

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ПО АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМИ НА 2015 ГОД**

ГЛАВА 10

**ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Сводный том изменений по актуализации схемы теплоснабжения города Перми на 2015 год

Утверждаемая часть по актуализации схемы теплоснабжения города Перми на 2015 год схемы теплоснабжения города Перми на период до 2030 года

Обосновывающие материалы по актуализации схемы теплоснабжения города Перми на 2015 год:

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа

Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

Глава 8. Перспективные топливные балансы

Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения

Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

Глава 12. Реестр проектов

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|---|
| а) Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей..... | 5 |
| б) Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности..... | 7 |
| в) Расчеты эффективности инвестиций..... | 8 |
| г) Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения..... | 9 |
| Приложение 1. Расчет финансовых потребностей инвестиционных вложений. | |
| Приложение 2. Расчет эффективности инвестиций. | |

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

| | |
|--|----|
| Таблица 1 - Полезный отпуск тепловой энергии теплоснабжающих организаций г. Перми..... | 10 |
| Таблица 2 - Выручка теплоснабжающих организаций г. Перми (тыс.руб)..... | 12 |
| Таблица 3 - Расчет отпуск тепловой энергии в разрезе теплоисточников..... | 13 |

а) ОЦЕНКУ ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.

Оценка минимально-необходимых финансовых потребностей приведена в **приложении 1** и выполнена как для инерционного сценария, так и для эффективного сценария, которые предполагают создание границ эффективности функционирования схемы теплоснабжения, с целью определения суммарного эффекта от производимых капитальных вложений, направленных на ее изменение как с целью улучшения (достижения показателей экономичности и эффективности), так и с адаптацией схемы под прогнозную потребность в тепловой нагрузке объектов нового строительства, присоединяемых на различных этапах развития системы централизованного теплоснабжения.

При этом предложенные сценарные условия имеют следующие различия, отражаемые в документах среднесрочного и долгосрочного планирования:

- ✓ График совместной работы источников тепловой энергии:
 - формирует прогноз потокораспределения в сетях учитывающий, загрузку источников тепловой энергии и систем магистрального транспорта, предусматривающий сценарий с выборкой заявленной потребителями мощности (когда потребители тепловой энергии, будут осуществлять потребление тепловой энергии в рамках заявленного в договоре максимума) и сценарий, когда существующие системы потребления будут оставаться в достигнутых показателях объема тепловой энергии и теплоносителя, отбираемой из сетей с учетом реализации программ энергосбережения и повышения энергоэффективности в соответствии с существующей динамикой и требованиями 261-ФЗ.
 - предусматривает сценарный расчет потребности каждой из зон теплоснабжения с калибровкой схемы выдачи мощности, учитывающей перенос базового потребления тепловой энергии на источники с осуществляющие выработку тепловой энергии в комбинированном цикле и максимальное использование оборудования прочих источников тепла для поддержания необходимого баланса в пиковых режимах.
- ✓ Баланс мощности:
 - выполнен в соответствии с графиком совместной работы источников тепловой энергии и учитывает фактический состав основного и вспомогательного оборудования, установленного на источниках тепловой энергии.
 - формирует номинальные параметры потребности в мощности основного оборудования источников тепла, под потребности каждого из рассмотренных сценариев, предусматривающую максимальное использование существующего профицита мощности, а также перечень мероприятий проводимых на источниках тепловой энергии для покрытия дефицита возникающего в каком либо из расчетных сроков (в случае если, заявки на подключение объектов нового строительства будут востребованы в заявленном объеме).

Также оценка финансовых потребностей эффективного варианта предусматривает формирование предложений по капитальному строительству и реконструкции объектов теплосетевого хозяйства в двух вариантах, в традиционном исполнении (без дополнительных затрат, связанных с применением более высокотехнологических решений, подразумевающих создание необслуживаемых объектов и оборудования с более высоким КПД) и эффективный, включающий в себя все необходимые технические решения, направленные на изменение конструктивных характеристик оборудования, позволяющих значительно снизить объемы потребления ресурсов (как трудовых, так и энергетических). При этом дополнительные затраты относимые на увеличение стоимости используемого оборудования, материалов и технологий, не относятся на обязательные расходы, в валовой выручки компаний подлежащие обязательному

учету при тарифном регулировании. В связи с этим решение о применении, таких технических решений, будет приниматься исходя из срока окупаемости дополнительных затрат учитываемые при тарифном регулировании в отношении каждого из рассматриваемых мероприятий. Соответственно дополнительная финансовая нагрузка указана в **приложении 1**, как сумма максимальных расходов (Затраты макс.), разница которых, по отношению к программе сформированной из необходимых расходов с программой сформированной на основании минимальной потребности теплоэнергетического сектора (Затраты мин.) будет финансироваться источниками в виде возвратных средств и (или) прибыли, полученной теплоснабжающей организации от проведения мероприятий по увеличению эффективности в секторе теплоснабжения.

Оценка минимальных финансовых потребностей в объекты теплового хозяйства в период с 2014 г. по 2030 г. включительно составляет **12803.3 млн. руб.** (без НДС) по всем теплоснабжающим организациям, ведущими деятельность по теплоснабжению и горячему водоснабжению на территории города (за исключением промышленных котельных, осуществляющих теплоснабжение обслуживаемого сектора в виде собственных нужд). При этом в части финансирования по источникам капитальных затрат указанная сумма распределена на:

- внутренние источники (тарифы на тепловую энергию) в объеме **8373.3 млн. руб.** из которых лимитом амортизационных отчислений покрыто: 76,5% финансовых потребностей на первый расчетный срок; 86,6% финансовых потребностей во второй расчетный срок; полностью покрыта потребность третьего расчетного срока;
- энергосервисные контракты, необходимые для реализации программы повышения качества теплоснабжения для точек поставки с устаревшими схемными решениями и ошибками проектирования (в части определения требуемых параметров) не позволяющими обеспечить поддержание норм теплового комфорта и качества горячей воды в точках водоразбора, а также повышения энергетической эффективности в секторе теплоснабжения в объеме **3 174.9 млн. руб.;**
- плата за подключение потребителей тепловой энергии **1255.1 млн. руб.**

При этом удельные расходы на подключение объектов нового строительства, определены на основании объема фактических затрат на ликвидацию существующих технологических ограничений, не позволяющих на текущий момент произвести фактическое подключение заявленной мощности объектов нового строительства (за счет реконструкции существующих объектов теплового хозяйства) и доведение теплоносителя до границы участка нового строительства (создание сетей от точки подключения до границ земельного участка на котором расположен реконструируемый объект).

Анализ доступности предлагаемых к реализации услуг, определенных на основании удельной стоимости их реализации (по тарифу, эквивалентному стоимости удельного подключения), для ОАО «ВоТГК» и ООО «Пермская сетевая компания», полностью соответствует установленным критериям доступности данного вида услуг определяемых:

- ✓ соотношением удельной стоимости подключения (руб. за Гкал/ч), подключаемой мощности цене строительства альтернативной котельной, определяемой по следующей схеме:

$$K_d = S_{\text{уд. подкл}} / S_{\text{уд. стр. альт. кот.}}$$

где:

- K_d – критерий доступности, определяющий соотношение удельных затрат на подключение системы теплоснабжения объекта нового строительства, к стоимости строительства альтернативной котельной;
- $S_{\text{уд. подкл}}$ – удельная стоимость подключения единицы тепловой мощности объекта нового строительства;

- $S_{уд. стр. альт. кот.}$ – удельная стоимость строительства альтернативной котельной (с установленной мощностью оборудования 1 Гкал/ч).

Соответственно при предлагаемой цене подключения, определенной в размере удельной стоимости подключаемой мощности - 3,67 млн. руб. за Гкал/ч подключаемой мощности и текущего рыночного предложения стоимости блочных котельных в объеме 4,9 млн. руб. за Гкал/ч (с учетом минимальных затрат на подключение к существующим сетям инженерно-технического обеспечения (газ, вода, электроэнергия)), K_d составляет 0,75 (при этом приемлемое значение указанного коэффициента для районов, обеспеченных необходимыми объектами

- ✓ добавочной стоимости затрат на подключение объекта нового строительства по отношению к 1 м² отапливаемой площади многоквартирного дома, определяемого по формуле:

$$K_{уд} = S_{подкл. м.кв} / S_{недв.рын.}$$

где:

- $K_{уд}$ – критерий доступности, определяющий отношение затрат на подключение к системе централизованного теплоснабжения в составе средневзвешенной стоимости одного квадратного метра жилой площади, объектов нового строительства, реализуемых населению в границах существующего рынка, определенных границами рассматриваемого МО;
- $S_{подкл. м.кв}$ – стоимость подключения нагрузки эквивалентной потреблению одного квадратного метра жилого помещения, составляет $(0,000068 + 2,7 * 12 / 365 / 24 * (60 - 5) / 1000 / 22) * 3,67 = 0,24561$ тыс. руб. (потребление 1 кв. м. жилого помещения с учетом удельной нагрузки отопления, соответствующей действующей норме тепловой защиты зданий и приведенного потребления тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения, рассчитанной в соответствии с действующим нормативом потребления услуги ГВС и статистического коэффициента обеспеченности граждан жилой площадью на территории МО);
- $S_{недв.рын.}$ – статистическая оценка средневзвешенной стоимости квадратного метра жилой площади вводимых объектов нового строительства на территории оцениваемого МО (на текущий момент составляет 60 тыс. руб. за кв. м. жилой площади).

Соответственно при предлагаемой цене подключения, определенной в размере удельной стоимости подключаемой мощности в пересчете на кв. м. – 0,24561 тыс. руб. и текущего рыночного предложения стоимости кв. м. вновь введенного жилья, $K_{уд}$ составляет 0,004 (при этом приемлемое значение указанного коэффициента составляет 0,05 и менее).

Соответственно, текущее значение стоимости услуг по подключению объектов нового строительства, являющееся предложением по установлению тарифа на подключение, предложенное ОАО «ВоТГК» и ООО «Пермская сетевая компания», является наиболее сбалансированным и в полной мере соответствующим установленным критериям доступности. Предложения иных организаций, не соответствуют установленным требованиям и фактическое ограничение тарифных решений, применяемых к указанным организациям определяется на уровне предельного значения не превышающего 4.4 млн. руб. за Гкал/ч. Использование иных ценовых решений возможно, только в случае достижения договоренности Сторон (организации оказывающей услугу подключения и собственника объекта нового строительства) в рамках согласованной цены индивидуального подключения объекта теплоснабжения.

6) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ.

Расчет финансовых потребностей инвестиционных вложений, в разрезе групп мероприятий и предлагаемых источников финансирования данных мероприятий представлен в [приложении 1](#).

При этом следует учитывать, что финансовые потребности участников, направленные на реализацию мероприятий по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции, подлежат обязательному исполнению в объеме:

1. фактически начисленных амортизационных отчислений, учитываемых в тарифно-балансовых решениях;
2. соответствующих условиям заключенных (действующих) договоров на подключение к сетям инженерно-технического обеспечения, а также параметров технических условий, которые будут запрошены в рамках площадок, утвержденных в документах территориального планирования;
3. пропорционально объему фактической реализации товарной продукции в случае если установленные тарифы предусматривают возмещение затрат на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – согласно установленному уровню затрат в структуре тарифов.

Дефицит потребности в финансовых ресурсах возникает в 1 и 2 расчетных сроках в объеме более 900 млн., что определяет необходимость в увеличении инвестиционных вложений (от текущего уровня, учитываемого величиной амортизационных отчислений) на 30% - в первом расчетном сроке и 12% - во втором. При этом такое увеличение тарифных источников финансирования программ ТПИР, может осуществляться как за счет снижения объема перекрестного субсидирования неэффективных производителей, так и за счет снижения эксплуатационных издержек организаций с последующим замещением инвестиционных затрат на эксплуатационные.

в) РАСЧЕТЫ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ.

Расчет эффективности инвестиционных вложений, планируемых к реализации в рамках определяемых минимальными объемами финансовых потребностей теплоснабжающих организаций, представлены в **приложении 2** с расчетом узлового эффекта, от производимых инвестиций. При этом среднее значение эффективности капитальных вложений при реализации теплоснабжающими организациями инвестиционных программ, определяется сроком окупаемости всего заявленного объема мероприятий не превышающего 12 лет. Однако здесь следует учитывать, что формирование узловой эффективности в указанных рамках, определяется за счет комплекса мероприятий заявленных к реализации от наиболее крупных теплоснабжающих организаций (ОАО «ВоТГК» и ООО «ПСК»), с заявленным сроком окупаемости инвестиционных вложений от 4,8 лет в первом расчетном сроке до 2,4 лет в третьем расчетном сроке. Соответственно расчетная эффективность всей реализуемой программы будет, корректироваться за счет влияния следующих факторов всех расчетных сроках реализации программы:

- ✓ неплатежи потребительского сектора – влияние указанного фактора, увеличивает срок окупаемости заявленных к реализации объектов инвестирования от 210%, до возникновения сценария, когда произведенные капитальные вложения не имеют срока окупаемости вообще;
- ✓ отказ от реализации проектов со сроком окупаемости более, чем срок службы создаваемого имущества (за исключением необходимости создания объектов инвестирования, в отношении которых существуют обязательные требования, определенные действующим законодательством РФ) – влияние указанного фактора, снижает срок окупаемости заявленных к реализации объектов инвестирования от 60 до 75%;
- ✓ неисполнение заявок на подключение объектов нового строительства (переоценка потребности в мощности, «замораживание» существующих и планируемых к реализации строительных площадок, отказ от реализации проектов комплексной застройки зон –

влияние указанного фактора, увеличивает срок окупаемости заявленных к реализации объектов инвестирования от 100 до 300%;

- ✓ удержание неиспользуемой тепловой мощности потребителями, а также сохранение «традиционных» зон теплоснабжения за владельцами источников, подлежащих переводу в пиковый режим работы – влияние указанного фактора, приводит к реализации инерционного сценария, который не имеет базы, под формирование узловой окупаемости производимых инвестиций (в рамках указанного сценария окупаемость производимых капитальных вложений, будет формироваться как по отдельным мероприятиям не влияющим на улучшение эффективности узла, так и по локальным эффектам от создания новых источников тепловой энергии (котельных малой производительности) в объеме локальных дефицитных зон, с общим объемом дополнительных затрат 2,3 млрд. руб.;
- ✓ формирование схемы, предусматривающей необоснованные компенсационные выплаты владельцам источников тепловой энергии для реализации программ и мероприятий не имеющих срока окупаемости, либо превышающих срок службы объектов инвестирования – влияние указанного фактора, создает непроизводительную тарифную нагрузку на потребителей и формирует дефицит источников инвестирования в объеме 901,1 млн. руб. в период с 2014 по 2021 г.г., и последствиями указанными в предпоследних трех пунктах;
- ✓ отказ от реализации энергосервисных контрактов (объем программы, реализуемой за счет энергосервисного контрактирования приведен в приложении 44), потребителями сектора с необеспеченным качеством поставки – влияние указанного фактора, снижает срок окупаемости заявленных к реализации объектов, определяемых дополнительными капитальными вложениями, необходимых для формирования балансов фактического производства и мощности внутри границ рассматриваемых сценариев (инерционного и эффективного). Изменение (увеличение) срока окупаемости, в данном случае, пропорционально уменьшению ожидаемого улучшения маржинального дохода в соответствующем узле.

г) РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения, представлен в **приложении 1**, с определением небаланса, сформированного в качестве дефицита инвестиционной программы и являющегося разницей между доступным лимитом инвестиционной программы Теплоснабжающей организации (определяемой в объеме амортизационных отчислений) и минимальной потребности проведения мероприятий капитального характера. Ценовые последствия от увеличения инвестиционных программ, относительно действующих тарифных решений не превышают 2% от НВВ ОАО «ВоТГК» и ООО «ПСК», в отношении остальных субъектов рынка, подлежат определению, после оценки влияния снижения перекрестного субсидирования, органами осуществляющими функции государственного регулирования цен. Расчет влияния ценовых последствий, представлен в таблице 2, и является примерным в силу особенностей регулирования организаций, в отношении которых принято решение об установлении статуса Единой теплоснабжающей организации. При этом решение об установлении лимита затрат на реализацию инвестиционных программ сверх объема доступного источника финансирования (за счет установления в установленном порядке инвестиционных надбавок и обеспечения уровня прибыли, необходимой для покрытия регулируемого объема инвестиционных вложений), находится в компетенции органов, осуществляющими государственное регулирование цен в порядке установленном действующим законодательством. Полезный отпуск тепловой энергии теплоснабжающих организаций г. Перми представлен в таблице 1. Расчет отпуск тепловой энергии в разрезе теплоисточников представлен в таблице 3.

| Теплоснабжающая организация | ПО тэ 2013 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2014 года, тыс. Гкал | ПО тэ 2015 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2016 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2017 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2018 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2021 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2027 года, тыс.Гкал | ПО тэ 2030 года, тыс.Гкал |
|--|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| -потери тепловой энергии в сетях организаций, оказывающих ОАО "ТГК-9" услуги по транспортировке тепловой энергии | | | 175.91 | 282.08 | 282.08 | 282.08 | 282.08 | 282.08 | 282.08 |
| - горячая вода из сетей потребителям ОАО "ТГК-9" | 1438.61 | 1468.92 | 1777.23 | 2056.39 | 2056.39 | 2056.39 | 2056.39 | 2056.39 | 2056.39 |
| Пермский узел теплоснабжения | 1319.92 | 1347.04 | 1666.62 | 1353.56 | 1353.56 | 1353.56 | 1353.56 | 1353.56 | 1353.56 |
| Закамский узел теплоснабжения | 118.69 | 121.88 | 110.62 | 702.84 | 702.84 | 702.84 | 702.84 | 702.84 | 702.84 |
| - горячая вода, поставляемая в сети ООО "ПСК" | 3814.88 | 4165.83 | 3885.76 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 |
| ООО "Пермская сетевая компания" | | | | | | | | | |
| -покупка тепловой энергии от источников ОАО "ТГК-9" | 3814.88 | 4165.83 | 3885.76 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 | 3816.95 |
| -покупка тепловой энергии от прочих источников | 1058.62 | 583.01 | 760.05 | 387.47 | 387.47 | 387.47 | 387.47 | 387.47 | 387.47 |
| -потери тепловой энергии в сети | 517.88 | 480.42 | 354.32 | 492.14 | 492.14 | 492.14 | 492.14 | 492.14 | 492.14 |
| - горячая вода из сетей | 4355.63 | 4268.41 | 4291.49 | 3712.28 | 3712.28 | 3712.28 | 3712.28 | 3712.28 | 3712.28 |
| ООО "Пермская сетевая компания" (ОСП "Котельные") | | | | | | | | | |
| - горячая вода из сетей | | 128.43 | 293.38 | 293.40 | 293.40 | 293.40 | 293.40 | 293.40 | 293.40 |
| ООО "ТГК-9" + ООО "ПСК" | 8096.38 | 8299.14 | 7851.52 | 6565.79 | 6565.79 | 6565.79 | 6565.79 | 6565.79 | 6565.79 |
| в т.ч. горячая вода из тепловых сетей (с учетом ввода объектов нового строительства) | 5794.24 | 5737.33 | 6068.72 | 5768.67 | 5768.67 | 5768.67 | 5768.67 | 5768.67 | 5768.67 |
| ООО "Пермгазэнергосервис" филиал "Прикамье" | 591.05 | | | | | | | | |
| ОАО "Пермский завод силикатных панелей" | 73.28 | 61.63 | 61.63 | 61.63 | 61.63 | 61.63 | 61.63 | 61.63 | 61.63 |
| филиал "Пермское НПО "Биомед" ФГУП "Микроген" МЗ РФ | 20.73 | 52.79 | 52.79 | 52.79 | 52.79 | 52.79 | 52.79 | 52.79 | 52.79 |
| ПМУЖЭП "Моторостроитель" | | 222.12 | 222.12 | 222.12 | 222.12 | 222.12 | 222.12 | 222.12 | 222.12 |
| Прочие | 478.26 | 478.26 | 454.35 | 454.35 | 454.35 | 454.35 | 454.35 | 454.35 | 454.35 |

*с декабря 2014 года ОАО «ВоТГК» является правопреемником ОАО «ТГК-9»

Таблица 2 - Выручка теплоснабжающих организаций г. Перми (тыс. руб.)

| | 2013 год | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2021 год | 2027 год | 2030 год |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| ООО "ТГК-9" | 2 887 454 | 3 322 831 | 3 063 928 | 2 350 899 | 2 468 444 | 2 641 633 | 3 104 741 | 3 915 799 | 4 144 846 |
| ООО "ТГК-9" | 2 887 454 | 3 322 831 | 3 063 928 | 2 350 899 | 2 468 444 | 2 641 633 | 3 104 741 | 3 915 799 | 4 144 846 |
| ООО "Пермская сетевая компания" | 4 967 088 | 5 532 211 | 6 159 333 | 5 917 510 | 6 213 385 | 6 649 324 | 7 815 026 | 9 856 561 | 10 433 102 |
| ООО "Пермская сетевая компания" | 4 967 088 | 5 532 211 | 6 159 333 | 5 917 510 | 6 213 385 | 6 649 324 | 7 815 026 | 9 856 561 | 10 433 102 |
| ООО "Пермгазэнергосервис" филиал "Прикамье" | 343 443 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОАО "Пермский завод силикатных панелей" | 31 031 | 61 530 | 63 622 | 68 076 | 71 479 | 76 494 | 89 905 | 113 391 | 120 023 |
| филиал "Пермское НПО "Биомед" ФГУП "Микроген" МЗ РФ | 9 097 | 50 964 | 52 696 | 56 385 | 59 204 | 63 358 | 74 466 | 93 919 | 99 412 |
| ПМУЖЭП "Моторостроитель" | | 283 685 | 293 330 | 313 863 | 329 556 | 352 678 | 414 507 | 522 789 | 553 369 |
| Прочие | 214 032 | 445 819 | 460 977 | 493 245 | 517 908 | 554 245 | 651 410 | 821 579 | 869 636 |
| Выручка всего | 8 462 145 | 9 413 354 | 9 800 556 | 8 886 115 | 9 330 421 | 9 985 055 | 11 735 547 | 14 801 249 | 15 667 020 |
| Средний тариф на теплоэнергию, руб./Гкал | 913.87 | 1 058.65 | 1 163.92 | 1 245.50 | 1 307.78 | 1 399.53 | 1 644.89 | 2 074.58 | 2 195.93 |

*с декабря 2014 года ОАО «ВоТГК» является правопреемником ОАО «ТГК-9»;

Средний тариф на теплоэнергию рассчитан с применением индексов-дефляторов из прогноза социально-экономического развития РФ на 2015-2017 г.г. от 26.09.2014 и долгосрочного прогноза МЭР до 2030 года от 25.03.2013

Таблица 3 - Расчет отпуск тепловой энергии в разрезе теплоисточников

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|---------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| | | ПТЭЦ-6 | | | | | | |
| Производство теплоэнергии | Тепловая зона ТЭЦ-6 | 2 236.050 | 2 100.303 | 1 888.266 | 1 888.266 | 1 888.266 | 1 758.140 | 1 723.318 |
| Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | | | | | | | |
| Отпуск теплоэнергии с коллекторов | | 2 236.050 | 2 100.303 | 1 888.266 | 1 888.266 | 1 888.266 | 1 758.140 | 1 723.318 |
| в т.ч. по долгосрочным нерегулируемым договорам | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | 16.464 | 16.771 | 17.452 | 17.452 | 17.452 | 17.452 | 17.452 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | | 2 219.586 | 2 083.533 | 1 870.814 | 1 870.814 | 1 870.814 | 1 740.688 | 1 705.866 |
| Потери в тепловых сетях | | 475.378 | 144.442 | 321.565 | 321.565 | 321.565 | 321.565 | 321.565 |
| Потери в собственной сети | | 475.378 | 144.442 | 317.570 | 317.570 | 317.570 | 317.570 | 317.570 |
| Потери в сетях других ТСО | | | | 3.995 | 3.995 | 3.995 | 3.995 | 3.995 |
| - в % от отпуска тепла в сеть | | 0.214 | 0.069 | 0.172 | 0.172 | 0.172 | 0.185 | 0.189 |
| Полезный отпуск теплоэнергии в т.ч. | | 1 744.208 | 1 939.091 | 1 549.249 | 1 549.249 | 1 549.249 | 1 419.123 | 1 384.301 |
| Горячая вода из сетей | | 1 509.237 | 1 686.777 | 1 314.720 | 1 314.720 | 1 314.720 | 1 184.594 | 1 149.772 |
| в т.ч. ООО"ПСК" | | 1 098.446 | 1 378.000 | 937.000 | 937.000 | 937.000 | 844.259 | 819.442 |
| в т.ч. прочие потребители | | 410.792 | 308.777 | 377.720 | 377.720 | 377.720 | 340.335 | 330.330 |
| Горячая вода с коллекторов | | 150.665 | 156.581 | 150.253 | 150.253 | 150.253 | 150.253 | 150.253 |
| ОАО "Энергетик - ПМ" | | 149.737 | 155.618 | 149.744 | 149.744 | 149.744 | 149.744 | 149.744 |
| ОАО "Пермэнергоремонт" | | 0.423 | 0.440 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ОАО "Пермэнергосетьремонт" | | 0.504 | 0.524 | 0.508 | 0.508 | 0.508 | 0.508 | 0.508 |
| Пар от 1,2 до 2,5 кг/см ² | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² | | 84.306 | 95.732 | 84.276 | 84.276 | 84.276 | 84.276 | 84.276 |
| ОАО "Энергетик - ПМ" | 47.211 | 53.610 | 47.181 | 47.181 | 47.181 | 47.181 | 47.181 | |
| ОАО "ПАО "Инкар" | 31.627 | 35.913 | 31.627 | 31.627 | 31.627 | 31.627 | 31.627 | |
| ОАО "Завод ЖБК-1" | 5.468 | 6.209 | 5.468 | 5.468 | 5.468 | 5.468 | 5.468 | |
| Пар от 7,0 до 13,0 кг/см ² | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Пар свыше 13,0 кг/см ² | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Острый редуцированный пар | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|---------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| | | ПТЭЦ-9 | | | | | | | |
| Производство теплоэнергии | Тепловая зона ТЭЦ-9 | 3 990.821 | 2 917.644 | 2 712.847 | 2 712.847 | 2 712.847 | 2 792.298 | 2 863.441 | |
| Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоэнергии с коллекторов | | 3 990.821 | 2 917.644 | 2 712.847 | 2 712.847 | 2 712.847 | 2 792.298 | 2 863.441 | |
| в т.ч. по долгосрочным нерегулируемым договорам | | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | 19.798 | 18.940 | 19.929 | 19.929 | 19.929 | 19.929 | 19.929 | |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | | 3 971.023 | 2 898.704 | 2 692.918 | 2 692.918 | 2 692.918 | 2 772.369 | 2 843.512 | |
| Потери в тепловых сетях | | 392.235 | 309.901 | 330.012 | 330.012 | 330.012 | 330.012 | 330.012 | |
| Потери в собственной сети | | 392.235 | 309.901 | 326.505 | 326.505 | 326.505 | 326.505 | 326.505 | |
| Потери в сетях других ТСО | | | | 3.507 | 3.507 | 3.507 | 3.507 | 3.507 | |
| - в % от отпуска тепла в сеть | | 0.099 | 0.107 | 0.123 | 0.123 | 0.123 | 0.119 | 0.116 | |
| Полезный отпуск теплоэнергии в т.ч. | | 3 578.788 | 2 588.803 | 2 362.906 | 2 362.906 | 2 362.906 | 2 442.357 | 2 513.500 | |
| Горячая вода из сетей | | 1 642.071 | 1 622.722 | 2 355.383 | 2 355.383 | 2 355.383 | 2 434.834 | 2 505.977 | |
| в т.ч. ООО "ПСК" | | 1 214.012 | 1 389.000 | 1 832.770 | 1 832.770 | 1 832.770 | 1 894.592 | 1 949.950 | |
| в т.ч. прочие потребители | | 428.059 | 233.722 | 522.613 | 522.613 | 522.613 | 540.241 | 556.027 | |
| Горячая вода с коллекторов | | 1.050 | 4.295 | 1.050 | 1.050 | 1.050 | 1.050 | 1.050 | |
| в т.ч. ООО "Союзтранс" | | 0.258 | 1.056 | 0.258 | 0.258 | 0.258 | 0.258 | 0.258 | |
| в т.ч. ООО "Нефтепромсервис" | | 0.792 | 3.239 | 0.792 | 0.792 | 0.792 | 0.792 | 0.792 | |
| Пар от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Пар от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Пар от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | 6.473 | 7.690 | 6.473 | 6.473 | 6.473 | 6.473 | 6.473 | |
| в т.ч. ООО "Сентябрь" | | 3.592 | 4.267 | 3.592 | 3.592 | 3.592 | 3.592 | 3.592 | |
| в т.ч. ОАО "ЖБК-1" | | 2.882 | 3.423 | 2.882 | 2.882 | 2.882 | 2.882 | 2.882 | |
| Пар свыше 13,0 кг/см2 | | 1 929.199 | 954.096 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| в т.ч. ООО "Лукойл - ПНОС" | | 1 520.148 | 751.798 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| ООО "ПЭРК" | | 409.051 | 202.299 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Острый редуцированный пар | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| | | ПТЭЦ-13 | | | | | | | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|----------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Производство теплоэнергии | Тепловая зона ТЭЦ-13 | 531.341 | 461.957 | 518.896 | 518.896 | 518.896 | 524.897 | 539.383 |
| Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | | | | | | | |
| Отпуск теплоэнергии с коллекторов | | 531.341 | 461.957 | 518.896 | 518.896 | 518.896 | 524.897 | 539.383 |
| в т.ч. по долгосрочным нерегулируемым договорам | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | 1.245 | 0.993 | 1.347 | 1.347 | 1.347 | 1.347 | 1.347 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | | 530.096 | 460.964 | 517.549 | 517.549 | 517.549 | 523.550 | 538.036 |
| Потери в тепловых сетях | | 36.112 | 46.744 | 56.915 | 56.915 | 56.915 | 56.915 | 56.915 |
| Потери в собственной сети | | 36.112 | 46.744 | 55.533 | 55.533 | 55.533 | 55.533 | 55.533 |
| Потери в сетях других ТСО | | | | 1.382 | 1.382 | 1.382 | 1.382 | 1.382 |
| - в % от отпуска тепла в сеть | | 0.068 | 0.101 | 0.110 | 0.110 | 0.110 | | |
| Полезный отпуск теплоэнергии в т.ч. | | 493.985 | 414.220 | 460.634 | 460.634 | 460.634 | 466.635 | 481.121 |
| Горячая вода из сетей | | 394.954 | 306.319 | 361.604 | 361.604 | 361.604 | 367.605 | 382.091 |
| в т.ч. ООО"ПСК" | | 262.665 | 203.718 | 225.277 | 225.277 | 225.277 | 229.015 | 238.040 |
| в т.ч. прочие потребители | | 132.290 | 102.601 | 136.327 | 136.327 | 136.327 | 138.589 | 144.051 |
| Горячая вода с коллекторов | | 0.000 | 0.557 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | 58.209 | 64.368 | 58.209 | 58.209 | 58.209 | 58.209 | 58.209 |
| в т.ч. ООО "Камский кабель" | | 44.939 | 49.694 | 44.939 | 44.939 | 44.939 | 44.939 | 44.939 |
| в т.ч. ОАО "Элиз" | | 9.767 | 10.800 | 9.767 | 9.767 | 9.767 | 9.767 | 9.767 |
| в т.ч. ОАО "Завод ЖБК-7" | | 3.503 | 3.874 | 3.503 | 3.503 | 3.503 | 3.503 | 3.503 |
| Пар от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар свыше 13,0 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Острый редуцированный пар | | 40.821 | 42.977 | 40.821 | 40.821 | 40.821 | 40.821 | 40.821 |
| в т.ч. ООО "Камский кабель" | 40.821 | 42.977 | 40.821 | 40.821 | 40.821 | 40.821 | 40.821 | |
| | | ПТЭЦ-14 | | | | | | |
| Производство теплоэнергии | Тепловая зона ТЭЦ-14 | 1 195.489 | 1 159.376 | 1 148.222 | 1 148.222 | 1 148.222 | 1 140.772 | 1 138.369 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|--------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | | | | | | | |
| Отпуск теплоэнергии с коллекторов | | 1 195.489 | 1 159.376 | 1 148.222 | 1 148.222 | 1 148.222 | 1 140.772 | 1 138.369 |
| в т.ч. по долгосрочным нерегулируемым договорам | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции) | | 10.304 | 11.615 | 9.545 | 9.545 | 9.545 | 9.545 | 9.545 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | | 1 185.185 | 1 147.761 | 1 138.677 | 1 138.677 | 1 138.677 | 1 131.227 | 1 128.824 |
| Потери в тепловых сетях | | 176.886 | 175.913 | 273.194 | 273.194 | 273.194 | 273.194 | 273.194 |
| Потери в собственной сети | | 176.886 | | | | | | |
| Потери в сетях других ТСО | | | 175.913 | 273.194 | 273.194 | 273.194 | 273.194 | 273.194 |
| - в % от отпуска тепла в сеть | | 0.149 | 0.153 | 0.240 | 0.240 | 0.240 | 0.242 | 0.242 |
| Полезный отпуск теплоэнергии в т.ч. | | 1 008.299 | 971.848 | 865.483 | 865.483 | 865.483 | 858.033 | 855.630 |
| Горячая вода из сетей | | 845.652 | 808.728 | 702.836 | 702.836 | 702.836 | 695.386 | 692.983 |
| в т.ч. ООО"ПСК" | | 723.771 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| в т.ч. прочие потребители | | 121.881 | 808.728 | 702.836 | 702.836 | 702.836 | 695.386 | 692.983 |
| Горячая вода с коллекторов | | 71.114 | 70.192 | 71.114 | 71.114 | 71.114 | 71.114 | 71.114 |
| в т.ч. ОАО "ГалоПолимер Пермь" | | 71.114 | 70.192 | 71.114 | 71.114 | 71.114 | 71.114 | 71.114 |
| в т.ч. ООО "ТНР" (компенсация потерь) | | 0.000 | 175.913 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Пар от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | 91.533 | 92.928 | 91.533 | 91.533 | 91.533 | 91.533 | 91.533 |
| в т.ч. ОАО "ГалоПолимер Пермь" | | 91.533 | 92.928 | 91.533 | 91.533 | 91.533 | 91.533 | 91.533 |
| Пар свыше 13,0 кг/см2 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Острый редуцированный пар | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| | | BK-3 | | | | | | |
| Горячая вода из сетей | Тепловая зона BK-3 | 1 163.168 | 1 149.988 | 1 105.353 | 1 105.353 | 1 105.353 | 1 105.353 | 1 105.353 |
| в т.ч. ООО"ПСК" | | 846.571 | 895.989 | 801.503 | 801.503 | 801.503 | 801.503 | 801.503 |
| в т.ч. прочие потребители | | 316.597 | 253.999 | 303.850 | 303.850 | 303.850 | 303.850 | 303.850 |
| Величина потерь (справочно) | | | 78.584 | 78.584 | 78.584 | 78.584 | 78.584 | 78.584 |
| | | BK-20 | | | | | | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-------------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Горячая вода из сетей | Тепловая зона ВК-20 | 33.242 | 31.109 | 33.450 | 33.450 | 33.450 | 32.625 | 31.800 |
| в т.ч. ООО"ПСК" | | 20.362 | 19.056 | 20.405 | 20.405 | 20.405 | 19.901 | 19.398 |
| в т.ч. прочие потребители | | 12.880 | 12.053 | 13.046 | 13.046 | 13.046 | 12.724 | 12.402 |
| Величина потерь (справочно) | | 1.182 | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| | | ВК-2 | | | | | | |
| Горячая вода из сетей | Тепловая зона ВК-2 | 286.635 | 368.260 | 386.889 | 386.889 | 386.889 | 535.376 | 562.188 |
| | | ВК-5 | | | | | | |
| Горячая вода из сетей | Тепловая зона ВК-5 | 296.374 | 391.212 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| | | ООО "ПСК" | | | | | | |
| Выработка | Тепловая зона ООО "ПСК" | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Собственные нужды теплоисточника | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск с коллекторов теплоисточника | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Хоз.нужды | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск с коллекторов, в т.ч. по группам потребителей*: | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Промышленные и приравненные к ним потребители | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Население и исполнители коммунальных услуг | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Бюджетные организации | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Другие теплосбытовые и теплоснабжающие организации | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прочие потребители | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск в сеть сторонних транспортировщиков | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск в собственную сеть | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ё | | 4 748.835 | 4 645.810 | 4 204.420 | 4 204.420 | 4 204.420 | 4 324.647 | 4 390.522 |
| от компаний регионального филиала | | 4 165.827 | 3 885.762 | 3 816.954 | 3 816.954 | 3 816.954 | 3 789.271 | 3 828.334 |
| от прочих поставщиков | | 583.008 | 760.048 | 387.466 | 387.466 | 387.466 | 535.376 | 562.188 |
| ООО "СпецСтройМонтаж" | | 286.635 | 368.260 | 386.889 | 386.889 | 386.889 | 535.376 | 562.188 |
| ООО "ТС Кондратово" | | 296.374 | 391.212 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| ОАО "РЖД" | 0.000 | 0.577 | 0.577 | 0.577 | 0.577 | 0.577 | 0.577 | |
| Потери, в том числе: | 480.423 | 354.324 | 492.142 | 492.142 | 492.142 | 492.142 | 492.142 | |
| Потери в собственной сети | 325.142 | 242.817 | 361.542 | 361.542 | 361.542 | 361.542 | 361.542 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-------------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Потери в сетях других ТСО | | 155.281 | 111.507 | 130.600 | 130.600 | 130.600 | 130.600 | 130.600 |
| Полезный отпуск из сети, в том числе по группам потребителей*: | | 4 268.412 | 4 291.486 | 3 712.278 | 3 712.278 | 3 712.278 | 3 832.505 | 3 898.380 |
| Промышленные и приравненные к ним потребители | | 97.841 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Население и исполнители коммунальных услуг | | 3 460.195 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Бюджетные организации | | 381.687 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Другие теплосбытовые и теплоснабжающие организации | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прочие потребители | | 328.690 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск ВСЕГО: | | 4 268.412 | 4 291.486 | 3 712.278 | 3 712.278 | 3 712.278 | 3 832.505 | 3 898.380 |
| Объемы передачи тепловой энергии по сетям ООО "ТНР" | | | | | | | | |
| Выработка | Тепловая зона ООО "ТНР" | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Собственные нужды теплоисточника | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск с коллекторов теплоисточника | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Хоз.нужды | | 0.000 | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск с коллекторов, в т.ч. по группам потребителей*: | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Промышленные и приравненные к ним потребители | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Население и исполнители коммунальных услуг | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Бюджетные организации | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Другие теплосбытовые и теплоснабжающие организации | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прочие потребители | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск в сеть сторонних транспортировщиков | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпуск в собственную сеть | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Поступление тепловой энергии в сеть, в том числе: | | 0.000 | 981.356 | 976.030 | 976.030 | 976.030 | 968.580 | 966.177 |
| от компаний регионального филиала | | 0.000 | 981.356 | 976.030 | 976.030 | 976.030 | 968.580 | 966.177 |
| от прочих поставщиков | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| Потери, в том числе: | 0.000 | 172.628 | 263.468 | 263.468 | 263.468 | 263.468 | 263.468 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|--|-------------------------------------|------------------------------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Потери в собственной сети | | 0.000 | 172.628 | 263.468 | 263.468 | 263.468 | 263.468 | 263.468 |
| Потери в сетях других ТСО | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск из сети, в том числе по группам потребителей*: | | 0.000 | 808.728 | 712.562 | 712.562 | 712.562 | 712.562 | 712.562 |
| Промышленные и приравненные к ним потребители | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Население и исполнители коммунальных услуг | | 0.000 | 0.000 | 555.798 | 555.798 | 555.798 | 555.798 | 555.798 |
| Бюджетные организации | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Другие теплосбытовые и теплоснабжающие организации | | 0.000 | 808.728 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прочие потребители | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск ВСЕГО: | | 0.000 | 808.728 | 712.562 | 712.562 | 712.562 | 712.562 | 712.562 |
| ООО "ПСК", ОСП "Малые котельные" | | | | | | | | |
| ВК Гор. Больница | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Городская больница | 0.249 | 0.548 | 0.548 | 0.548 | 0.548 | 0.095 | 0.082 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 | 0.037 |
| Отпущено тепла | | 0.249 | 0.511 | 0.511 | 0.511 | 0.511 | 0.058 | 0.045 |
| Потери в т/с | | 0.028 | 0.016 | 0.016 | 0.016 | 0.016 | 0.016 | 0.016 |
| Полезный отпуск | | 0.222 | 0.494 | 0.494 | 0.494 | 0.494 | 0.042 | 0.029 |
| ВК Кислотные дачи | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК м/р Кислотные Дачи | 62.071 | 132.091 | 132.091 | 132.091 | 132.091 | 129.332 | 126.134 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 7.505 | 7.505 | 7.505 | 7.505 | 7.505 | 7.505 |
| Отпущено тепла | | 62.071 | 124.586 | 124.586 | 124.586 | 124.586 | 121.827 | 118.630 |
| Потери в т/с | | 36.692 | 18.811 | 18.811 | 18.811 | 18.811 | 18.811 | 18.811 |
| Полезный отпуск | | 25.379 | 105.776 | 105.776 | 105.776 | 105.776 | 103.016 | 99.819 |
| ВК Новые Ляды | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Новые Ляды | 21.646 | 51.296 | 51.296 | 51.296 | 51.296 | 49.991 | 49.991 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 1.342 | 1.342 | 1.342 | 1.342 | 1.342 | 1.342 |
| Отпущено тепла | | 21.646 | 49.954 | 49.954 | 49.954 | 49.954 | 48.648 | 48.648 |
| Потери в т/с | | 16.753 | 9.604 | 9.604 | 9.604 | 9.604 | 9.604 | 9.604 |
| Полезный отпуск | | 4.893 | 40.350 | 40.350 | 40.350 | 40.350 | 39.044 | 39.044 |
| ВК Молодежная | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК | 17.615 | 38.830 | 38.830 | 38.830 | 38.830 | 37.762 | 36.693 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---------------------|------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Затраты на с/н | Молодежная | 0.000 | 0.464 | 0.464 | 0.464 | 0.464 | 0.464 | 0.464 |
| Отпущено тепла | | 17.615 | 38.366 | 38.366 | 38.366 | 38.366 | 37.298 | 36.229 |
| Потери в т/с | | 11.588 | 2.669 | 2.669 | 2.669 | 2.669 | 2.669 | 2.669 |
| Полезный отпуск | | 6.027 | 35.697 | 35.697 | 35.697 | 35.697 | 34.629 | 33.561 |
| | | VK Левшино | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона VK м/р Левшино | 17.918 | 39.572 | 39.572 | 39.572 | 39.572 | 37.173 | 34.074 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.531 | 0.531 | 0.531 | 0.531 | 0.531 | 0.531 |
| Отпущено тепла | | 17.918 | 39.041 | 39.041 | 39.041 | 39.041 | 36.641 | 33.543 |
| Потери в т/с | | 12.976 | 5.141 | 5.141 | 5.141 | 5.141 | 5.141 | 5.141 |
| Полезный отпуск | | 4.942 | 33.900 | 33.900 | 33.900 | 33.900 | 31.500 | 28.401 |
| | | VK Запруд | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона VK Запруд | 5.486 | 13.191 | 13.191 | 13.191 | 13.191 | 12.825 | 12.459 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.283 | 0.283 | 0.283 | 0.283 | 0.283 | 0.283 |
| Отпущено тепла | | 5.486 | 12.908 | 12.908 | 12.908 | 12.908 | 12.542 | 12.176 |
| Потери в т/с | | 1.663 | 1.516 | 1.516 | 1.516 | 1.516 | 1.516 | 1.516 |
| Полезный отпуск | | 3.823 | 11.392 | 11.392 | 11.392 | 11.392 | 11.026 | 10.660 |
| | | VK Окуловский | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона VK Окуловский | 3.676 | 9.259 | 9.259 | 9.259 | 9.259 | 8.980 | 8.701 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.074 | 0.074 | 0.074 | 0.074 | 0.074 | 0.074 |
| Отпущено тепла | | 3.676 | 9.185 | 9.185 | 9.185 | 9.185 | 8.906 | 8.627 |
| Потери в т/с | | 2.712 | 0.261 | 0.261 | 0.261 | 0.261 | 0.261 | 0.261 |
| Полезный отпуск | | 0.963 | 8.924 | 8.924 | 8.924 | 8.924 | 8.645 | 8.366 |
| | | VK Банная Гора | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона VK Банная гора | 3.529 | 9.776 | 9.776 | 9.776 | 9.776 | 9.509 | 9.242 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 |
| Отпущено тепла | | 3.529 | 9.616 | 9.616 | 9.616 | 9.616 | 9.349 | 9.083 |
| Потери в т/с | | 3.092 | 0.642 | 0.642 | 0.642 | 0.642 | 0.642 | 0.642 |
| Полезный отпуск | | 0.437 | 8.974 | 8.974 | 8.974 | 8.974 | 8.707 | 8.440 |
| | | VK ДИПИ | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона VK ДИПИ | 1.698 | 4.349 | 4.349 | 4.349 | 4.349 | 4.213 | 4.077 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.087 | 0.087 | 0.087 | 0.087 | 0.087 | 0.087 |
| Отпущено тепла | | 1.698 | 4.262 | 4.262 | 4.262 | 4.262 | 4.126 | 3.990 |
| Потери в т/с | | -73.316 | 1.033 | 1.033 | 1.033 | 1.033 | 1.033 | 1.033 |
| Полезный отпуск | | 75.013 | 3.229 | 3.229 | 3.229 | 3.229 | 3.093 | 2.957 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---------------------|-----------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| ВК Каменского 28а | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Каменского | 1.383 | 4.284 | 4.284 | 4.284 | 4.284 | 4.169 | 4.169 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.038 | 0.038 | 0.038 | 0.038 | 0.038 | 0.038 |
| Отпущено тепла | | 1.383 | 4.246 | 4.246 | 4.246 | 4.246 | 4.131 | 4.131 |
| Потери в т/с | | 1.314 | 0.345 | 0.345 | 0.345 | 0.345 | 0.345 | 0.345 |
| Полезный отпуск | | 0.069 | 3.901 | 3.901 | 3.901 | 3.901 | 3.786 | 3.786 |
| ВК Вышка 1 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Вышка 1 | 0.108 | 0.189 | 0.189 | 0.189 | 0.189 | 0.183 | 0.176 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 | 0.009 |
| Отпущено тепла | | 0.108 | 0.180 | 0.180 | 0.180 | 0.180 | 0.173 | 0.167 |
| Потери в т/с | | 0.053 | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 |
| Полезный отпуск | | 0.055 | 0.173 | 0.173 | 0.173 | 0.173 | 0.167 | 0.160 |
| ВК ПДК | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК ПДК | 15.704 | 29.117 | 29.117 | 29.117 | 29.117 | 28.332 | 27.548 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 1.228 | 1.228 | 1.228 | 1.228 | 1.228 | 1.228 |
| Отпущено тепла | | 15.704 | 27.889 | 27.889 | 27.889 | 27.889 | 27.104 | 26.320 |
| Потери в т/с | | 11.898 | 2.495 | 2.495 | 2.495 | 2.495 | 2.495 | 2.495 |
| Полезный отпуск | | 3.806 | 25.394 | 25.394 | 25.394 | 25.394 | 24.609 | 23.825 |
| ВК Заозерье | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Заозерье | 7.597 | 13.730 | 13.730 | 13.730 | 13.730 | 13.279 | 12.828 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.729 | 0.729 | 0.729 | 0.729 | 0.729 | 0.729 |
| Отпущено тепла | | 7.597 | 13.001 | 13.001 | 13.001 | 13.001 | 12.550 | 12.099 |
| Потери в т/с | | 5.129 | 1.678 | 1.678 | 1.678 | 1.678 | 1.678 | 1.678 |
| Полезный отпуск | | 2.468 | 11.323 | 11.323 | 11.323 | 11.323 | 10.872 | 10.421 |
| ВК Брикетная | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Брикетная | 0.355 | 0.797 | 0.797 | 0.797 | 0.797 | 0.781 | 0.765 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.024 | 0.024 | 0.024 | 0.024 | 0.024 | 0.024 |
| Отпущено тепла | | 0.355 | 0.773 | 0.773 | 0.773 | 0.773 | 0.757 | 0.741 |
| Потери в т/с | | 0.355 | 0.146 | 0.146 | 0.146 | 0.146 | 0.146 | 0.146 |
| Полезный отпуск | | 0.000 | 0.627 | 0.627 | 0.627 | 0.627 | 0.611 | 0.595 |
| ВК Подснежник | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Подснежник | 0.838 | 2.469 | 2.469 | 2.469 | 2.469 | 1.866 | 1.848 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.053 | 0.053 | 0.053 | 0.053 | 0.053 | 0.053 |
| Отпущено тепла | | 0.838 | 2.339 | 2.416 | 2.416 | 2.416 | 1.813 | 1.796 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|------------------------------|------------------------------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Потери в т/с | | 0.747 | 0.221 | 0.223 | 0.223 | 0.223 | 0.223 | 0.223 |
| Полезный отпуск | | 0.091 | 2.179 | 2.194 | 2.194 | 2.194 | 1.590 | 1.573 |
| ВК Пышминская | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Пышминская | 0.698 | 1.936 | 1.936 | 1.936 | 1.936 | 1.891 | 1.847 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.069 | 0.052 | 0.052 | 0.052 | 0.052 | 0.052 |
| Отпущено тепла | | 0.698 | 1.942 | 1.883 | 1.883 | 1.883 | 1.839 | 1.795 |
| Потери в т/с | | 0.232 | 0.341 | 0.341 | 0.341 | 0.341 | 0.341 | 0.341 |
| Полезный отпуск | | 0.467 | 1.541 | 1.542 | 1.542 | 1.542 | 1.498 | 1.454 |
| Итого по ООО "ПСК", ОСП "Малые котельные" | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | | 160.321 | 350.885 | 350.885 | 350.885 | 350.885 | 340.284 | 330.553 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 12.597 | 12.579 | 12.579 | 12.579 | 12.579 | 12.579 |
| Отпущено тепла | | 160.321 | 338.288 | 338.306 | 338.306 | 338.306 | 327.705 | 317.974 |
| Потери в т/с | | 31.888 | 44.908 | 44.910 | 44.910 | 44.910 | 44.910 | 44.910 |
| Полезный отпуск | | 128.433 | 293.380 | 293.396 | 293.396 | 293.396 | 282.795 | 273.064 |
| Прочие котельные | | | | | | | | |
| ВК Вышка-2 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК м/р Вышка-2 | 174.557 | 174.163 | 174.568 | 173.716 | 172.865 | 171.515 | 167.256 |
| Затраты на с/н | | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 |
| Отпущено тепла | | 173.091 | 172.698 | 173.103 | 172.251 | 171.399 | 170.050 | 165.791 |
| Потери в т/с | | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 |
| Полезный отпуск | | 162.541 | 162.148 | 162.553 | 161.701 | 160.849 | 159.500 | 155.241 |
| ВК ПЗСП | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК ПЗСП | 85.385 | 84.968 | 84.552 | 84.135 | 83.718 | 82.431 | 80.348 |
| Затраты на с/н | | 0.717 | 0.717 | 0.717 | 0.717 | 0.717 | 0.717 | 0.717 |
| Отпущено тепла | | 84.668 | 84.252 | 83.835 | 83.418 | 83.002 | 81.715 | 79.631 |
| Потери в т/с | | 5.161 | 5.161 | 5.161 | 5.161 | 5.161 | 5.161 | 5.161 |
| Полезный отпуск | | 79.508 | 79.091 | 78.674 | 78.258 | 77.841 | 76.554 | 74.471 |
| ВК Хабаровская 139 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Хабаровская | 56.674 | 58.725 | 58.448 | 58.172 | 57.895 | 58.880 | 57.497 |
| Затраты на с/н | | 0.476 | 0.476 | 0.476 | 0.476 | 0.476 | 0.476 | 0.476 |
| Отпущено тепла | | 56.198 | 58.249 | 57.972 | 57.696 | 57.419 | 58.404 | 57.021 |
| Потери в т/с | | 3.425 | 3.425 | 3.425 | 3.425 | 3.425 | 3.425 | 3.425 |
| Полезный отпуск | | 52.773 | 54.824 | 54.547 | 54.271 | 53.994 | 54.979 | 53.596 |
| ВК ПГТУ | | | | | | | | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---------------------|---------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК ПГТУ | 56.279 | 56.812 | 56.538 | 56.263 | 55.989 | 54.615 | 53.242 |
| Затраты на с/н | | 0.472 | 0.472 | 0.472 | 0.472 | 0.472 | 0.472 | 0.472 |
| Отпущено тепла | | 55.807 | 56.340 | 56.065 | 55.791 | 55.516 | 54.143 | 52.770 |
| Потери в т/с | | 3.401 | 3.401 | 3.401 | 3.401 | 3.401 | 3.401 | 3.401 |
| Полезный отпуск | | 52.405 | 52.938 | 52.664 | 52.389 | 52.115 | 50.741 | 49.368 |
| ВК Голованово | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК м/р Голованово | 48.881 | 48.700 | 48.528 | 48.289 | 48.051 | 46.858 | 45.665 |
| Затраты на с/н | | 0.410 | 0.410 | 0.410 | 0.410 | 0.410 | 0.410 | 0.410 |
| Отпущено тепла | | 48.470 | 48.290 | 48.117 | 47.879 | 47.640 | 46.448 | 45.255 |
| Потери в т/с | | 2.954 | 2.954 | 2.954 | 2.954 | 2.954 | 2.954 | 2.954 |
| Полезный отпуск | | 45.516 | 45.336 | 45.163 | 44.925 | 44.686 | 43.493 | 42.301 |
| ВК НПО-Биомед | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК НПО-Биомед | 28.017 | 27.880 | 27.744 | 27.607 | 27.470 | 26.787 | 26.103 |
| Затраты на с/н | | 0.235 | 0.235 | 0.235 | 0.235 | 0.235 | 0.235 | 0.235 |
| Отпущено тепла | | 27.782 | 27.645 | 27.508 | 27.372 | 27.235 | 26.551 | 25.868 |
| Потери в т/с | | 1.693 | 1.693 | 1.693 | 1.693 | 1.693 | 1.693 | 1.693 |
| Полезный отпуск | | 26.089 | 25.952 | 25.815 | 25.678 | 25.542 | 24.858 | 24.174 |
| ВК Новомет-Пермь | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Новомет-Пермь | 26.473 | 26.344 | 26.215 | 26.086 | 25.957 | 25.311 | 24.665 |
| Затраты на с/н | | 0.222 | 0.222 | 0.222 | 0.222 | 0.222 | 0.222 | 0.222 |
| Отпущено тепла | | 26.251 | 26.122 | 25.993 | 25.864 | 25.734 | 25.089 | 24.443 |
| Потери в т/с | | 1.600 | 1.600 | 1.600 | 1.600 | 1.600 | 1.600 | 1.600 |
| Полезный отпуск | | 24.651 | 24.522 | 24.393 | 24.264 | 24.134 | 23.489 | 22.843 |
| ВК Криворожская | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Криворожская | 18.358 | 18.268 | 18.179 | 18.089 | 18.000 | 17.552 | 17.104 |
| Затраты на с/н | | 0.154 | 0.154 | 0.154 | 0.154 | 0.154 | 0.154 | 0.154 |
| Отпущено тепла | | 18.204 | 18.114 | 18.025 | 17.935 | 17.845 | 17.398 | 16.950 |
| Потери в т/с | | 1.110 | 1.110 | 1.110 | 1.110 | 1.110 | 1.110 | 1.110 |
| Полезный отпуск | | 17.094 | 17.005 | 16.915 | 16.825 | 16.736 | 16.288 | 15.840 |
| ВК Лепешинской | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Лепешинской | 16.180 | 16.101 | 16.022 | 15.943 | 15.864 | 15.469 | 15.074 |
| Затраты на с/н | | 0.136 | 0.136 | 0.136 | 0.136 | 0.136 | 0.136 | 0.136 |
| Отпущено тепла | | 16.044 | 15.965 | 15.886 | 15.807 | 15.728 | 15.333 | 14.938 |
| Потери в т/с | | 0.978 | 0.978 | 0.978 | 0.978 | 0.978 | 0.978 | 0.978 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---------------------|------------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Полезный отпуск | | 15.066 | 14.987 | 14.908 | 14.829 | 14.750 | 14.355 | 13.961 |
| ВК г. Наумова | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Г. Наумова | 15.074 | 15.000 | 14.927 | 14.853 | 14.780 | 14.412 | 14.044 |
| Затраты на с/н | | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 | 0.127 |
| Отпущено тепла | | 14.947 | 14.874 | 14.800 | 14.727 | 14.653 | 14.285 | 13.917 |
| Потери в т/с | | 0.911 | 0.911 | 0.911 | 0.911 | 0.911 | 0.911 | 0.911 |
| Полезный отпуск | | 14.036 | 13.963 | 13.889 | 13.816 | 13.742 | 13.374 | 13.006 |
| ВК Чапаевский | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Чапаевский | 9.969 | 10.267 | 10.218 | 10.169 | 10.121 | 9.878 | 9.634 |
| Затраты на с/н | | 0.084 | 0.084 | 0.084 | 0.084 | 0.084 | 0.084 | 0.084 |
| Отпущено тепла | | 9.886 | 10.183 | 10.134 | 10.086 | 10.037 | 9.794 | 9.551 |
| Потери в т/с | | 0.603 | 0.603 | 0.603 | 0.603 | 0.603 | 0.603 | 0.603 |
| Полезный отпуск | | 9.283 | 9.580 | 9.532 | 9.483 | 9.435 | 9.191 | 8.948 |
| ВК Костычева 9 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Костычева 9 | 7.902 | 7.863 | 7.825 | 7.786 | 7.748 | 7.555 | 7.362 |
| Затраты на с/н | | 0.066 | 0.066 | 0.066 | 0.066 | 0.066 | 0.066 | 0.066 |
| Отпущено тепла | | 7.836 | 7.797 | 7.759 | 7.720 | 7.681 | 7.489 | 7.296 |
| Потери в т/с | | 0.478 | 0.478 | 0.478 | 0.478 | 0.478 | 0.478 | 0.478 |
| Полезный отпуск | | 7.358 | 7.320 | 7.281 | 7.242 | 7.204 | 7.011 | 6.818 |
| ВК Чусовская | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Чусовская | 3.180 | 3.288 | 3.272 | 3.257 | 3.241 | 3.164 | 3.086 |
| Затраты на с/н | | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 | 0.027 |
| Отпущено тепла | | 3.153 | 3.261 | 3.246 | 3.230 | 3.215 | 3.137 | 3.059 |
| Потери в т/с | | 0.192 | 0.192 | 0.192 | 0.192 | 0.192 | 0.192 | 0.192 |
| Полезный отпуск | | 2.961 | 3.069 | 3.053 | 3.038 | 3.022 | 2.945 | 2.867 |
| ВК Бахаревка | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Бахаревка | 2.090 | 2.080 | 2.069 | 2.059 | 2.049 | 0.303 | 0.252 |
| Затраты на с/н | | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 |
| Отпущено тепла | | 2.072 | 2.062 | 2.052 | 2.042 | 2.031 | 0.285 | 0.234 |
| Потери в т/с | | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 |
| Полезный отпуск | | 1.946 | 1.936 | 1.926 | 1.915 | 1.905 | 0.159 | 0.108 |
| ВК Лесопарковская | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Лесопарковская | 2.086 | 2.076 | 2.066 | 2.056 | 2.046 | 1.995 | 1.944 |
| Затраты на с/н | | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 | 0.018 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---------------------|-----------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Отпущено тепла | | 2.069 | 2.059 | 2.048 | 2.038 | 2.028 | 1.977 | 1.926 |
| Потери в т/с | | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 | 0.126 |
| Полезный отпуск | | 1.943 | 1.932 | 1.922 | 1.912 | 1.902 | 1.851 | 1.800 |
| ВК Б. Революции | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК СПК Б. Революции | 0.119 | 0.119 | 0.118 | 0.117 | 0.117 | 0.114 | 0.111 |
| Затраты на с/н | | 0.001 | 0.001 | 0.001 | 0.001 | 0.001 | 0.001 | 0.001 |
| Отпущено тепла | | 0.118 | 0.118 | 0.117 | 0.116 | 0.116 | 0.113 | 0.110 |
| Потери в т/с | | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 | 0.007 |
| Полезный отпуск | | 0.111 | 0.110 | 0.110 | 0.109 | 0.109 | 0.106 | 0.103 |
| ВК Кавказская 24 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Кавказская, 24 | 2.383 | 2.383 | 2.383 | 2.383 | 2.383 | 2.383 | 2.383 |
| Затраты на с/н | | 0.020 | 0.020 | 0.020 | 0.020 | 0.020 | 0.020 | 0.020 |
| Отпущено тепла | | 2.363 | 2.363 | 2.363 | 2.363 | 2.363 | 2.363 | 2.363 |
| Потери в т/с | | 0.144 | 0.144 | 0.144 | 0.144 | 0.144 | 0.144 | 0.144 |
| Полезный отпуск | | 2.219 | 2.219 | 2.219 | 2.219 | 2.219 | 2.219 | 2.219 |
| ВК Менжинского 36 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Менжинского, 36 | 1.791 | 1.791 | 1.791 | 1.791 | 1.791 | 1.791 | 1.791 |
| Затраты на с/н | | 0.015 | 0.015 | 0.015 | 0.015 | 0.015 | 0.015 | 0.015 |
| Отпущено тепла | | 1.776 | 1.776 | 1.776 | 1.776 | 1.776 | 1.776 | 1.776 |
| Потери в т/с | | 0.108 | 0.108 | 0.108 | 0.108 | 0.108 | 0.108 | 0.108 |
| Полезный отпуск | | 1.668 | 1.668 | 1.668 | 1.668 | 1.668 | 1.668 | 1.668 |
| ВК Делегатская 34 | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Делегатская, 34 | 17.723 | 17.723 | 17.723 | 17.723 | 17.723 | 21.161 | 21.161 |
| Затраты на с/н | | 0.149 | 0.149 | 0.149 | 0.149 | 0.149 | 0.149 | 0.149 |
| Отпущено тепла | | 17.574 | 17.574 | 17.574 | 17.574 | 17.574 | 21.013 | 21.013 |
| Потери в т/с | | 1.071 | 1.071 | 1.071 | 1.071 | 1.071 | 1.071 | 1.071 |
| Полезный отпуск | | 16.503 | 16.503 | 16.503 | 16.503 | 16.503 | 19.941 | 19.941 |
| ВК УГД | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК УГД | 0.000 | 0.906 | 2.141 | 3.080 | 3.706 | 29.639 | 29.632 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпущено тепла | | 0.000 | 0.906 | 2.141 | 3.080 | 3.706 | 29.639 | 29.632 |
| Потери в т/с | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск | | 0.000 | 0.906 | 2.141 | 3.080 | 3.706 | 29.639 | 29.632 |
| ВК СПК Вышка 2 | | | | | | | | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---------------------------|-----------------------------------|------------------------------|----------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК м/р Вышка-2 | 174.557 | 174.163 | 174.568 | 173.716 | 172.865 | 171.515 | 167.256 |
| Затраты на с/н | | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 | 1.465 |
| Отпущено тепла | | 173.091 | 172.698 | 173.103 | 172.251 | 171.399 | 170.050 | 165.791 |
| Потери в т/с | | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 | 10.550 |
| Полезный отпуск | | 162.541 | 162.148 | 162.553 | 161.701 | 160.849 | 159.500 | 155.241 |
| ВК СПК Б. Революции | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК СПК Б. Революции | 0.000 | 2.036 | 5.089 | 5.089 | 5.089 | 5.089 | 5.089 |
| Затраты на с/н | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Отпущено тепла | | 0.000 | 2.036 | 5.089 | 5.089 | 5.089 | 5.089 | 5.089 |
| Потери в т/с | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Полезный отпуск | | 0.000 | 2.036 | 5.089 | 5.089 | 5.089 | 5.089 | 5.089 |
| ВК Сигаева 2а | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Сигаева, 2а | 0.300 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Затраты на с/н | | 0.893 | 0.893 | 0.893 | 0.893 | 0.893 | 0.893 | 0.893 |
| Отпущено тепла | | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 | 0.008 |
| Потери в т/с | | 0.886 | 0.886 | 0.886 | 0.886 | 0.886 | 0.886 | 0.886 |
| Полезный отпуск | | 0.054 | 0.054 | 0.054 | 0.054 | 0.054 | 0.054 | 0.054 |
| ВК НПО Искра | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК НПО Искра | 53.437 | 53.897 | 53.897 | 53.897 | 53.897 | 63.173 | 61.869 |
| Затраты на с/н | | 0.449 | 0.449 | 0.449 | 0.449 | 0.449 | 0.449 | 0.449 |
| Отпущено тепла | | 52.988 | 53.449 | 53.449 | 53.449 | 53.449 | 62.724 | 61.421 |
| Потери в т/с | | 3.230 | 3.230 | 3.230 | 3.230 | 3.230 | 3.230 | 3.230 |
| Полезный отпуск | | 49.759 | 50.219 | 50.219 | 50.219 | 50.219 | 59.495 | 58.191 |
| ВК Ива | | | | | | | | |
| Выработка т/энергии | Тепловая зона ВК Ива | 8.964 | 9.624 | 9.624 | 9.624 | 9.624 | 13.930 | 13.923 |
| Затраты на с/н | | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 | 0.075 |
| Отпущено тепла | | 8.889 | 9.549 | 9.549 | 9.548 | 9.549 | 13.855 | 13.848 |
| Потери в т/с | | 0.542 | 0.542 | 0.542 | 0.542 | 0.542 | 0.542 | 0.542 |
| Полезный отпуск | | 8.347 | 9.007 | 9.007 | 9.007 | 9.007 | 13.313 | 13.306 |
| Прирост тепловых нагрузок | | | | | | | | |
| ЗОНА ПТЭЦ-6 | Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3 | -6.362 | -107.724 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -53.287 | -14.260 |
| ТЭЦ-6 | | 20.840 | 24.760 | 27.128 | 22.435 | 14.957 | 42.504 | 29.737 |
| ВК-3 | | 0.000 | 6.190 | 6.782 | 5.609 | 3.739 | 24.963 | 17.465 |
| ВК-1 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|---------------|------------------------------|---------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | | 20.840 | 30.950 | 33.910 | 28.044 | 18.696 | 67.467 | 47.202 |
| отопл | | 16.672 | 24.760 | 27.128 | 22.435 | 14.957 | 53.974 | 37.761 |
| вент | | 1.667 | 2.476 | 2.713 | 2.244 | 1.496 | 5.397 | 3.776 |
| гвс | | 2.501 | 3.714 | 4.069 | 3.365 | 2.244 | 8.096 | 5.664 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 6.669 | 9.904 | 10.851 | 8.974 | 5.983 | 53.974 | 37.761 |
| вент | | 0.667 | 0.990 | 1.085 | 0.897 | 0.598 | 5.397 | 3.776 |
| гвс | | 1.000 | 1.486 | 1.628 | 1.346 | 0.897 | 8.096 | 5.664 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 5.668 | 8.418 | 9.224 | 7.628 | 5.085 | 45.878 | 32.097 |
| вент | | 0.567 | 0.842 | 0.922 | 0.763 | 0.509 | 4.588 | 3.210 |
| гвс | | 0.850 | 1.263 | 1.384 | 1.144 | 0.763 | 6.882 | 4.815 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | -91.800 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -71.512 | -12.364 |
| Снос | | -0.579 | -0.579 | -0.579 | -0.579 | -0.579 | -5.791 | -8.687 |
| Энергоэффективность | | -6.318 | -6.318 | -6.318 | -6.318 | -6.318 | -33.330 | -33.330 |
| Установка ПУ | | -6.550 | -19.550 | -4.632 | -2.638 | 0.541 | | |
| БК-2 | | Тепловая зона БК-2 | -1.049 | -2.086 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 60.802 |
| Прирост | 2.607 | | 3.500 | 2.370 | 0.120 | 0.080 | 4.350 | 4.280 |
| отопл | 2.086 | | 2.800 | 1.896 | 0.096 | 0.064 | 3.480 | 3.424 |
| вент | 0.209 | | 0.280 | 0.190 | 0.010 | 0.006 | 0.348 | 0.342 |
| гвс | 0.313 | | 0.420 | 0.284 | 0.014 | 0.010 | 0.522 | 0.514 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | 0.834 | | 1.120 | 0.758 | 0.038 | 0.026 | 3.480 | 3.424 |
| вент | 0.083 | | 0.112 | 0.076 | 0.004 | 0.003 | 0.348 | 0.342 |
| гвс | 0.125 | | 0.168 | 0.114 | 0.006 | 0.004 | 0.522 | 0.514 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | 0.709 | | 0.952 | 0.645 | 0.033 | 0.022 | 2.958 | 2.910 |
| вент | 0.071 | | 0.095 | 0.064 | 0.003 | 0.002 | 0.296 | 0.291 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|---------------------|------------------------------|----------|--------|--------|---------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | Тепловая зона ТЭЦ-9 | 0.106 | 0.143 | 0.097 | 0.005 | 0.003 | 0.444 | 0.437 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 61.705 | 12.364 |
| Снос | | -0.084 | -0.084 | -0.084 | -0.084 | -0.084 | -0.844 | -1.267 |
| Энергоэффективность | | -0.751 | -0.751 | -0.751 | -0.751 | -0.751 | -3.757 | -3.757 |
| Установка ПУ | | -1.100 | -2.440 | 0.030 | 0.795 | 0.809 | | |
| ТЭЦ-9 | | 0.561 | 233.378 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 32.534 | 29.132 |
| Прирост | | 20.770 | 25.960 | 26.910 | 18.408 | 12.272 | 38.481 | 58.314 |
| отопл | | 16.616 | 20.768 | 21.528 | 14.726 | 9.818 | 30.785 | 46.651 |
| вент | | 1.662 | 2.077 | 2.153 | 1.473 | 0.982 | 3.078 | 4.665 |
| гвс | | 2.492 | 3.115 | 3.229 | 2.209 | 1.473 | 4.618 | 6.998 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 6.646 | 8.307 | 8.611 | 5.891 | 3.927 | 30.785 | 46.651 |
| вент | | 0.665 | 0.831 | 0.861 | 0.589 | 0.393 | 3.078 | 4.665 |
| гвс | | 0.997 | 1.246 | 1.292 | 0.884 | 0.589 | 4.618 | 6.998 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 5.649 | 7.061 | 7.320 | 5.007 | 3.338 | 26.167 | 39.653 |
| вент | | 0.565 | 0.706 | 0.732 | 0.501 | 0.334 | 2.617 | 3.965 |
| гвс | 0.847 | 1.059 | 1.098 | 0.751 | 0.501 | 3.925 | 5.948 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | 252.142 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 19.778 | 6.267 | |
| Снос | -0.150 | -0.150 | -0.150 | -0.150 | -0.150 | -1.498 | -8.247 | |
| Энергоэффективность | -3.691 | -3.691 | -3.691 | -3.691 | -3.691 | -18.455 | -18.455 | |
| Установка ПУ | -2.660 | -23.750 | -5.309 | -2.418 | -0.332 | | | |
| БК-5 | Тепловая зона БК-5 | -0.368 | -173.265 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -2.205 | -1.926 |
| Прирост | | 3.640 | 6.510 | 4.230 | 4.164 | 2.776 | 14.703 | 12.841 |
| отопл | | 2.912 | 5.208 | 3.384 | 3.331 | 2.221 | 11.762 | 10.273 |
| вент | | 0.291 | 0.521 | 0.338 | 0.333 | 0.222 | 1.176 | 1.027 |
| гвс | | 0.437 | 0.781 | 0.508 | 0.500 | 0.333 | 1.764 | 1.541 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|----------------------|------------------------------|----------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 1.165 | 2.083 | 1.354 | 1.332 | 0.888 | 11.762 | 10.273 | |
| вент | | 0.116 | 0.208 | 0.135 | 0.133 | 0.089 | 1.176 | 1.027 | |
| гвс | | 0.175 | 0.312 | 0.203 | 0.200 | 0.133 | 1.764 | 1.541 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.990 | 1.771 | 1.151 | 1.133 | 0.755 | 9.998 | 8.732 | |
| вент | | 0.099 | 0.177 | 0.115 | 0.113 | 0.076 | 1.000 | 0.873 | |
| гвс | | 0.149 | 0.266 | 0.173 | 0.170 | 0.113 | 1.500 | 1.310 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | -160.342 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -8.851 | -6.267 | |
| Снос | | -0.144 | -0.144 | -0.144 | -0.144 | -0.144 | -1.444 | -2.166 | |
| Энергоэффективность | | -0.882 | -0.882 | -0.882 | -0.882 | -0.882 | -4.408 | -4.408 | |
| Установка ПУ | | -0.580 | -14.110 | -0.412 | -0.390 | 0.082 | | | |
| ТЭЦ-13 | | Тепловая зона ТЭЦ-13 | -1.576 | -3.402 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 2.457 | 5.932 |
| Прирост | | | 1.620 | 2.190 | 1.490 | 2.874 | 1.916 | 8.518 | 12.606 |
| отопл | | | 1.296 | 1.752 | 1.192 | 2.299 | 1.533 | 6.814 | 10.085 |
| вент | 0.130 | | 0.175 | 0.119 | 0.230 | 0.153 | 0.681 | 1.008 | |
| гвс | 0.194 | | 0.263 | 0.179 | 0.345 | 0.230 | 1.022 | 1.513 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.518 | | 0.701 | 0.477 | 0.920 | 0.613 | 6.814 | 10.085 | |
| вент | 0.052 | | 0.070 | 0.048 | 0.092 | 0.061 | 0.681 | 1.008 | |
| гвс | 0.078 | | 0.105 | 0.072 | 0.138 | 0.092 | 1.022 | 1.513 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.441 | | 0.596 | 0.405 | 0.782 | 0.521 | 5.792 | 8.572 | |
| вент | 0.044 | | 0.060 | 0.041 | 0.078 | 0.052 | 0.579 | 0.857 | |
| гвс | 0.066 | | 0.089 | 0.061 | 0.117 | 0.078 | 0.869 | 1.286 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| Энергоэффективность | -0.957 | -0.957 | -0.957 | -0.957 | -0.957 | -4.783 | -4.783 | | |
| Установка ПУ | -1.170 | -3.190 | 0.450 | -0.021 | 0.305 | | | | |
| ТЭЦ-14 | Тепловая зона ТЭЦ-14 | -4.156 | -9.486 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -3.050 | -0.984 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | | 4.060 | 4.680 | 5.400 | 2.940 | 1.960 | 7.931 | 10.580 |
| отопл | | 3.248 | 3.744 | 4.320 | 2.352 | 1.568 | 6.345 | 8.464 |
| вент | | 0.325 | 0.374 | 0.432 | 0.235 | 0.157 | 0.634 | 0.846 |
| гвс | | 0.487 | 0.562 | 0.648 | 0.353 | 0.235 | 0.952 | 1.270 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 60% | 60% | 60% | 60% | 60% | 100% | 100% |
| отопл | | 1.949 | 2.246 | 2.592 | 1.411 | 0.941 | 6.345 | 8.464 |
| вент | | 0.195 | 0.225 | 0.259 | 0.141 | 0.094 | 0.634 | 0.846 |
| гвс | | 0.292 | 0.337 | 0.389 | 0.212 | 0.141 | 0.952 | 1.270 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 14% | 14% | 14% | 14% | 14% | 15% | 15% |
| отопл | | 1.676 | 1.932 | 2.229 | 1.214 | 0.809 | 5.393 | 7.194 |
| вент | | 0.168 | 0.193 | 0.223 | 0.121 | 0.081 | 0.539 | 0.719 |
| гвс | | 0.251 | 0.290 | 0.334 | 0.182 | 0.121 | 0.809 | 1.079 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.371 | -0.557 |
| Энергоэффективность | | -1.884 | -1.884 | -1.884 | -1.884 | -1.884 | -9.420 | -9.420 |
| Установка ПУ | | -4.330 | -9.980 | -0.865 | 0.404 | 0.910 | | |
| ВК Вышка-2 | Тепловая зона ВК м/р Вышка-2 | -0.199 | -0.162 | 0.167 | -0.352 | -0.352 | -0.557 | -1.758 |
| Прирост | | 0.448 | 0.557 | 1.526 | 0.000 | 0.000 | 1.413 | 0.000 |
| отопл | | 0.359 | 0.445 | 1.221 | 0.000 | 0.000 | 1.131 | 0.000 |
| вент | | 0.036 | 0.045 | 0.122 | 0.000 | 0.000 | 0.113 | 0.000 |
| гвс | | 0.054 | 0.067 | 0.183 | 0.000 | 0.000 | 0.170 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.143 | 0.178 | 0.488 | 0.000 | 0.000 | 1.131 | 0.000 |
| вент | | 0.014 | 0.018 | 0.049 | 0.000 | 0.000 | 0.113 | 0.000 |
| гвс | | 0.022 | 0.027 | 0.073 | 0.000 | 0.000 | 0.170 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.122 | 0.151 | 0.415 | 0.000 | 0.000 | 0.961 | 0.000 |
| вент | | 0.012 | 0.015 | 0.042 | 0.000 | 0.000 | 0.096 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-------------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | | 0.018 | 0.023 | 0.062 | 0.000 | 0.000 | 0.144 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.352 | -0.352 | -0.352 | -0.352 | -0.352 | -1.758 | -1.758 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Кислотные Дачи | Тепловая зона ВК м/р Кислотные Дачи | -1.335 | 0.171 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -1.130 | -1.309 |
| Прирост | | 5.666 | 2.825 | 1.970 | 0.000 | 0.000 | 0.211 | 0.000 |
| отопл | | 4.533 | 2.260 | 1.576 | 0.000 | 0.000 | 0.169 | 0.000 |
| вент | | 0.453 | 0.226 | 0.158 | 0.000 | 0.000 | 0.017 | 0.000 |
| гвс | | 0.680 | 0.339 | 0.236 | 0.000 | 0.000 | 0.025 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 1.813 | 0.904 | 0.630 | 0.000 | 0.000 | 0.169 | 0.000 |
| вент | | 0.181 | 0.090 | 0.063 | 0.000 | 0.000 | 0.017 | 0.000 |
| гвс | | 0.272 | 0.136 | 0.095 | 0.000 | 0.000 | 0.025 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 1.541 | 0.769 | 0.536 | 0.000 | 0.000 | 0.143 | 0.000 |
| вент | | 0.154 | 0.077 | 0.054 | 0.000 | 0.000 | 0.014 | 0.000 |
| гвс | | 0.231 | 0.115 | 0.080 | 0.000 | 0.000 | 0.022 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.262 | -0.790 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -1.309 | -1.309 |
| Установка ПУ | | -3.000 | 0.000 | -0.670 | 0.000 | 0.000 | | |
| ВК ПЗСП | Тепловая зона ВК ПЗСП | 0.338 | -0.172 | -0.172 | -0.172 | -0.172 | -0.531 | -0.860 |
| Прирост | | 1.500 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.387 | 0.000 |
| отопл | | 1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.309 | 0.000 |
| вент | | 0.120 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.031 | 0.000 |
| гвс | | 0.180 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.046 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|-----------------------|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.480 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.309 | 0.000 | |
| вент | | 0.048 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.031 | 0.000 | |
| гвс | | 0.072 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.046 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.408 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.263 | 0.000 | |
| вент | | 0.041 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.026 | 0.000 | |
| гвс | | 0.061 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.039 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.172 | -0.172 | -0.172 | -0.172 | -0.172 | -0.860 | -0.860 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Хабаровская139 | | Тепловая зона ВК Хабаровская139 | 0.310 | 0.847 | -0.114 | -0.114 | -0.114 | 0.407 | -0.571 |
| Прирост | | | 1.249 | 2.826 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.150 | 0.000 |
| отопл | | | 0.999 | 2.261 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.920 | 0.000 |
| вент | | | 0.100 | 0.226 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.092 | 0.000 |
| гвс | | | 0.150 | 0.339 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.138 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.400 | | 0.904 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.920 | 0.000 | |
| вент | 0.040 | | 0.090 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.092 | 0.000 | |
| гвс | 0.060 | | 0.136 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.138 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.340 | | 0.769 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.782 | 0.000 | |
| вент | 0.034 | | 0.077 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.078 | 0.000 | |
| гвс | 0.051 | | 0.115 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.117 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.114 | | -0.114 | -0.114 | -0.114 | -0.114 | -0.571 | -0.571 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК ПГТУ | Тепловая зона ВК ПГТУ | -0.113 | 0.220 | -0.113 | -0.113 | -0.113 | -0.567 | -0.567 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|---------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| Прирост | | 0.000 | 0.981 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| отопл | | 0.000 | 0.785 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.078 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.118 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | | 0.000 | 0.314 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.031 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.047 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.267 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.027 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.040 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.113 | -0.113 | -0.113 | -0.113 | -0.113 | -0.567 | -0.567 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК НПО Искра | | Тепловая зона ВК НПО Искра | -1.308 | 0.190 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 3.830 | -0.538 |
| Прирост | | | 0.000 | 1.500 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 5.139 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 4.111 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.120 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.411 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.180 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.617 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.000 | | 0.480 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 4.111 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.048 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.411 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.072 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.617 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.408 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 3.494 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.041 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.349 | 0.000 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|------------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | Тепловая зона ВК Новые Ляды | 0.000 | 0.061 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.524 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.108 | -0.320 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.538 | -0.538 |
| Установка ПУ | | -1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| ВК Новые Ляды | | -0.107 | 0.029 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.534 | -0.534 |
| Прирост | | 0.000 | 1.027 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.822 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.082 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.123 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.329 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.033 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.049 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | 0.000 | 0.279 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | 0.028 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | 0.042 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.107 | -0.320 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.534 | -0.534 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Голованово | Тепловая зона ВК м/р Голованово | -0.074 | -0.074 | -0.071 | -0.098 | -0.098 | -0.492 | -0.492 |
| Прирост | | 0.071 | 0.071 | 0.080 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.056 | 0.056 | 0.064 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.008 | 0.008 | 0.010 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|---------------------|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.023 | 0.023 | 0.026 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.002 | 0.002 | 0.003 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.003 | 0.003 | 0.004 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.019 | 0.019 | 0.022 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.002 | 0.002 | 0.002 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.003 | 0.003 | 0.003 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.098 | -0.098 | -0.098 | -0.098 | -0.098 | -0.492 | -0.492 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Молодежный | | Тепловая зона ВК м/р Молодежный | -1.207 | -0.117 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.437 | -0.437 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.420 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.336 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.034 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | 0.000 | | 0.050 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.000 | | 0.134 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.013 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.020 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.114 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.011 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.017 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.087 | -0.260 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.437 | -0.437 | | |
| Установка ПУ | -1.120 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | | | |
| ВК-20 | Тепловая зона ВК-20 | -0.638 | -1.076 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.338 | -0.338 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|---------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| Прирост | | 0.000 | 2.179 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| отопл | | 0.000 | 1.743 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.174 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.261 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 60% | 60% | 60% | 60% | 60% | 100% | 100% | |
| отопл | | 0.000 | 1.046 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.105 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.157 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.889 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.089 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.133 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.068 | -0.068 | -0.068 | -0.068 | -0.068 | -0.338 | -0.338 | |
| Установка ПУ | | -0.570 | -2.120 | 0.068 | 0.068 | 0.068 | | | |
| ВК Левшино | | Тепловая зона ВК м/р Левшино | -1.119 | -0.679 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.982 | -1.269 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-----------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | Тепловая зона ВК ПДК | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | -0.057 | -0.057 | -0.057 | -0.057 | -0.057 | -0.573 | -0.859 |
| Энергоэффективность | | -0.082 | -0.082 | -0.082 | -0.082 | -0.082 | -0.410 | -0.410 |
| Установка ПУ | | -0.980 | -0.540 | 0.139 | 0.139 | 0.139 | | |
| ВК ПДК | | -0.394 | -0.470 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.321 | -0.321 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.064 | -0.190 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.321 | -0.321 | |
| Установка ПУ | -0.330 | -0.280 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | | |
| ВК НПО БИОМЕД | Тепловая зона ВК НПО Биомед | -0.056 | -0.056 | -0.056 | -0.056 | -0.056 | -0.282 | -0.282 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|------------------|--------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.056 | -0.056 | -0.056 | -0.056 | -0.056 | -0.282 | -0.282 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Новомет-Пермь | | Тепловая зона ВК Новомет-Пермь | -0.053 | -0.053 | -0.053 | -0.053 | -0.053 | -0.267 | -0.267 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.053 | | -0.053 | -0.053 | -0.053 | -0.053 | -0.267 | -0.267 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Криворожская | Тепловая зона ВК | | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.185 | -0.185 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|---------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | Криворожская | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.037 | -0.185 | -0.185 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| БК Заозерье | Тепловая зона ВК Заозерье | -0.617 | -0.590 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.185 | -0.185 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|---------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.037 | -0.150 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.185 | -0.185 |
| Установка ПУ | | -0.580 | -0.440 | | | | | |
| ВК Лепешинской | | -0.033 | -0.033 | -0.033 | -0.033 | -0.033 | -0.163 | -0.163 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.033 | -0.033 | -0.033 | -0.033 | -0.033 | -0.163 | -0.163 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Г. Наумова | | -0.030 | -0.030 | -0.030 | -0.030 | -0.030 | -0.152 | -0.152 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.030 | -0.030 | -0.030 | -0.030 | -0.030 | -0.152 | -0.152 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Запруд | | Тепловая зона ВК Запруд | -0.030 | -0.090 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.150 | -0.150 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.030 | | -0.090 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.150 | -0.150 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Окуловский | Тепловая зона ВК | | -0.023 | -0.070 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.114 | -0.114 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|------------------------------|------------------------------|--------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | Окуловский | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.023 | -0.070 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.114 | -0.114 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Банная гора | Тепловая зона ВК Банная гора | -0.022 | -0.070 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.109 | -0.109 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.022 | -0.070 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.109 | -0.109 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Чапаевский | Тепловая зона ВК Чапаевский | -0.020 | 0.123 | -0.020 | -0.020 | -0.020 | -0.100 | -0.100 |
| Прирост | | 0.000 | 0.420 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.336 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.034 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.050 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.134 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.013 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.020 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.114 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.011 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.017 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.020 | -0.020 | -0.020 | -0.020 | -0.020 | -0.100 | -0.100 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Костычева 9 | Тепловая зона ВК Костычева 9 | -0.016 | -0.016 | -0.016 | -0.016 | -0.016 | -0.080 | -0.080 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|-----------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.016 | -0.016 | -0.016 | -0.016 | -0.016 | -0.080 | -0.080 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК ДИПИ | | Тепловая зона ВК ДИПИ | -0.011 | -0.030 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.056 | -0.056 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | -0.011 | -0.030 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.056 | -0.056 | | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Каменского | Тепловая зона ВК Каменского | -0.009 | -0.030 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.047 | 0.000 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|---------------|------------------------------|--------|-------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.009 | -0.030 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.047 | 0.000 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Чусовская | | Тепловая зона ВК Чусовская | -0.006 | 0.045 | -0.006 | -0.006 | -0.006 | -0.032 |
| Прирост | 0.000 | | 0.150 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | 0.000 | | 0.120 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | 0.000 | | 0.012 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | 0.000 | | 0.018 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | 0.000 | | 0.048 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | 0.000 | | 0.005 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | 0.000 | | 0.007 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | 0.000 | | 0.041 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | 0.000 | | 0.004 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | | 0.000 | 0.006 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.006 | -0.006 | -0.006 | -0.006 | -0.006 | -0.032 | -0.032 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Бахаревка | | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.721 | -0.021 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | Тепловая зона ВК Бахаревка | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.700 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.021 | -0.021 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Лесопарковая | | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.021 | -0.021 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | Тепловая зона ВК Лесопарковая | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.004 | -0.021 | -0.021 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Пышминская | | Тепловая зона ВК Пышминская | -0.004 | -0.015 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.018 | -0.018 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| Снос | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| Энергоэффективность | -0.004 | -0.015 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.018 | -0.018 | | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Подснежник | Тепловая зона ВК | -0.001 | -0.005 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.247 | -0.007 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|----------------------------|------------------------------|--------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | Подснежник | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.240 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.001 | -0.005 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.007 | -0.007 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Брикетная | Тепловая зона ВК Брикетная | -0.001 | -0.005 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.007 | -0.007 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-------------------------------------|------------------------------|--------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.001 | -0.005 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.007 | -0.007 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Гор. Больница | Тепловая зона ВК Городская больница | -0.001 | -0.004 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.185 | -0.005 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.180 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | -0.001 | -0.004 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.005 | -0.005 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Вышка 1 | Тепловая зона ВК Вышка 1 | -0.001 | -0.003 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.003 | -0.003 |
| Прирост | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|----------------------|-----------------------------------|--------|-------|-------|-------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.001 | -0.003 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.003 | -0.003 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Б. Революции | | Тепловая зона ВК Борцов революции | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.001 | -0.001 |
| Прирост | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.001 | -0.001 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Ива | Тепловая зона ВК Ива | -0.018 | 0.272 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.778 | -0.003 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|---------------|---------------------------------|--------|-------|--------|--------|-----------|-----------|-------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| Прирост | | 0.000 | 0.948 | 0.000 | 0.588 | 0.392 | 2.095 | 0.000 | |
| отопл | | 0.000 | 0.758 | 0.000 | 0.470 | 0.314 | 1.676 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.076 | 0.000 | 0.047 | 0.031 | 0.168 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.114 | 0.000 | 0.071 | 0.047 | 0.251 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | | 0.000 | 0.303 | 0.000 | 0.188 | 0.125 | 1.676 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.030 | 0.000 | 0.019 | 0.013 | 0.168 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.046 | 0.000 | 0.028 | 0.019 | 0.251 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.000 | 0.258 | 0.000 | 0.160 | 0.107 | 1.424 | 0.000 | |
| вент | | 0.000 | 0.026 | 0.000 | 0.016 | 0.011 | 0.142 | 0.000 | |
| гвс | | 0.000 | 0.039 | 0.000 | 0.024 | 0.016 | 0.214 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | -0.018 | -0.050 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.003 | -0.003 | |
| Установка ПУ | | | | | -0.200 | -0.133 | | | |
| ВК Кавказская, 24 | | Тепловая зона ВК Кавказская, 24 | 0.282 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прирост | | | 0.830 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | | 0.664 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | | 0.066 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | | 0.100 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.266 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.027 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | 0.040 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.226 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | 0.023 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|----------------------------------|------------------------------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| гвс | | 0.034 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Менжинского, 36 | Тепловая зона ВК Менжинского, 36 | 0.204 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прирост | | 0.600 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.480 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.048 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.072 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.192 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.019 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.029 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.163 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.016 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.024 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК Делегатская, 34 | Тепловая зона ВК Делегатская, 34 | 0.619 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.420 | 0.000 |
| Прирост | | 1.820 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.670 | 0.000 |
| отопл | | 1.456 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.336 | 0.000 |
| вент | | 0.146 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.134 | 0.000 |
| гвс | | 0.218 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.200 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|-----------------------------|------------------------------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|--------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| отопл | | 0.582 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.336 | 0.000 | |
| вент | | 0.058 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.134 | 0.000 | |
| гвс | | 0.087 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.200 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.495 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.136 | 0.000 | |
| вент | | 0.050 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.114 | 0.000 | |
| гвс | | 0.074 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.170 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК УГД | | Тепловая зона ВК УГД | 0.000 | 0.374 | 0.510 | 0.388 | 0.258 | 10.707 | -0.003 |
| Прирост | | | 0.000 | 1.100 | 1.500 | 1.140 | 0.760 | 12.600 | 0.000 |
| отопл | | | 0.000 | 0.880 | 1.200 | 0.912 | 0.608 | 10.080 | 0.000 |
| вент | | | 0.000 | 0.088 | 0.120 | 0.091 | 0.061 | 1.008 | 0.000 |
| гвс | | | 0.000 | 0.132 | 0.180 | 0.137 | 0.091 | 1.512 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | 40% | | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | 0.000 | | 0.352 | 0.480 | 0.365 | 0.243 | 10.080 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.035 | 0.048 | 0.036 | 0.024 | 1.008 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.053 | 0.072 | 0.055 | 0.036 | 1.512 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | 15% | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | 0.000 | | 0.299 | 0.408 | 0.310 | 0.207 | 8.568 | 0.000 | |
| вент | 0.000 | | 0.030 | 0.041 | 0.031 | 0.021 | 0.857 | 0.000 | |
| гвс | 0.000 | | 0.045 | 0.061 | 0.047 | 0.031 | 1.285 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | 0.000 | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | -0.003 | -0.003 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК СПК Вышка 2 | Тепловая зона ВК м/р Вышка- | 1.013 | 0.796 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | |
|---|-----------------------------------|------------------------------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 |
| Прирост | 2 | 2.979 | 2.341 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 2.383 | 1.873 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.238 | 0.187 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.357 | 0.281 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.953 | 0.749 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.095 | 0.075 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.143 | 0.112 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.810 | 0.637 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.081 | 0.064 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.122 | 0.096 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Энергоэффективность | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Установка ПУ | | | | | | | | |
| ВК СПК Б. Революции | Тепловая зона ВК СПК Б. Революции | 0.000 | 0.840 | 1.261 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Прирост | | 0.000 | 2.472 | 3.708 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| отопл | | 0.000 | 1.978 | 2.966 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.198 | 0.297 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.297 | 0.445 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% |
| отопл | | 0.000 | 0.791 | 1.187 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.079 | 0.119 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| гвс | | 0.000 | 0.119 | 0.178 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% |
| отопл | | 0.000 | 0.672 | 1.009 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| вент | | 0.000 | 0.067 | 0.101 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| Источник | Тепловая зона | Рассматриваемые периоды, год | | | | | | | |
|---|------------------------------|------------------------------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019-2024 | 2025-2030 | |
| гвс | | 0.000 | 0.101 | 0.151 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ВК Сигаева, 2а | Тепловая зона ВК Сигаева, 2а | 0.300 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Прирост | | 0.881 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| отопл | | 0.705 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.071 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.106 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Коэффициент, учитывающий фактический объем вводимого жилья от заявленного | | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 100% | 100% | |
| отопл | | 0.282 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.028 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.042 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Невыборка заявленной договорной мощности | | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | 15% | |
| отопл | | 0.240 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| вент | | 0.024 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| гвс | | 0.036 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Нагрузка к переводу в комбинированном цикле | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Снос | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Энергоэффективность | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Установка ПУ | | | | | | | | | |
| ИТОГО: | | | 180.680 | 158.615 | 263.619 | 193.841 | 137.420 | 713.761 | 575.698 |

16 котельных ранее эксплуатируемых ООО «ПГЭС» переданы в собственность ООО «ПСК» в сентябре 2014 г. Данные по балансу тепловой энергии с января по август 2014 г. утеряны прошлым собственником. На момент закрытия года договорная компания была проведена не в полном объеме, вследствие чего баланс по малым котельным ООО «ПСК» за 2014 г. не следует считать корректным с точки зрения анализа годового баланса источников.