060	0,060	0,050	0,060	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	
10	горячее водоснабжение	0,800	0,850	0,770	0,830	0,750	0,750	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,820	0,820	0,831	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,900	26,500	26,500	26,680	26,536	26,513	26,711	26,711	26,711	26,711	26,711	26,068	26,068	26,015	

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,780	30,410	31,010	30,580	31,132	31,109	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	30,664	30,664	30,612
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,79	29,79	29,79	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,225	7,506	7,049	7,392	6,972	6,929	6,786	6,786	6,786	6,786	6,786	7,256	7,256	7,292
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,3	116,3	116,3	116,3	116,3	116,4	116,4	116,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,056	0,051	0,055	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,053	0,053	0,053
Котельная №19 - ООО «Сибэнерго» (пр-д Школьный, 1а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,250	0,220	0,280	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
8	отопление	0,230	0,220	0,190	0,250	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	0,860	0,860	0,860	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,670	0,680	0,710	0,650	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,220	0,194	0,246	0,194	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,161	0,154	0,133	0,175	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (ул. Фесковская, 99)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,060	0,070	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080				
8	отопление	0,040	0,050	0,060	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061				
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019				
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,180	0,180	0,180	0,180	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174				
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,240	0,230	0,220	0,220	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219				
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,044	0,044	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,200	0,280	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320				
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (проезд Томский, 11а корп. 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,280	0,280	0,280	0,280	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,310	0,320	0,290	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	0,240	0,270	0,280	0,250	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,690	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,720	0,690	0,680	0,710	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,264	0,273	0,246	0,260	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,211	0,218	0,195	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Котельная ОРК «Таргай» - ООО «Сибэнерго» (пос. Таргай)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,33	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,710	0,690	0,690	1,010	1,064	1,064	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,890	0,770	0,760	0,760	0,724	0,724	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
8	отопление	0,570	0,470	0,460	0,370	0,325	0,325	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,100	0,080	0,080	0,060	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,104	1,124	1,124	0,704	0,634	0,634	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,144	1,264	1,274	1,284	1,322	1,322	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,695	0,607	0,598	0,616	0,592	0,587	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,046	0,045	0,036	0,032	0,032	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Земнухова, 43)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,56	0,550	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,560	0,560	0,560
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,990	2,020	2,020	2,010	1,943	1,905	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	2,121	2,121	2,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,660	2,710	2,920	2,340	2,578	2,530	2,488	2,488	2,488	2,488	2,488	2,678	2,678	2,678
8	отопление	2,020	2,070	2,280	1,720	1,970	1,941	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	2,072	2,072	2,072
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,060	0,040	0,047	0,039	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,046	0,046	0,046
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,610	3,580	3,580	3,590	3,674	3,722	3,764	3,764	3,764	3,764	3,764	3,495	3,495	3,495
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,520	3,470	3,260	3,840	3,599	3,647	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,499	3,499	3,499
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,297	2,341	2,517	2,024	2,227	2,172	2,141	2,141	2,141	2,141	2,141	2,295	2,295	2,295
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,059	0,065	0,049	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,059	0,059	0,059
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (проезд Дагестанский, 14)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,596

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,580	2,580	2,580	2,560	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,634
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,620	2,260	2,200	2,390	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,628
8	отопление	1,010	1,620	1,560	1,750	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,954
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,070	0,070	0,070	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,078
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,600	3,600	3,600	3,620	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,519
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,130	4,490	4,550	4,360	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,121
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,390	1,927	1,874	2,042	2,103	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,224
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,055	0,088	0,085	0,095	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,106
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Пинская, 43а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,180	0,180	0,180	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	
8	отопление	0,110	0,140	0,140	0,150	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,550	0,510	0,510	0,510	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,123	0,158	0,158	0,158	0,141	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,065	0,065	0,069	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (ул. Суданская, 52)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	22,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,260	8,350	8,350	8,210	8,161	8,223	8,130	8,130	8,143	8,143	8,143	8,143	8,182	8,460
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,650	4,960	4,560	4,320	4,119	4,189	4,084	4,084	4,098	4,098	4,098	4,142	4,456	4,525
8	отопление	2,110	2,290	2,060	1,920	1,803	1,877	1,810	1,810	1,820	1,820	1,820	1,849	2,054	2,100
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	1,450	1,570	1,410	1,320	1,256	1,244	1,217	1,217	1,220	1,220	1,220	1,230	1,303	1,319
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,580	3,490	3,490	3,660	3,719	3,650	3,755	3,755	3,740	3,740	3,740	3,696	3,383	3,313
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,250	7,940	8,340	8,590	8,795	8,725	8,830	8,830	8,816	8,816	8,816	8,772	8,458	8,389
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,40	6,40	6,40	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,816	2,983	2,772	2,640	2,520	2,568	2,500	2,500	2,510	2,510	2,510	2,540	2,749	2,796
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,1	101,1	101,1	101,1	101,1	101,2	101,2	101,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,035	0,038	0,035	0,032	0,030	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,033	0,034
Котельная №6 - ООО «Сибэнерго» (ул. 375 км, 34)															

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,09	0,09	0,09	0,09							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,810	0,820	0,820	0,620	0,606	0,606	0,606							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,550	0,640	0,560	0,370	0,377	0,377	0,377							
8	отопление	0,420	0,500	0,430	0,270	0,279	0,279	0,279							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,010	0,010	0,010	0,010							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,630	1,620	1,620	1,860	1,877	1,877	1,877							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,010	1,920	2,000	2,200	2,194	2,194	2,194							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,466	0,546	0,475	0,317	0,323	0,320	0,320							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,083	0,072	0,045	0,046	0,046	0,046							
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (ул. Садопарковая, 32)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,710	1,760	2,560	2,420	2,420	2,420	2,420							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,900	0,870	1,620	1,620	1,719	1,719	1,719							
8	отопление	0,510	0,490	1,050	1,060	1,129	1,129	1,129							
9	вентиляция	0,040	0,040	0,090	0,090	0,099	0,099	0,099							
10	горячее водоснабжение	0,130	0,120	0,260	0,260	0,281	0,281	0,281							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,120	2,070	1,270	1,370	1,376	1,376	1,376							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,150	3,180	2,430	2,380	2,286	2,286	2,286							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,50	2,50	2,50	2,45	2,46	2,46	2,46							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,678	0,660	1,197	1,197	1,266	1,254	1,254							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,063	0,136	0,137	0,147	0,147	0,147							
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Кондомская, 10)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,484	0,499	0,499	0,499	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,100	0,440	0,700	0,700	0,594	0,610	0,610	0,610	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
8	отопление	0,050	0,360	0,590	0,600	0,496	0,509	0,509	0,509	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,030	0,060	0,060	0,048	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	0,990	1,000	1,523	1,506	1,506	1,506	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,420	1,080	0,820	0,830	1,463	1,447	1,447	1,447	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	1,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,088	0,361	0,563	0,563	0,480	0,489	0,489	0,489	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,044	0,074	0,075	0,062	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Спортивная, 11а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,080	1,080	1,100	1,110	1,110	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,360	0,540	0,760	1,080	0,713	0,713	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
8	отопление	0,330	0,500	0,700	1,000	0,651	0,651	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,040	0,050	0,070	0,052	0,052	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,950	0,940	0,940	0,920	0,914	0,914	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,670	1,490	1,270	0,950	1,321	1,321	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,299	0,440	0,625	0,889	0,582	0,576	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,135	0,188	0,268	0,176	0,176	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (Профилакторий «Бунгурский»)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,670	0,670	0,410	0,440	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
8	отопление	0,270	0,270	0,060	0,080	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,010	0,020	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,630	0,630	0,640	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,960	0,940	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,537	0,352	0,370	0,418	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,023	0,033	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Котельная «РТРС» - ООО «Сибэнерго» (ул. Черемнова, 82)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,200	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
8	отопление	0,240	0,240	0,240	0,170	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,040	1,040	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,100	1,100	1,100	1,170	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,229	0,229	0,158	0,115	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,257	0,188	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Котельная ОЦ «Голубь» - ООО «Сибэнерго» (д. Есаулка)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,220	0,340	0,340	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,190	0,690	0,690	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
8	отопление	0,090	0,130	0,500	0,500	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,050	0,180	0,180	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	1,140	1,020	1,020	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,240	1,190	0,690	0,690	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,123	0,449	0,449	0,097	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,136	0,515	0,515	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Котельная школы №1 - ООО «Сибэнерго» (ул. Пролетарская, 81)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,210	0,200	0,240	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
8	отопление	0,170	0,180	0,170	0,210	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,670	1,670	1,670	1,670	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,790	1,800	1,760	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,158	0,167	0,158	0,194	0,169	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,185	0,176	0,213	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Котельная школы №23 - ООО «Сибэнерго» (ул. Редаково, 104)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,260	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,190	0,140	0,160	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	0,170	0,160	0,110	0,130	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,720	1,720	1,720	1,720	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,810	1,860	1,840	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,158	0,114	0,132	0,141	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,126	0,089	0,104	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная школы №37 - ООО «Сибэнерго» (ул. Варшавская, 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,360	0,362	0,362	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,320	0,330	0,290	0,740	0,389	0,389	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
8	отопление	0,280	0,290	0,250	0,660	0,340	0,340	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,080	0,039	0,039	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,010	1,010	1,010	1,010	1,006	1,006	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,060	1,050	1,090	0,640	0,988	0,988	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,255	0,264	0,229	0,581	0,308	0,305	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,146	0,128	0,338	0,173	0,173	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная школы №43 - ООО «Сибэнерго» (ул. Жасминная, 8)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,322	0,322	0,761							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,260	0,230	0,240	0,220	0,220	0,686							
8	отопление	0,220	0,220	0,200	0,210	0,187	0,187	0,193							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,013	0,013	0,446							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,190							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,740	1,770	1,760	1,778	1,778	1,312							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,211	0,211	0,194	0,202	0,182	0,181	0,210							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,183	0,160	0,168	0,153	0,153	0,486							
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (пос. Бунгур)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,300	0,300	0,120	0,110	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
8	отопление	0,150	0,150	0,010	0,000	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,650	1,650	1,650	1,650	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,700	1,700	1,880	1,890	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,229	0,229	0,106	0,097	0,154	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,003	0,000	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная школы №16 - ООО «Сибэнерго» (ул. Громовой, 61)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64		
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,210	0,150	0,180	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190		
8	отопление	0,110	0,180	0,120	0,150	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156		
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,010	0,010	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014		
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,500	0,430	0,490	0,460	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448		
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32		
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,114	0,167	0,123	0,150	0,155	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,125	0,208	0,135	0,167	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177		
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (ул. Литейная, 82)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,02	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,026	0,026	0,026	0,026	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Котельная ст. Полосухино - ООО «Сибэнерго» (ст. Полосухино)															

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,390	0,440	1,080	0,460	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
8	отопление	0,260	0,310	0,900	0,320	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,020	0,030	0,080	0,030	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,440	1,440	1,440	1,450	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,580	1,530	0,890	1,520	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,326	0,361	0,880	0,378	0,357	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,058	0,167	0,060	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная «Кузнецкая крепость» - ООО «Сибэнерго» (ул. Водопадная, 19)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,090	0,080	0,080	0,110	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
8	отопление	0,080	0,070	0,070	0,100	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,120	0,120	0,120	0,120	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,190	0,200	0,200	0,170	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,079	0,070	0,070	0,097	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,034	0,034	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Котельная АО «Евразруда» - АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	2,09	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	41,730	41,730	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
8	отопление	33,380	33,380	33,380	28,000	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	1,380	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,730	9,730	9,730	15,450	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,214	31,214	31,214	26,180	24,640	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	10,334	8,669	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,640	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,770	0,770	0,550	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,510	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,040	0,040	0,040	0,320	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,220	0,220	0,220	0,440	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,678	0,678	0,678	0,484	0,451	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,386	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75						
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75						
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43						
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	10,230	8,530	8,529	8,529	8,529							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	8,690	7,250	6,823	6,823	6,823							
8	отопление	8,180	8,180	8,180	6,820	6,393	6,393	6,393							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,840	1,840	1,840	3,630	3,625	3,625	3,625							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,890	3,890	3,890	5,340	5,761	5,761	5,761							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,33	8,33	8,33	8,34	8,33	8,33	8,33							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,647	7,647	7,647	6,380	6,005	5,950	5,950							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	2,217	1,848	1,733	1,733	1,733							
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,920	0,980	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,780	0,590	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,540	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,090	0,090	0,090	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,280	0,280	0,280	0,480	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,686	0,686	0,686	0,519	0,691	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,272	0,201	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,300	2,040	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,950	1,950	1,950	1,730	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
8	отопление	1,840	1,840	1,840	1,630	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,290	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,480	0,480	0,480	0,700	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,716	1,716	1,716	1,522	1,435	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422	1,422
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,685	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	4,650	4,650	4,650	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,950	3,720	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717
8	отопление	3,720	3,720	3,720	3,480	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487	3,487
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	2,890	3,120	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,476	3,476	3,476	3,274	3,271	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							7,40	7,40	17,40	17,40	17,40	25,00	25,00	25,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции							7,40	7,40	17,40	17,40	17,40	25,00	25,00	25,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде							0,17	0,17	0,41	0,41	0,41	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,14	0,26	0,26	0,26	0,32	0,32	0,32	0,59
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							1,439	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	3,230	5,897
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:							1,583	2,908	2,908	2,908	3,553	3,553	3,553	6,487
8	отопление							1,023	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	2,437	4,333
9	вентиляция							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение							0,416	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	0,793	1,564
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							5,642	4,317	14,081	14,081	13,436	20,857	20,857	17,923
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							5,642	4,317	14,081	14,081	13,436	20,857	20,857	17,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата							1,018	1,870	1,870	1,870	2,407	2,407	2,407	4,293
15	Зона действия источника тепловой мощности, га							0,2	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	1,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							6,422	6,421	6,421	6,421	4,361	4,361	4,361	5,101

14. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Проект схемы теплоснабжения не предусматривает использование возобновляемых источников энергии.

Кемеровская область расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины и северных отрогах Алтайских гор. На территории области находится большая часть кузнецкого угольного бассейна - одного из самых крупных по запасам угля и объемам его добычи бассейнов России. Запасы каменного угля в Кузбассе оцениваются в 637 млрд. т, из них 207 млрд. т - коксующихся углей, что составляет 73% от общего объема запасов этих углей в стране.

Основным топливом источников тепловой и электрической энергии Кемеровской области является уголь. Область полностью обеспечивает себя топливно-энергетическими ресурсами, что обеспечивает высокий уровень энергетической безопасности.

В связи с вышеописанным, Схема теплоснабжения не предусматривает коренных изменений в топливном балансе источников. Основным топливом крупных котельных остается уголь. Перевод на газ котельных малой мощности связан в первую очередь с нерентабельностью эксплуатации угольных котельных малой мощности и их нагрузку на воздушный бассейн.

15.ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах выполняются в случае участия источника теплоснабжения, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищной сферы.

На момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствуют сведения о проектах модернизации производственных котельных с целью выхода на рынок теплоснабжения.

Существующие производственные зоны, расположенные вне зон существующих источников теплоснабжения и имеющих собственные тепловые источники, сохраняются.

Планируемые к строительству производства, расположенные вне зон действия существующих источников, а также производства, технологическим процессом которых предусмотрено потребление газа, должны обеспечиваться тепловой энергией от собственных источников.

Изменений в организации теплоснабжения в существующих производственных зонах схемой теплоснабжения не предполагается.

16.РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2009 №212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломатриалы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию систем централизованного теплоснабжения города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта. При этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

17.СВОДНЫЙ РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

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

Вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (01 – источники);

Третьи две значащих цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

Четвертые три значащих цифры (.XXX) отражают номер проекта в составе ЕТО;

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения **в ценах на год реализации, без НДС**, представлен в таблице 17.1.

В части мероприятий по ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и ЦТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» приведена составляющая стоимости мероприятий относимая на тепловую энергию.

Таблица 17.1 – Сводный реестр мероприятий, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого по МО г. Новокузнецк										
Всего стоимость проектов	427682,4	276887,5	952251,1	804806,0	696674,5	646496,8	59462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	427682,4	704569,8	1656820,9	2461626,9	3158301,4	3804798,2	3864260,2	3864260,2	3864260,2	3864260,2
ЕТО №002 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)										
Всего стоимость проектов	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	402944,8	486769,8	1230967,4	1765110,5	2317601,3	2828422,8	2828422,8	2828422,8	2828422,8	2828422,8
Источники инвестиций, в том числе:	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	402944,8	486769,8	1230967,4	1765110,5	2317601,3	2828422,8	2828422,8	2828422,8	2828422,8	2828422,8
Источники инвестиций, в том числе:	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии"										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	402944,8	83825,0	744197,6	534143,1	552490,8	510821,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	402944,8	486769,8	1230967,4	1765110,5	2317601,3	2828422,8	2828422,8	2828422,8	2828422,8	2828422,8
Проект 002.01.04.001 «ЗСТЭЦ. Модернизация ограждения промплощадки»										
Всего стоимость проекта	0,0	8900,4	14436,3	16496,9	17270,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	8900,4	23336,7	39833,5	57104,2	57104,2	57104,2	57104,2	57104,2	57104,2
Проект 002.01.04.002 «ЗСТЭЦ. Анализатор растворенного кислорода МАРК 3010»										
Всего стоимость проекта	0,0	27,2	36,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	27,2	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8
Проект 002.01.04.003 «ЗСТЭЦ. Анализатор фотометрический счетный ГРАН-152»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1074,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1074,6	1074,6	1074,6	1074,6	1074,6
Проект 002.01.04.004 «ЗСТЭЦ. Анализатор чистоты водорода МАРК 5010»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	68,5	0,0	82,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	68,5	68,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
Проект 002.01.04.005 «ЗСТЭЦ. Весы аналитические»										
Всего стоимость проекта	0,0	43,5	0,0	0,0	70,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	43,5	43,5	43,5	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6	113,6
Проект 002.01.04.006 «ЗСТЭЦ. Влагомер трансформаторного масла ВТМ-3»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	384,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9
Проект 002.01.04.007 «ЗСТЭЦ. Гидроэлеватор для загрузки, выгрузки, перегрузки фильтрующих материалов»										
Всего стоимость проекта	0,0	110,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6
Проект 002.01.04.008 «ЗСТЭЦ. Дефектоскоп УДЗ-307 ВД - 1 шт.»										
Всего стоимость проекта	0,0	147,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проект 002.01.04.009 «ЗСТЭЦ. Замена вагоноопрокидывателя ВРС-125 на ВРС-75С»										
Всего стоимость проекта	33155,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2	33155,2
Проект 002.01.04.010 «ЗСТЭЦ. Измерительный комплекс для проверки релейной защиты Ретом-61»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	1112,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3	1112,3
Проект 002.01.04.011 «ЗСТЭЦ. Калориметр сгорания бомбовый АБК-1В»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	977,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	977,4	977,4	977,4	977,4	977,4	977,4	977,4
Проект 002.01.04.012 «ЗСТЭЦ. Концентратомер КН-2м»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	127,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4	127,4
Проект 002.01.04.014 «ЗСТЭЦ. Модернизации выключателей ГРУ-10 кВ»										
Всего стоимость проекта	845,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6
Проект 002.01.04.015 «ЗСТЭЦ. Модернизация генератора №2 с системой возбуждения»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63994,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63994,8	63994,8	63994,8	63994,8	63994,8
Проект 002.01.04.016 «ЗСТЭЦ. Модернизация конденсаторов ТГ4, ТГ-5, ТГ-6»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	22207,0	22354,5	21370,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	22207,0	44561,5	65931,5	65931,5	65931,5	65931,5	65931,5
Проект 002.01.04.017 «ЗСТЭЦ. Модернизация мостового крана в связи с переводом на дистанционное управление»										
Всего стоимость проекта	0,0	1780,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1	1780,1
Проект 002.01.04.018 «ЗСТЭЦ. Модернизация ЩКА ТГ-5, ТГ-7 2 оч.»										
Всего стоимость проекта	0,0	1925,6	3435,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1925,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6
Проект 002.01.04.020 «ЗСТЭЦ. Модернизация аспирационной установки натяжных станций 8-х конвейеров»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	9981,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9	9981,9
Проект 002.01.04.021 «ЗСТЭЦ. Модернизация АСУ ТП и КИП котлоагрегатов и турбогенераторов»										
Всего стоимость проекта	0,0	13835,9	26807,8	30169,8	30849,1	13539,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	13835,9	40643,6	70813,5	101662,6	115202,1	115202,1	115202,1	115202,1	115202,1
Проект 002.01.04.023 «ЗСТЭЦ. Модернизация бака запаса конденсата №3»										
Всего стоимость проекта	0,0	1593,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5	1593,5
Проект 002.01.04.024 «ЗСТЭЦ. Модернизация вспомогательного оборудования ХВО 2. Дренажный трубопровод обессоливающей установки»										
Всего стоимость проекта	0,0	1396,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3	1396,3
Проект 002.01.04.025 «ЗСТЭЦ. Модернизация выключателей КРУ-6 кВ»										
Всего стоимость проекта	2253,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2	2253,2
Проект 002.01.04.026 «ЗСТЭЦ. Модернизация газопроводов доменного газа »										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	1515,9	12774,0	11233,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	1515,9	14289,9	25523,5	25523,5	25523,5	25523,5	25523,5
Проект 002.01.04.027 «ЗСТЭЦ. Модернизация главного распредустр-ва 10 кВ 1-ой очереди. Замена выключателей, 2 шт»										
Всего стоимость проекта	0,0	637,5	860,3	983,0	1029,2	1023,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	637,5	1497,7	2480,8	3509,9	4533,1	4533,1	4533,1	4533,1	4533,1
Проект 002.01.04.028 «ЗСТЭЦ. Модернизация грузов для испытания ПС»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8092,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8092,4	8092,4	8092,4	8092,4	8092,4
Проект 002.01.04.029 «ЗСТЭЦ. Модернизация КА-10»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	28449,4	384050,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	28449,4	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7	412499,7
Проект 002.01.04.030 «ЗСТЭЦ. Модернизация КА-11»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	28449,4	0,0	404581,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	28449,4	28449,4	433030,5	433030,5	433030,5	433030,5	433030,5	433030,5
Проект 002.01.04.031 «ЗСТЭЦ. Модернизация канала перелива баков запаса ХВО 1»										
Всего стоимость проекта	0,0	98,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Проект 002.01.04.032 «ЗСТЭЦ. Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена выключателей, 12 шт.»										

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта	0,0	3860,4	5209,5	5953,1	6232,3	8893,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	3860,4	9069,9	15023,0	21255,3	30149,1	30149,1	30149,1	30149,1	30149,1
Проект 002.01.04.033 «ЗСТЭЦ. Модернизация комплектного распределительного устройства 6кВ второй очереди. Замена трансформаторов напряжения 9,11,13 секции»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	795,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0	795,0
Проект 002.01.04.034 «ЗСТЭЦ. Модернизация магистрали острого пара ТГ-6»										
Всего стоимость проекта	0,0	390,2	13742,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	390,2	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7	14132,7
Проект 002.01.04.035 «ЗСТЭЦ. Модернизация магистрали острого пара от К-11 в маш.зале»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	601,6	0,0	16345,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	601,6	601,6	16947,0	16947,0	16947,0	16947,0	16947,0
Проект 002.01.04.036 «ЗСТЭЦ. Модернизация насосного оборудования»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42973,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42973,8	42973,8	42973,8	42973,8	42973,8
Проект 002.01.04.037 «ЗСТЭЦ. Модернизация открытой установки трансформаторов 110кВ. Маслочаши»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	372,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0
Проект 002.01.04.038 «ЗСТЭЦ. Модернизация паропроводов КА-11»										
Всего стоимость проекта	0,0	10029,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8	10029,8
Проект 002.01.04.039 «ЗСТЭЦ. Модернизация подогревателей (основные, пиковые, вспомогательные)»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	32513,7	0,0	0,0	68758,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	32513,7	32513,7	32513,7	101271,8	101271,8	101271,8	101271,8	101271,8
Проект 002.01.04.040 «ЗСТЭЦ. Модернизация пробоотборника конвейера 5А 1 очередь, 14А 2 очередь»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	5567,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5	5567,5
Проект 002.01.04.041 «ЗСТЭЦ. Модернизация разъединителей 0,4кВ с ручным приводом рабочее и резервное питание секций 0,4кВ. (1-14РУСН-0,4; вагоноопрокидыватель; ХВО-1,2оч; ЦТП-1,2оч), 60шт»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1619,6	906,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1619,6	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9	2525,9
Проект 002.01.04.042 «ЗСТЭЦ. Модернизация регуляторов впрыска котлоагрегата ст. №10»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	615,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	615,9	615,9	615,9	615,9	615,9
Проект 002.01.04.043 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы гидрозолаудаления»										
Всего стоимость проекта	0,0	21765,5	4271,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	21765,5	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0	26037,0
Проект 002.01.04.044 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны береговой насосной станции»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7570,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7570,8	7570,8	7570,8	7570,8	7570,8
Проект 002.01.04.045 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГК 1 очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	1908,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1	1908,1
Проект 002.01.04.046 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ГРУ 1, 2 очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	2549,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6	2549,6
Проект 002.01.04.047 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны мазутонасосной станции»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1680,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4	1680,4
Проект 002.01.04.048 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны объединенного вспомогательного корпуса»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2258,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2	2258,2
Проект 002.01.04.049 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны склада хранения масла»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1182,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1	1182,1
Проект 002.01.04.050 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы инженерно-технических средств охраны ХВО 1, ХВО 2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	5124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5	5124,5
Проект 002.01.04.051 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы кондиционирования КПА1-11-01М 45кВт»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	628,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	628,6	628,6	628,6	628,6	628,6	628,6	628,6
Проект 002.01.04.052 «ЗСТЭЦ. Модернизация системы контроля доступа и видеонаблюдение ГРУ 10кВ 2-ой очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	506,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1	506,1
Проект 002.01.04.053 «ЗСТЭЦ. Модернизация существующей релейной защиты тр-ра ЗТ, 4Т с заменой на защиту типа ШЭ 26 07 041 пр «Экра»»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	8712,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	8712,0	8712,0	8712,0	8712,0	8712,0	8712,0
Проект 002.01.04.054 «ЗСТЭЦ. Модернизация ТГ 4-7 с увеличением отпуска тепла от отборов»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	89412,5	0,0	0,0	107434,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	89412,5	89412,5	89412,5	196847,1	196847,1	196847,1	196847,1	196847,1
Проект 002.01.04.055 «ЗСТЭЦ. Модернизация трубопровода острого пара ТГ ст.№ 7»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	629,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	629,9	629,9	629,9	629,9	629,9	629,9
Проект 002.01.04.057 «ЗСТЭЦ. Модернизация узла подпитки»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68758,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68758,1	68758,1	68758,1	68758,1	68758,1
Проект 002.01.04.059 «ЗСТЭЦ. Модернизация ХВО-2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	85348,3	0,0	0,0	68758,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	85348,3	85348,3	85348,3	154106,5	154106,5	154106,5	154106,5	154106,5
Проект 002.01.04.060 «ЗСТЭЦ. Модернизация циркуляционных насосов»										
Всего стоимость проекта	0,0	8077,1	10650,0	11738,0	11815,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	8077,1	18727,1	30465,1	42281,1	42281,1	42281,1	42281,1	42281,1	42281,1
Проект 002.01.04.061 «ЗСТЭЦ. Модернизация электрофильтров КА-11»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	75067,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5	75067,5
Проект 002.01.04.062 «ЗСТЭЦ. МПУ-3 Феникс»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	403,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	403,3	403,3	403,3	403,3	403,3	403,3	403,3
Проект 002.01.04.064 «ЗСТЭЦ. Паропровод ТГ-6 (Замена паропроводов 1 категории)»										
Всего стоимость проекта	10090,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1	10090,1
Проект 002.01.04.066 «ЗСТЭЦ. Печь муфельная СНОЛ»										
Всего стоимость проекта	0,0	44,3	59,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	44,3	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2
Проект 002.01.04.067 «ЗСТЭЦ. Стенд для испытания электродвигателей»										
Всего стоимость проекта	0,0	3434,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1	3434,1
Проект 002.01.04.068 «ЗСТЭЦ. Установка индукционного нагрева ЭЛСИТ (б/м)»										
Всего стоимость проекта	0,0	432,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2
Проект 002.01.04.069 «ЗСТЭЦ. Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-100-М)»										
Всего стоимость проекта	0,0	114,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9
Проект 002.01.04.070 «ЗСТЭЦ. Эталонное измерительное оборудование (Грузопоршневой манометр МП-400-М)»										
Всего стоимость проекта	0,0	114,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3	114,3
Проект 002.01.04.071 «ЗСТЭЦ. Эталонное измерительное оборудование (Мановакуумметр МВП-2,5)»										
Всего стоимость проекта	0,0	101,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7	101,7
Проект 002.01.04.072 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация пробоотборника конвейера 5Б 1 очередь, 14Б 2 очередь»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	9754,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	9754,1	9754,1	9754,1	9754,1	9754,1	9754,1	9754,1	9754,1
Проект 002.01.04.073 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация конденсаторов ТГ2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	40642,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	40642,1	40642,1	40642,1	40642,1	40642,1	40642,1	40642,1	40642,1
Проект 002.01.04.074 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация паропровода на разморозку радиационного размораживающего устройства»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	32513,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	32513,7	32513,7	32513,7	32513,7	32513,7	32513,7	32513,7	32513,7
Проект 002.01.04.075 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация УВГ ТГ-7»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	4064,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	4064,2	4064,2	4064,2	4064,2	4064,2	4064,2	4064,2	4064,2
Проект 002.01.04.076 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация трубопроводов добавочной воды от насосной подпитки тепловой сети до главного корпуса ТЦ 2 очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	32513,7	35725,6	35962,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	32513,7	68239,3	104202,0	104202,0	104202,0	104202,0	104202,0	104202,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проект 002.01.04.077 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация закрытого распределительного устройства 110 кВ. Высоковольтные разъединители 110 кВ. Трансформаторы напряжения.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	97541,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	97541,0	97541,0	97541,0	97541,0	97541,0	97541,0	97541,0	97541,0
Проект 002.01.04.078 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация троллеев вагонотокателей №1, 2.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	4877,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	4877,0	4877,0	4877,0	4877,0	4877,0	4877,0	4877,0	4877,0
Проект 002.01.04.079 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация системы пожаротушения кабельных тоннелей»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	24385,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	24385,2	24385,2	24385,2	24385,2	24385,2	24385,2	24385,2	24385,2
Проект 002.01.04.080 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1,2. Вспомогательное оборудование ХВО-2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	36577,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	36577,9	36577,9	36577,9	36577,9	36577,9	36577,9	36577,9	36577,9
Проект 002.01.04.081 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация АСУ ТП ХВО-1»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2844,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9
Проект 002.01.04.082 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация бака регенеративных вод»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	7315,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	7315,6	7315,6	7315,6	7315,6	7315,6	7315,6	7315,6	7315,6
Проект 002.01.04.083 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация вентиляции помещения фосфата ХВО-1»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2844,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9	2844,9
Проект 002.01.04.084 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация бака запаса химочищенной воды №1»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	8128,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	8128,4	8128,4	8128,4	8128,4	8128,4	8128,4	8128,4	8128,4
Проект 002.01.04.085 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Газоанализатор МАРК 2010»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	121,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
Проект 002.01.04.086 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Аппарат ТВЗ 400 Вт»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	284,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	284,5	284,5	284,5	284,5	284,5	284,5	284,5	284,5
Проект 002.01.04.087 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Спектрофотометр КФК-3-01»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	162,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Проект 002.01.04.088 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Стилоскоп стационарный СЛ-15»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	707,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	707,2	707,2	707,2	707,2	707,2	707,2	707,2	707,2
Проект 002.01.04.089 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация системы охлаждения выпара деазраторов 6 ата 2 очереди»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	12192,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	12192,6	12192,6	12192,6	12192,6	12192,6	12192,6	12192,6	12192,6
Проект 002.01.04.090 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация ТГ-7 с производственным отбором»										
Всего стоимость проекта	29181,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2	29181,2
Проект 002.01.04.091 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация пиковых бойлеров I и II очереди с системой регулирования»										
Всего стоимость проекта	20763,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8	20763,8
Проект 002.01.04.092 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация сетевых насосов (4 шт.) и подпорных насосов (2 шт.)»										
Всего стоимость проекта	15607,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3	15607,3
Проект 002.01.04.093 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация комплекса подогревателей сетевой воды (ПСВ, ПСГ)»										
Всего стоимость проекта	8938,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5	8938,5
Проект 002.01.04.094 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация бакового хозяйства ХВО»										
Всего стоимость проекта	28306,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6	28306,6
Проект 002.01.04.095 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Паропроводы котлоагрегата ст. №10»										
Всего стоимость проекта	29639,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7	29639,7
Проект 002.01.04.096 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Модернизация гибов трубопроводов питательной воды ТГ-5»										
Всего стоимость проекта	5167,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7	5167,7
Проект 002.01.04.097 «ЗСТЭЦ, ЗСТЭЦ, Система отвода дренажа ПСВ-500-14-23 №3, паропровод ПСВ-500-14-23 №3»										

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта	791,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8
Проект 002.01.04.098 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Бак запаса химочищенной воды №1 ХВО-1»										
Всего стоимость проекта	299,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	299,5	299,5	299,5	299,5	299,5	299,5	299,5	299,5	299,5	299,5
Проект 002.01.04.099 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Бак хранения кислоты №1 ХВО 2 V=50м3»										
Всего стоимость проекта	453,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8	453,8
Проект 002.01.04.100 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Циркуляционные насосные агрегаты ЦН-1, ЦН-6 насосной станции 1-го подъема №1»										
Всего стоимость проекта	29303,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0	29303,0
Проект 002.01.04.101 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Котлоагрегат N 9 ТП-87 инв № 132534 замена электродвигателя дымососа ДН-26х2-0,62»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Проект 002.01.04.102 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Система противопожарной защиты зданий ЗС ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	1650,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9	1650,9
Проект 002.01.04.103 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Система инженерно-технических средств охраны ИБК»										
Всего стоимость проекта	1987,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1	1987,1
Проект 002.01.04.104 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Ограждение автомобильной стоянки КПП-2»										
Всего стоимость проекта	1157,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1	1157,1
Проект 002.01.04.105 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Система инженерно-технических средств охраны Главного корпуса II очереди»										
Всего стоимость проекта	728,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4	728,4
Проект 002.01.04.106 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Система предиктивной диагностики КЦ и ТЦ»										
Всего стоимость проекта	9933,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1	9933,1
Проект 002.01.04.107 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Система учета параметров подачи воды»										
Всего стоимость проекта	1488,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1	1488,1
Проект 002.01.04.108 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Цифровой склад твердого топлива»										
Всего стоимость проекта	3074,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5	3074,5
Проект 002.01.04.109 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Подсказчик генерации электроэнергии на ЗС ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	1592,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8	1592,8
Проект 002.01.04.110 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Автоматизированная система контроля воздушной среды»										
Всего стоимость проекта	1233,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3	1233,3
Проект 002.01.04.111 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация системы измерения вибрации. Система АСУ ТП. Турбина №7, инв. №132533»										
Всего стоимость проекта	8080,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9	8080,9
Проект 002.01.04.112 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация подсказчика технологических параметров ТГ»										
Всего стоимость проекта	1471,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2	1471,2
Проект 002.01.04.113 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №6»										
Всего стоимость проекта	4636,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7	4636,7
Проект 002.01.04.114 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Маслонасос трансформатора Т-4»										
Всего стоимость проекта	136,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9
Проект 002.01.04.115 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Модернизация трансформаторов Т-3, Т-4»										
Всего стоимость проекта	150762,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6	150762,6
Проект 002.01.04.116 «ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ. Кондиционер ЦТЦ-1 2 очередь»										
Всего стоимость проекта	214,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	214,3	214,3	214,3	214,3	214,3	214,3	214,3	214,3	214,3	214,3
Проекты ЕТО №003 (ООО «ЭнергоТранзит»)										
Всего стоимость проектов	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проектов накопленным итогом	17173,4	152697,5	292230,3	429153,2	564336,9	698512,1	698512,1	698512,1	698512,1	698512,1
Источники инвестиций, в том числе:	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 003.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	17173,4	152697,5	292230,3	429153,2	564336,9	698512,1	698512,1	698512,1	698512,1	698512,1
Источники инвестиций, в том числе:	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	17173,4	135524,1	139532,8	136922,9	135183,7	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	4460,2	54785,0	62398,3	66538,7	18974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4460,2	59245,3	121643,5	188182,2	207157,1	207157,1	207157,1	207157,1	207157,1	207157,1
Проект 003.01.02.002 «ЦТЭЦ. Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZ8, OPZ10»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3858,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3858,1	3858,1	3858,1	3858,1	3858,1	3858,1	3858,1	3858,1
Проект 003.01.02.003 «ЦТЭЦ. Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	27705,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2
Проект 003.01.02.004 «ЦТЭЦ. Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №2»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	27705,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2	27705,2
Проект 003.01.02.005 «ЦТЭЦ. Реконструкция поверхности нагрева котла №1 ПВК Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	30835,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0
Проект 003.01.02.006 «ЦТЭЦ. Реконструкция поверхности нагрева котла №2 ПВК Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	30835,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0
Проект 003.01.02.008 «ЦТЭЦ. Реконструкция поверхности нагрева котла №4 ПВК Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	0,0	30835,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0	30835,0
Проект 003.01.02.009 «ЦТЭЦ. Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральная ТЭ»										
Всего стоимость проекта	0,0	2221,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2
Проект 003.01.02.010 «ЦТЭЦ. Реконструкция схемы ХВО с внедрением технологии реагентной обработки подпиточной и сетевой воды открытой системы теплоснабжения Центральной ТЭЦ ООО "ЭнергоТранзит" ингибитором накипеобразования и коррозии»										
Всего стоимость проекта	4024,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3	4024,3
Проект 003.01.02.011 «ЦТЭЦ. Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов»										
Всего стоимость проекта	436,0	21728,8	0,0	7998,5	18974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	436,0	22164,8	22164,8	30163,2	49138,1	49138,1	49138,1	49138,1	49138,1	49138,1
Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	12713,2	80739,0	77134,5	70384,2	116208,8	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	12713,2	93452,2	170586,8	240971,0	357179,8	491355,1	491355,1	491355,1	491355,1	491355,1
Проект 003.01.04.001 «ЦТЭЦ. Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	7261,3	8557,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7261,3	15818,6	15818,6	15818,6	15818,6	15818,6	15818,6	15818,6	15818,6	15818,6
Проект 003.01.04.002 «ЦТЭЦ. Модернизация коммутационной аппаратуры»										

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	28097,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	28097,2	28097,2	28097,2	28097,2	28097,2	28097,2	28097,2	28097,2
Проект 003.01.04.003 «ЦТЭЦ. Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ»										
Всего стоимость проекта	1041,5	55024,0	12558,3	47007,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1041,5	56065,5	68623,8	115631,1	115631,1	115631,1	115631,1	115631,1	115631,1	115631,1
Проект 003.01.04.004 «ЦТЭЦ. Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического освещения»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	23376,9	116208,8	134175,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	23376,9	139585,7	273761,0	273761,0	273761,0	273761,0	273761,0
Проект 003.01.04.005 «ЦТЭЦ. Модернизация СОТИАССО»										
Всего стоимость проекта	0,0	1459,7	18926,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1459,7	20386,3	20386,3	20386,3	20386,3	20386,3	20386,3	20386,3	20386,3
Проект 003.01.04.007 «ЦТЭЦ. Перевод хозяйственных стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК"»										
Всего стоимость проекта	0,0	8991,1	17552,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	8991,1	26543,5	26543,5	26543,5	26543,5	26543,5	26543,5	26543,5	26543,5
Проект 003.01.04.008 «ЦТЭЦ. Покупка резервного двигателя сетевого насоса бойлерной установки»										
Всего стоимость проекта	1510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6	1510,6
Проект 003.01.04.010 «ЦТЭЦ. Строительство резервного топливного хозяйства»										
Всего стоимость проекта	2110,9	6706,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	2110,9	8817,8	8817,8	8817,8	8817,8	8817,8	8817,8	8817,8	8817,8	8817,8
Проект 003.01.04.012 «ЦТЭЦ. Установка источника сжатого воздуха»										
Всего стоимость проекта	789,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0	789,0
Проекты ЕТО №004 (ООО «Сибэнерго»)										
Всего стоимость проектов	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	1752,0	26222,7	47222,7	56222,7	57722,7	59722,7	59722,7	59722,7	59722,7
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 004.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	1752,0	26222,7	47222,7	56222,7	57722,7	59722,7	59722,7	59722,7	59722,7
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 004.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	1752,0	24470,7	21000,0	9000,0	1500,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	1752,0	26222,7	47222,7	56222,7	57722,7	59722,7	59722,7	59722,7	59722,7
Проект 004.01.04.001 «Котельная пос. Притомский. Модернизация узлов учета тепловой энергии котельной п. Притомский»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2700,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2	2700,2
Проект 004.01.04.003 «Котельная пос. Листвяги. Монтаж конвейерных весов в котельной п. Листвяги»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1218,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3	1218,3

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проект 004.01.04.004 «Котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский. Установка резервных источников электроснабжения котельных Разъезд Абагуровский №1, №2»										
Всего стоимость проекта	0,0	1752,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0
Проект 004.01.04.005 «Котельная пос. Притомский. Установка частотных приводов на сетевых (№2, 3) и подпиточном (№2) насосах на котельной п. Притомский»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1872,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5	1872,5
Проект 004.01.03.001 «Котельная пос. Листвяги. Техническое перевооружение котельной п. Листвяги с целью обеспечения ГВС потребителей в летний период»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	5503,3	15000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	5503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3	20503,3
Проект 004.01.04.006 «Котельная пос. Притомский. Установка газоочистного оборудования на котлы №1-3 котельной п. Притомский»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	2721,4	6000,0	6000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	2721,4	8721,4	14721,4	14721,4	14721,4	14721,4	14721,4	14721,4
Проект 004.01.04.007 «-. Модернизация ВПУ котельных: Листвяги, ОЦ Таргай, №32, Абагур-Лесной №1, Абагур-Лесной №2 (с переводом на ингибиторы).»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1697,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0	1697,0
Проект 004.01.04.008 «Котельная пос. Листвяги. Установка автомобильных весов котельной п. Листвяги»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	8758,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0	8758,0
Проект 004.01.04.009 «Котельная пос. Листвяги. Установка частотного привода на дымосос №3 котельной п. Листвяги.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1500,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0
Проект 004.01.04.010 «Котельная пос. Притомский. Установка частотных приводов на дымосос №2, №3 котельной п. Притомский.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	3000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Проект 004.01.04.011 «Котельная №2 п. Абагур-Лесной. Установка частотных приводов на сетевые насосы №1, №2 котельной Абагур-Лесной №2.»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	2000,0	2000,0	2000,0
Проекты ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)										
Всего стоимость проектов	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	7564,1	63350,5	107400,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5
Источники инвестиций, в том числе:	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов 010.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	7564,1	63350,5	107400,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5	153212,5
Источники инвестиций, в том числе:	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	7564,1	55786,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 010.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 010.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	7564,1	45073,4	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	7564,1	52637,5	96687,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5	142499,5
Проект 010.01.02.001 «Зырянская районная котельная. Реконструкция котлов № 3, 5, 2, 6 (тип КВТС 20-150) Зырянской районной котельной»										
Всего стоимость проекта	3889,0	32609,0	44050,0	45812,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3889,0	36498,0	80548,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0	126360,0
Проект 010.01.02.003 «Абашевская районная котельная. Реконструкция автоматической системы управления конвейерами топливоподачи Абашевской районной котельной, с заменой электродвигателей»										
Всего стоимость проекта	0,0	12464,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4	12464,4
Проект 010.01.02.005 «Абашевская районная котельная. Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР»										
Всего стоимость проекта	3675,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость проекта накопленным итогом	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1	3675,1
Подгруппа проектов 010.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов 010.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	10713,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0	10713,0
Проект 010.01.04.005 «-. Обустройство площадки по переводу отхода 5 класса опасности «золошлаки котельных» в золошлаковый материал (продукт) с планировкой территории продуктом с целью организации складирования готовой продукции»										
Всего стоимость проекта	0,0	7800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0	7800,0
Проект 010.01.04.007 «Абашевская районная котельная. Установка частотного привода сетевого насоса №3 с заменой электродвигателя 315 кВт на Абашевской районной котельной»										
Всего стоимость проекта	0,0	2913,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0	2913,0
Проекты ЕТО №XXX (Неопределенная ЕТО)										
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов XXX.01.00.000 "Источники тепловой энергии (мощности)"										
Всего стоимость проектов	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Источники инвестиций, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Собственные средства, в том числе:	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средства за присоединение потребителей	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Бюджетные средства (субсидии и др.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Заемные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов XXX.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Проект XXX.01.01.001 «-. Строительство АБМК 7,4+10+7,6=25 Гкал/ч для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района»										
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	0,0	66928,0	0,0	0,0	57462,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	66928,0	66928,0	66928,0	124390,0	124390,0	124390,0	124390,0
Подгруппа проектов XXX.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов XXX.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0
Подгруппа проектов XXX.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0