

ГРАД ПЕТРА И ПАВЛА



№ 6 (521)
5 февраля 2016 года

ГАЗЕТА ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ
ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

01.02.2016 № 20-р

Об осуществлении Управлением делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальным учреждением от имени администрации Петропавловск- Камчатского городского округа функций и полномочий учредителя муниципального учреждения

В целях обеспечения эффективной работы муниципальных учреждений Петропавловск-Камчатского городского округа, подведомственных Управлению делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальному учреждению, в соответствии с пунктом 2.2 Устава Управления делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа, утвержденном решением Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 29.12.2005 № 270-р

1. Установить, что Управление делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальное учреждение от имени администрации Петропавловск-Камчатского городского округа осуществляет функции и полномочия учредителя в отношении подведомственных учреждений, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Утвердить функции и полномочия учредителя, осуществляемые Управлением делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальным учреждением в отношении подведомственных муниципальных учреждений согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания и распространяется на правоотношения, возникшие с 19.01.2016.

4. Управлению делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа опубликовать настоящее постановление в газете «Град Петра и Павла» и разместить на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

*Глава администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
Д.В. Зайцев*

Приложение 1
к распоряжению администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
от 01.02.2016 № 20-р

Подведомственные муниципальные учреждения, в отношении которых функции и полномочия учредителя от имени администрации Петропавловск-Камчатского городского округа осуществляет Управление делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальное учреждение

1. муниципальное казенное учреждение «Петропавловск-Камчатский городской архив»;

2. Муниципальное автономное учреждение «Ресурсный центр Петропавловск-Камчатского городского округа».

Приложение 2
к распоряжению администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
от 01.02.2016 № 20-р

Функции и полномочия учредителя, осуществляемые Управлением делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальным учреждением в отношении подведомственных муниципальных учреждений

1. К функциям и полномочиям учредителя, осуществляемым в отношении муниципальных учреждений всех типов (далее – учреждение) относятся:

1.1 Общие:

1.1.1 утверждение устава учреждения, а также вносимых в него изменений;

1.1.2 назначение руководителя учреждения и прекращение его полномочий;

1.1.3 заключение и прекращение трудового договора с руководителем учреждения;

1.1.4 согласование периода нахождения в отпуске руководителя учреждения;

1.1.5 назначение исполняющего обязанности руководителя учреждения в период отсутствия руководителя учреждения;

1.1.6 определение условий материального стимулирования руководителя учреждения, установление размеров премирования руководителя учреждения с учетом результатов его деятельности и в соответствии с показателями эффективности работы учреждения;

1.1.7 направление руководителя учреждения в служебные командировки;

1.1.8 привлечение руководителя к дисциплинарной и материальной ответственности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

1.1.9 получение и хранение сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера лиц, поступающих на должность руководителя учреждения, и ежегодных сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера руководителя учреждения, а также о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера его супруга (супруги) и несовершеннолетних детей;

1.1.10 определение фонда оплаты труда работников учреждения;

1.1.11 согласование штатного расписания учреждения;

1.1.12 формирование и утверждение муниципального задания;

1.1.13 осуществление финансового обеспечения деятельности учреждения;

1.1.14 заверение документов, представляемых в территориальные органы Федерального казначейства;

1.1.15 осуществление контроля за деятельностью учреждения в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

2. К функциям и полномочиям учредителя, осуществляемым в отношении муниципального казенного учреждения (далее – казенное учреждение) также относятся:

2.1 осуществление функций главного распорядителя бюджетных средств в отношении казенного учреждения;

2.2 согласование распоряжения движимым имуществом;

2.3 согласование распоряжения недвижимым имуществом учреждения, в том числе передачи его в аренду.

3. К функциям и полномочиям учредителя, осуществляемым в отношении муниципальных автономных учреждений (далее – автономное учреждение) также относятся:

3.1 определение перечня мероприятий, направленных на развитие автономного учреждения;

3.2 определение порядка составления и утверждения плана финансово-хозяйственной деятельности учреждения;

3.3 представление на рассмотрение наблюдательного совета автономного учреждения предложений:

- о внесении изменений в устав автономного учреждения;

- о создании или ликвидации филиалов автономного учреждения, открытии или закрытии его представительств;

3.4 принятие решения о создании или ликвидации филиалов автономного учреждения, открытии или закрытии его представительств;

3.5 одобрение предложений руководителя автономного учреждения о совершении сделок с имуществом автономного учреждения в соответствии с Федеральным законом от 03.11.2006 № 174-ФЗ «Об автономных учреждениях»;

3.6 определение видов и перечня особо ценного движимого имущества, закрепленного за автономным учреждением, или приобретенного автономным учреждением за счет средств, выделенных ему на приобретение такого имущества учредителем (далее – особо ценное движимое имущество);

3.7 согласование распоряжения особо ценным движимым имуществом;

3.8 согласование распоряжения недвижимым имуществом автономного учреждения, в том числе передачи его в аренду;

3.9 согласование внесения автономным учреждением денежных средств и иного имущества в уставный (складочный) капитал других юридических лиц или передачи этого имущества иным образом другим юридическим лицам в качестве их учредителя или участника;

3.10 внесение на рассмотрение наблюдательного совета автономного учреждения предложения о закреплении за автономным учреждением недвижимого имущества и об изъятии данного имущества;

3.11 принятие решения об отнесении имущества автономного учреждения к особо ценному движимому имуществу и об исключении из перечня особо ценного движимого имущества объектов, закрепленных за автономным учреждением;

3.12 принятие решения об одобрении сделки с имуществом автономного учреждения, в совершении которой имеется заинтересованность, если лица, заинтересованные в ее совершении, составляют большинство в наблюдательном совете автономного учреждения, а также сделки в отношении недвижимого имущества и особо ценного движимого имущества;

3.13 определение средства массовой информации для публикации автономным учреждением отчетов о своей деятельности и об использовании закрепленного за ним имущества с учетом требований, установленных правилами опубликования отчетов о деятельности автономного учреждения и об использовании закрепленного за ним имущества, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации;

3.14 определение порядка составления отчета о результатах деятельности автономного учреждения и об использовании закрепленного за ним муниципального имущества;

3.15 предъявление исков о признании недействительной крупной сделки или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершенных с нарушением требований Федерального закона от 03.11.2006 № 174-ФЗ «Об автономных учреждениях»;

3.16 решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом от 03.11.2006 № 174-ФЗ «Об автономных учреждениях».

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ
 ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

03.02.2016 № 118

О мерах по реализации Решения Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 22.12.2015 № 374-нд «О бюджете Петропавловск- Камчатского городского округа на 2016 год»

В соответствии с пунктом 1 статьи 154 Бюджетного кодекса Российской Федерации и пунктом 2 части 1 статьи 48 Устава Петропавловск-Камчатского городского округа, в целях реализации Решения Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 22.12.2015 № 374-нд «О бюджете Петропавловск-Камчатского городского округа на 2016 год»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Принять к исполнению Решение Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 22.12.2015 № 374-нд «О бюджете Петропавловск-Камчатского городского округа на 2016 год» (далее – Решение о бюджете городского округа № 374-нд).

2. Главным администраторам доходов бюджета Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – бюджет городского округа) и главным администраторам источников финансирования дефицита бюджета городского округа:

2.1 принять меры по исполнению в полном объеме плановых назначений по налогам, сборам и другим обязательным платежам в бюджет городского округа, а также сокращению задолженности по их уплате и осуществлению мероприятий, препятствующих ее возникновению;

2.2 представлять информацию в сроки, установленные в приказе Управления финансов администрации Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – Управление финансов) о порядке составления и ведения кассового плана исполнения бюджета городского округа посредством автоматизированной системы электронного документооборота и делопроизводства «Docsvision Navigator».

3. Главным администраторам доходов бюджета городского округа, главным администраторам источников финансирования дефицита бюджета городского округа и главным распорядителям (получателями) бюджетных

средств при исполнении бюджета городского округа не допускать нарушений требований, установленных статьями 2, 4, 6, 7, 9, 11, 13, 14, 15, 16 Решения о бюджете городского округа № 374-нд.

4. Установить, что главные распорядители (получатели) бюджетных средств, при заключении муниципальных контрактов, иных договоров на поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг для муниципальных нужд Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – муниципальный контракт (договор)), подлежащих оплате в текущем финансовом году, вправе предусматривать авансовые платежи в размере:

4.1 до 100 процентов (включительно) суммы муниципального контракта (договора), но не более лимитов бюджетных обязательств, подлежащих исполнению за счет средств бюджета городского округа, по муниципальным контрактам (договорам):

4.1.1 об оказании услуг связи;

4.1.2 на подписку печатных изданий и об их приобретении;

4.1.3 о профессиональной подготовке, переподготовке, стажировке, обучении на курсах повышения квалификации, семинарах, симпозиумах, участии в съездах, конференциях;

4.1.4 на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг, связанных с проведением конференций, презентаций, тематических и общегородских мероприятий, выставок, включая аренду площадей и оборудования для проведения вышеуказанных мероприятий;

4.1.5 на приобретение авиа- и железнодорожных билетов, билетов для проезда городским транспортом;

4.1.6 на приобретение путевок на санаторно-курортное лечение и в оздоровительные лагеря;

4.1.7 на поставку горюче-смазочных материалов;

4.1.8 об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев автотранспортных средств;

4.1.9 по расходам, влекущим регистрационные и лицензионные сборы, расходы на государственную пошлину, на аккредитацию и сертификацию;

4.1.10 по расходам, связанным со служебными командировками, с выездом из районов Крайнего Севера;

4.1.11 на приобретение расходных материалов, учебников и учебных пособий, технических средств обучения, хозяйственных материалов и хозяйственного инвентаря;

4.1.12 на проведение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий;

4.1.13 об обязательном государственном страховании жизни и здоровья должностных лиц контрольно-счетного органа, муниципальных служащих органов администрации Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – городской округ) в соответствии с распоряжением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 27.05.2015 № 145-р «Об утверждении перечней муниципальных служащих администрации городского округа, подлежащих страхованию на случай причинения вреда здоровью, в связи с исполнением ими должностных обязанностей и размера страховой суммы»;

4.2 до 50 процентов (включительно) суммы муниципального контракта (договора) (лимитов бюджетных обязательств, подлежащих исполнению за счет средств бюджета городского округа, если иное не предусмотрено муниципальными правовыми актами городского округа), по муниципальным контрактам (договорам) для ликвидации последствий непреодолимой силы;

4.3 до 40 процентов (включительно) суммы муниципального контракта (договора) (лимитов бюджетных обязательств, подлежащих исполнению за счет средств бюджета городского округа, если иное не предусмотрено муниципальными правовыми актами городского округа), по муниципальным контрактам (договорам) на приобретение электроэнергии для линий наружного освещения и светофорных объектов (в соответствии с абзацем третьим пункта 82 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442);

4.4 до 30 процентов (включительно) суммы муниципального контракта (договора) (лимитов бюджетных обязательств, подлежащих исполнению за счет средств бюджета городского округа):

4.4.1 на поставку продуктов питания, одежды, лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения и организации горячего питания в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа;

4.4.2 подряда на выполнение работ по строительству, реконструкции, капитальному (включая капитальный ремонт жилищного фонда) и текущему ремонту объектов капитального строительства и объектов, не являющихся объектами капитального строительства;

4.4.3 для реализации мероприятий подпрограммы «Комплексное благоустройство Петропавловск-Камчатского городского округа» муниципальной программы «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей Петропавловск-Камчатского городского округа коммунальными услугами, услугами по благоустройству территории и охрана окружающей среды», утвержденной постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 31.10.2013 № 3183;

4.4.4 на приобретение электроэнергии для линий наружного освещения и светофорных объектов (в соответствии с абзацем вторым пункта 82 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442);

4.4.5 на выполнение работ по аттестации рабочих мест;

4.5 до 10 процентов (включительно) суммы муниципального контракта (договора) (лимитов бюджетных обязательств, подлежащих исполнению за счет средств бюджета городского округа, если иное не предусмотрено муниципальными правовыми актами городского округа), по остальным муниципальным контрактам (договорам).

5. Установить, что главные распорядители (получатели) бюджетных средств при заключении муниципальных контрактов (договоров) в соответствии с постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 07.02.2014 № 277 «О порядке принятия решений о заключении муниципальных контрактов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг для обеспечения муниципальных нужд на срок, превышающий срок действия утвержденных лимитов бюджетных обязательств» (далее – постановление № 277) не вправе предусматривать авансовые платежи, если иное не предусмотрено распоряжением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа о заключении муниципального контракта для обеспечения муниципальных нужд.

6. Установить, что главные распорядители (получатели) бюджетных средств при заключении муниципальных контрактов (договоров) энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии), подлежащих оплате за счет средств бюджета городского округа предусматривают оплату электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику в порядке, установленном пунктом 82 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, в пределах бюджетных ассигнований и лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных главному распорядителю (получателю) бюджетных средств.

7. Установить, что муниципальные контракты (договоры), не оплаченные в 2015 году, являются для главных распорядителей бюджетных средств первоочередными платежами в 2016 году и оплачиваются за счет бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств), утвержденных на 2016 год в случаях: погашения кредиторской задолженности по виду расхода 300 «Социальное обеспечение и иные выплаты населению»;

оплаты счетов за декабрь 2015 года, не превышающих суммы муниципального контракта (договора), заключенного в 2015 году;

снижения бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств) в течение 2015 года по оптимизации, (в этом случае учитываются бюджетные ассигнования (лимиты бюджетных обязательств) на дату заключения муниципального контракта (договора).

Муниципальные контракты (договоры), задолженность по которым превышает остаток бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств) по соответствующему коду бюджетной классификации на 31.12.2015, оплачиваются в суммах не более остатка бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств) по соответствующему коду бюджетной классификации на 31.12.2015.

Получатели средств бюджета городского округа не позднее 01.06.2016 обеспечивают завершение расходов по неисполненным обязательствам 2015 года.

8. Установить, что предоставление межбюджетных трансфертов, осуществляется по мере их поступления из краевого бюджета на счет бюджета городского округа в полном объеме.

Главные распорядители (получатели) бюджетных средств, при заключении муниципальных контрактов (договоров), подлежащих оплате в полном объеме за счет межбюджетных трансфертов, поступивших из краевого бюджета, вправе предусматривать авансовые платежи в размерах, установленных постановлением Правительства Камчатского края от 29.12.2015 № 501-П «О мерах по реализации Закона Камчатского края «О краевом бюджете на 2016 год».

9. Установить, что предоставление из бюджета городского округа субсидий муниципальным бюджетным учреждениям и автономным учреждениям городского округа, созданным на базе имущества, находящегося в муниципальной собственности городского округа, на финансовое обеспечение выполнения муниципального задания на оказание муниципальных услуг (выполнение работ) и иные цели осуществляется в порядке, установленном приказом Управления финансов о порядке исполнения бюджета городского округа по расходам, источникам финансирования дефицита бюджета городского округа, санкционирования оплаты денежных обязательств, приостановления санкционирования оплаты денежных обязательств в текущем финансовом году с учетом следующих особенностей:

9.1 предоставление субсидии не реже 1 раза в месяц в пределах прогноза кассовых выплат из бюджета городского округа на текущий месяц;

9.2 при наличии соглашений об открытии муниципальными автономными и бюджетными учреждениями городского округа, находящимися в их ведении, лицевых счетов в Управлении Федерального казначейства по Камчатскому краю, предназначенных для учета операций со средствами, предоставленными муниципальным автономным и муниципальным бюджетным учреждениям городского округа в виде субсидий на иные цели (отдельный лицевой счет), а также лицевых счетов, предназначенных для учета операций со средствами субсидий на финансовое обеспечение выполнения муниципального задания на оказание муниципальных услуг.

10. Не допускается принятие после 01.12.2016 бюджетных обязательств, возникающих из муниципальных контрактов (договоров), предусматривающих условие об исполнении в 2016 году денежного обязательства получателя средств бюджета городского округа по выплате авансовых платежей, оплате выполненных работ (оказанных услуг), срок исполнения которого превышает сроки, установленные приказом Управления финансов о завершении финансового года, в пределах соответствующих лимитов бюджетных обязательств, доведенных в установленном порядке на 2016 год.

11. Муниципальные автономные и бюджетные учреждения до 01.07.2016 обеспечивают возврат в бюджет городского округа средств в объеме остатков субсидий, на финансовое обеспечение выполнения муниципальных заданий на оказание муниципальных услуг (выполнение работ), предоставленных им в 2015 году, образовавшихся в связи с недостижением установленных муниципальных заданием показателей, характеризующих объем муниципальных услуг (работ), на основании отчета о выполнении муниципального задания, представленного органом, осуществляющим функции и полномочия учредителя в отношении муниципальных автономных или бюджетных учреждений.

Органы, осуществляющие функции и полномочия учредителя в отношении муниципальных автономных или бюджетных учреждений, в течение 10 рабочих дней со дня наступления срока, указанного в абзаце втором настоящего пункта, направляют в Управление финансов информацию об объемах, поступивших в доход бюджета городского округа, остатков субсидий, предусмотренных абзацем вторым настоящего пункта (по кодам бюджетной классификации Российской Федерации), для внесения в установленном порядке Управлением финансов изменений в сводную бюджетную роспись бюджета городского округа на 2016 год (далее – сводная бюджетная роспись) в последующим внесением изменений в Решение о бюджете городского округа № 374-нд.

12. Установить, что оплата услуг организаций, осуществляющих переводы денежных средств гражданам (заработная плата, пенсия и иные выплаты социального характера), производится в пределах бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств), предусмотренных главному распорядителю бюджетных средств.

13. Установить, что первоочередными расходами бюджета городского округа являются:

13.1 заработная плата и начисления на оплату труда;

13.2 социальное обеспечение и иные выплаты населению;

13.3 оплата коммунальных услуг;

13.4 погашение долговых обязательств городского округа и процентных платежей по обслуживанию муниципального долга городского округа.

14. Установить, что в 2016 году не допускается (за исключением случаев проведения оптимизации, в сроки, устанавливаемые приказами Управления финансов):

14.1 увеличение, утвержденных в установленном порядке, лимитов бюджетных обязательств по заработной плате за счет экономии по использованию в текущем финансовом году лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных на иные цели;

14.2 уменьшение, утвержденных в установленном порядке, лимитов бюджетных обязательств на уплату начислений на оплату труда в целях увеличения лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных на иные цели, за исключением лимитов бюджетных обязательств для исполнения требований по исполнительным листам.

15. Установить, что в 2016 году не допускается внесение изменений в сводную бюджетную роспись (за исключением случаев проведения оптимизации, в сроки, устанавливаемые приказами Управления финансов) в части:

15.1 увеличения, утвержденных в установленном порядке, бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств) по заработной плате за счет экономии по использованию в текущем финансовом году бюджетных ассигнований

(лимитов бюджетных обязательств), предусмотренных на иные цели, за исключением увеличения на выплату компенсации при увольнении при ликвидации и преобразовании органов администрации городского округа (с расчетами, подтверждающими необходимость увеличения бюджетных ассигнований) с учетом соблюдения норматива формирования расходов на оплату труда депутатов, выборных должностных лиц местного самоуправления, осуществляющих свои полномочия на постоянной основе, муниципальных служащих и содержание органов местного самоуправления муниципальных образований в Камчатском крае;

15.2 уменьшения, утвержденных в установленном порядке, бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств) на уплату начислений на оплату труда в целях увеличения бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств), предусмотренных на иные цели, за исключением бюджетных ассигнований (лимитов бюджетных обязательств) для исполнения требований по исполнительным листам.

16. Главным распорядителям бюджетных средств и учреждениям, находящимся в их ведении (казенным, автономным, бюджетным) необходимо соблюдать требования распоряжения администрации городского округа от 25.11.2014 № 446-р «О регламенте работы по оптимизации процесса планирования и исполнения муниципальных закупок в рамках программно-целевого метода планирования и исполнения бюджета городского округа с использованием комплекса автоматизированных систем» по каждому процессу (этапу).

Главным распорядителям бюджетных средств предоставлять заявки на финансирование в Управление финансов в разрезе номеров бюджетных обязательств (кроме муниципальных учреждений, в отношении которых, Управление образования администрации Петропавловск-Камчатского городского округа осуществляет функции и полномочия учредителя).

17. Главным распорядителям бюджетных средств осуществлять контроль за подведомственными учреждениями (получателями субсидии) за соблюдением положений настоящего постановления.

18. Управлению делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа опубликовать настоящее постановление в газете «Град Петра и Павла» и разместить на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

19. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2016.

20. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – руководителя Управления финансов администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

*Глава администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
Д.В. Зайцев*

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ

ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

03.02.2016 № 119

О назначении общественных обсуждений по оценке воздействия на окружающую среду при капитальном ремонте объекта «Сооружение причал № 5 в морском порту Петропавловск- Камчатский»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», на основании пункта 54 части 1 статьи 48 Устава Петропавловск-Камчатского городского округа, постановления администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 12.07.2012 № 1968 «О порядке организации общественных обсуждений по оценке намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе, на территории Петропавловск-Камчатского городского округа», обращения представителя Общества с ограниченной ответственностью «ПриМорПроектБюро» от 15.01.2016 № 14/Г

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить общественные обсуждения по оценке воздействия на окружающую среду при капитальном ремонте объекта «Сооружение причал № 5 в морском порту Петропавловск-Камчатский» на 10.03.2016 в 10 часов 00 минут по адресу: город Петропавловск-Камчатский, улица Ленинская, дом 14, в актовом зале № 404 здания администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

2. Управлению делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальному учреждению опубликовать настоящее постановление в газете «Град Петра и Павла» и разместить на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – руководителя Управления городского хозяйства администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

*Глава администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
Д.В. Зайцев*

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ
ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

03.02.2016 № 120

Об утверждении условий приватизации объекта муниципальной собственности Петропавловск-Камчатского городского округа

В соответствии со статьей 4, частью 2, 3 статьи 9 Федерального закона от 22.07.2008 № 159-ФЗ «Об особенностях отчуждения недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности субъектов Российской Федерации или в муниципальной собственности и арендуемого субъектами малого и среднего предпринимательства, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», пунктом 2 части 1 статьи 2 Решения Городской Думы Петропавловск-Камчатского городского округа от 06.03.2013 № 41-нд «О порядке приватизации имущества, находящегося в муниципальной собственности Петропавловск-Камчатского городского округа»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить условия приватизации объекта муниципальной собственности: нежилые помещения в жилом доме (офис 44), назначение: нежилое, общая площадь 29 кв.м, этаж 3, номера на поэтажном плане поз. 25-26 третьего этажа, адрес объекта: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, д.72, согласно приложению.

2. Комитету по управлению имуществом администрации Петропавловск-Камчатского городского округа направить настоящее постановление арендатору объекта приватизации обществу с ограниченной ответственностью «ДЕЛЬТА-ОЙЛ», соответствующему требованиям, установленным статьей 3 Федерального закона от 22.07.2008 № 159-ФЗ «Об особенностях отчуждения недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности субъектов Российской Федерации или в муниципальной собственности и арендуемого субъектами малого и среднего предпринимательства, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3. Аппарату администрации Петропавловск-Камчатского городского округа опубликовать настоящее постановление в газете «Град Петра и Павла» и разместить на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

*Глава администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
Д.В. Зайцев*

**Приложение
к постановлению администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
от 03.02.2016 № 120**

**Условия
приватизации объекта
муниципальной собственности
«Нежилые помещения в жилом доме (офис 44),
назначение: нежилое, общая площадь 29 кв. м,
этаж 3, номера на поэтажном плане
поз. 25-26 третьего этажа, адрес объекта:
Камчатский край, г. Петропавловск-
Камчатский, ул. Ленинградская, д. 72»**

Наименование объекта, данные, позволяющие его индивидуализировать	Нежилые помещения в жилом доме (офис 44), назначение: нежилое, общая площадь 29 кв.м, этаж 3, номера на поэтажном плане поз. 25-26 третьего этажа, адрес объекта: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, д. 72.
Адрес (местонахождение)	Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, д. 72
Стоимость объекта в соответствии с отчетом о рыночной стоимости	1 530 000,00 рублей (без НДС)
Кадастровый номер	41-41-01/010/2010-408
Способ приватизации	Продажа в порядке реализации преимущественного права арендатора на приобретение объекта
Основание приватизации объекта	Заявление о реализации преимущественного права на приобретение арендуемого имущества

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ
ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

04.02.2016 № 131

О внесении изменения в постановление администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 23.12.2015 № 2813 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям), индивидуальным предпринимателям на финансовое обеспечение и/или возмещение затрат на проведение аварийно- восстановительных работ и иных мероприятий, связанных с ликвидацией на объектах инженерной инфраструктуры коммунального комплекса последствий чрезвычайных ситуаций, произошедших на территории Петропавловск- Камчатского городского округа»

В целях исправления технической ошибки

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 23.12.2015 № 2813 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий юридическим лицам (за исключением субсидий государственным (муниципальным) учреждениям), индивидуальным предпринимателям на финансовое обеспечение и/или возмещение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ и иных мероприятий, связанных с ликвидацией на объектах инженерной инфраструктуры коммунального комплекса последствий чрезвычайных ситуаций, произошедших на территории Петропавловск-Камчатского городского округа» изменение, изложив пункт 3 в следующей редакции:

«3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.».

2. Управлению делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа опубликовать настоящее постановление в газете «Град Петра и Павла» и разместить на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и распространяется на правоотношения, возникшие с 23.12.2015.

4. Контроль за исполнением настоящего Постановления возложить на заместителя Главы администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – руководителя Управления городского хозяйства администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

*Глава администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
Д.В. Зайцев*

ИНФОРМАЦИЯ

о проведении общественных обсуждений

Компания «ПриМорПроектБюро» – Генеральный проектировщик, уведомляет жителей города Петропавловск-Камчатский о начале общественных обсуждений (в форме слушаний) проектно-сметной документации по объекту: «Сооружение причала № 5» в морском порту Петропавловск-Камчатский.

ООО «ПриМорПроектБюро» доводит до сведения жителей города Петропавловск-Камчатский, что в период с 2015 – 2016 гг. планируется выполнить работы по капитальному ремонту причала № 5 морского порта Петропавловск-Камчатский.

Месторасположение объекта: Камчатский край, город Петропавловск-Камчатский, Петропавловск-Камчатский морской порт, улица Ленинская – Радиосвязи. Заказчик: ФГУП «РОСМОРПОРТ», 683603, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сапун Гора, 5.

Генпроектировщик и представители Заказчика: ООО «ПриМорПроектБюро», 690014, г. Владивосток, ул. Некрасовская 88а, офис 402, primorproekt@outlook.com, тел. 8 (4232) 77-10-39.

Ответственный за организацию общественных слушаний: администрация Петропавловск-Камчатского городского округа.

С проектной документацией и материалами по оценке воздействия на окружающую среду можно ознакомиться в приемной администрации Петропавловск-Камчатского городского округа, в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления по адресу: Камчатский край, город Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинская 12, и на официальном сайте Петропавловск-Камчатского городского округа.

Предложения и замечания населения по проектным материалам принимаются в письменном виде в приемной администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в рабочие дни с 10:00 до 16:00 часов.

Общественные слушания по материалам проектной документации состоятся 10.03.2016 в 10 часов 00 минут по адресу: город Петропавловск-Камчатский, улица Ленинская, дом 14, в актовом зале № 404 здания администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

Телефон для справок: 8 (4232) 77-10-39.

ПОСТАНОВЛЕНИЕАДМИНИСТРАЦИИ
ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

05.02.2016 № 132

**Об утверждении
схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа
до 2030 года (актуализация на 2016 год)**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить схему теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского

округа до 2030 года (актуализация на 2016 год) согласно приложению.

2. Управлению делами администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – муниципальному учреждению в течение 15 календарных дней со дня вступления настоящего постановления в силу:

2.1 разместить на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» схему теплоснабжения Петропавловск-

Камчатского городского округа до 2030 года (актуализация на 2016 год), за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и ее электронной модели;

2.2 опубликовать в газете «Град Петра и Павла» сведения о размещении схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года (актуализация на 2016 год) на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы администрации Петропавловск-Камчатского городского округа – руководителя Управления городского хозяйства администрации Петропавловск-Камчатского городского округа.

**Глава администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
Д.В. Зайцев**

**Приложение
к постановлению администрации
Петропавловск-Камчатского
городского округа
от 05.02.2016 № 132**

**Схема
теплоснабжения
Петропавловск-Камчатского
городского округа
до 2030 года
(актуализация на 2016 год)**

г. Петропавловск-Камчатский
2015 год

**Раздел 1. Показатели перспективного спроса
на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель
в установленных границах Петропавловск-Камчатского
городского округа**

1.1. Прогноз численности населения.

В целях формирования прогноза перспективной численности населения на территории города рассмотрены следующие источники сведений:

1) фактическая динамика изменения численности населения города в период 1998-2015 гг. (весь объем сведений, имеющийся на официальном сайте Росстата);

2) прогноз динамики изменения численности населения, сформированный в соответствии с генеральным планом Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – Генеральный план).

В соответствии с Генеральным планом к 2030 году численность населения в Петропавловск-Камчатском городском округе может составить 215 тысяч человек. Также в Генеральном плане приведена оценка прогнозируемой численности населения без учета миграционного прироста. По данной оценке численность населения к 2030 году может составить 198,4 тысяч человек.

Прогнозируемая динамика изменения численности населения приведена на рисунке 1.1.

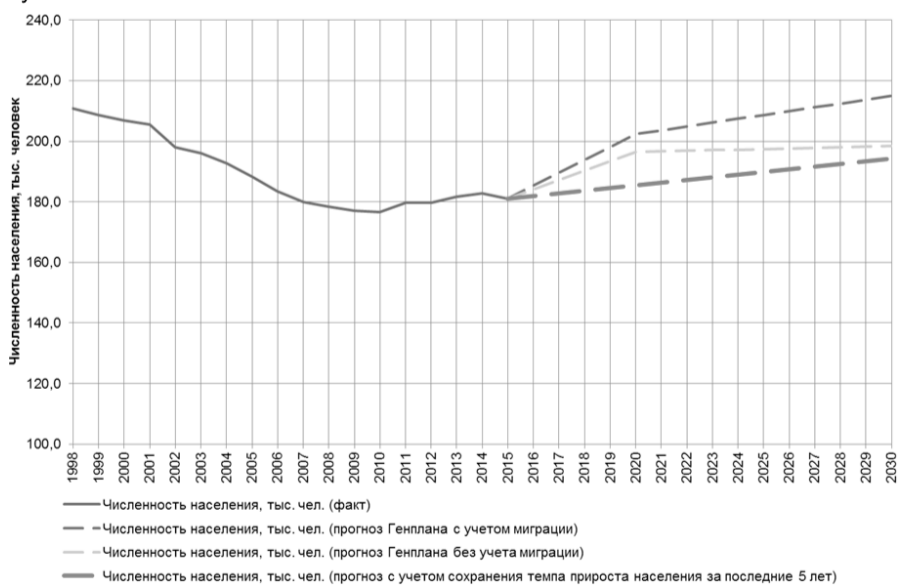


Рисунок 1.1. Прогноз численности населения города.

Из рисунка видно, что прогноз Генерального плана значительно отличается от фактических темпов изменения численности населения. Положительная динамика численности населения отмечается в последние 5-9 лет, однако темп прироста существенно ниже, чем принятый в Генеральном плане. В связи с изложенным при актуализации схемы теплоснабжения принят прогноз изменения численности населения в соответствии с предложенным сценарием – темп ежегодного прироста численности населения на период до 2030 года соответствует среднему фактическому темпу прироста за последние 5 лет (2010-2015 гг.) – 0,884 тыс. чел./год. Прогнозируемая численность населения городского округа в соответствии с предлагаемым вариантом прогноза к 2030 году составит 194,4 тысячи человек.

1.2. Прогноз перспективной застройки.

С учетом описанных прогнозов ввода и сноса сформирован прогноз изменения жилищного фонда на территории города Петропавловск-Камчатский.

С учетом площади жилищного фонда на 01 января 2015 года (4 403 тыс. м²) площадь жилищного фонда к 01 января 2030 года в соответствии с предлагаемым прогнозом составит 4 853,5 тыс. м².

Прогнозируемая обеспеченность населения жилищным фондом в этом случае к 01 января 2030 года составит 25 м²/чел.

На рисунке 1.2. представлен прогноз ввода строительных фондов в границах Петропавловск-Камчатского городского округа на период до 2030 года.

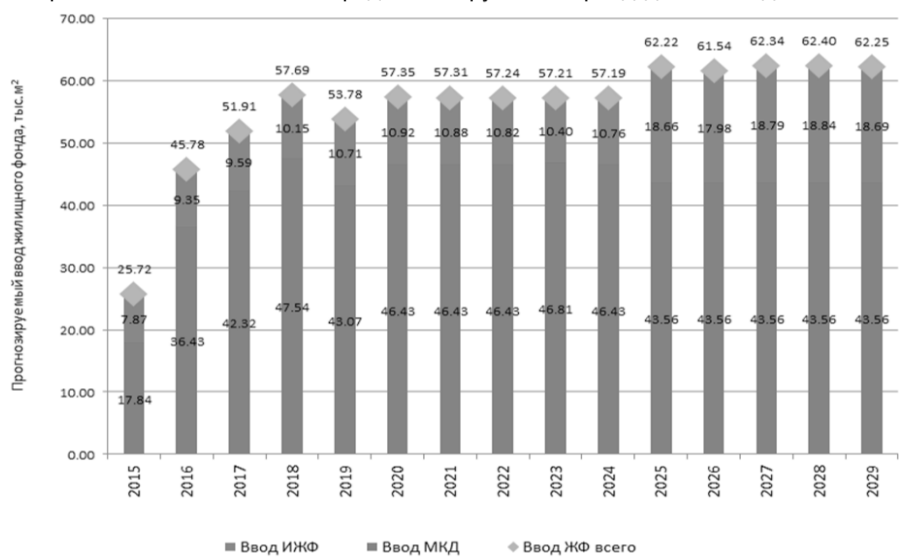


Рисунок 1.2. Прогнозируемый ввод жилищного фонда на территории Петропавловск-Камчатского городского округа

Значения показателей, характеризующих прогноз изменения строительных фондов на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, принимаемые при разработке схемы теплоснабжения города на период до 2030 года, представлены на рисунке 1.3. и в таблице 1.1, согласно приложению к схеме теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года (актуализация на 2016 год) (далее – приложение).

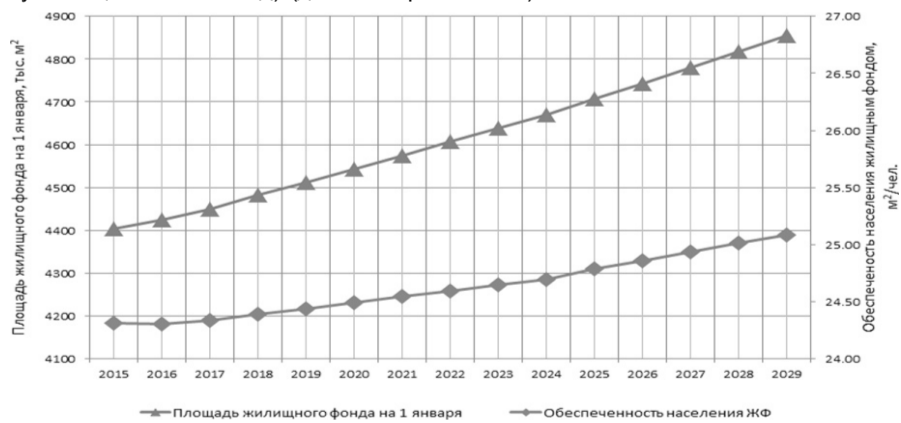


Рисунок 1.3. Прогнозируемая динамика изменения площади жилищного фонда и обеспеченности населения жилищным фондом

1.3. Прогноз прироста тепловых нагрузок.

Прогноз прироста тепловых нагрузок сформирован на основе данных о существующем теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории города. Кроме того, при формировании прогноза учтено снижение нагрузки за счет выбытия (сноса) зданий.

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты на отопление и вентиляцию для перспективной застройки города разрабатывались на основе нормативных документов, устанавливающих предельные значения удельных показателей теплоснабжения для новых зданий различного назначения.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. Прирост тепловой нагрузки в разделение по существующим зонам действия источников тепловой энергии (мощности) представлен в таблице 1.2, согласно приложению.

За весь рассматриваемый период тепловая нагрузка вновь подключаемых потребителей составит 81,7 Гкал/ч. Наибольший прирост тепловой нагрузки ожидается в 2016 году (рисунок 1.4). Данный факт, в числе прочего, может объясняться

значительным количеством ранее выданных технических условий на подключение.

Преобладающей в объеме прогнозируемой перспективной тепловой нагрузки является нагрузка многоквартирных жилых зданий: 48 процентов от общей величины прироста тепловой нагрузки. Доля прироста тепловой нагрузки потребителей индивидуального жилищного фонда составляет около 10 процентов.

С учетом сноса за весь период тепловая нагрузка по городу увеличится на 56,3 Гкал/ч.

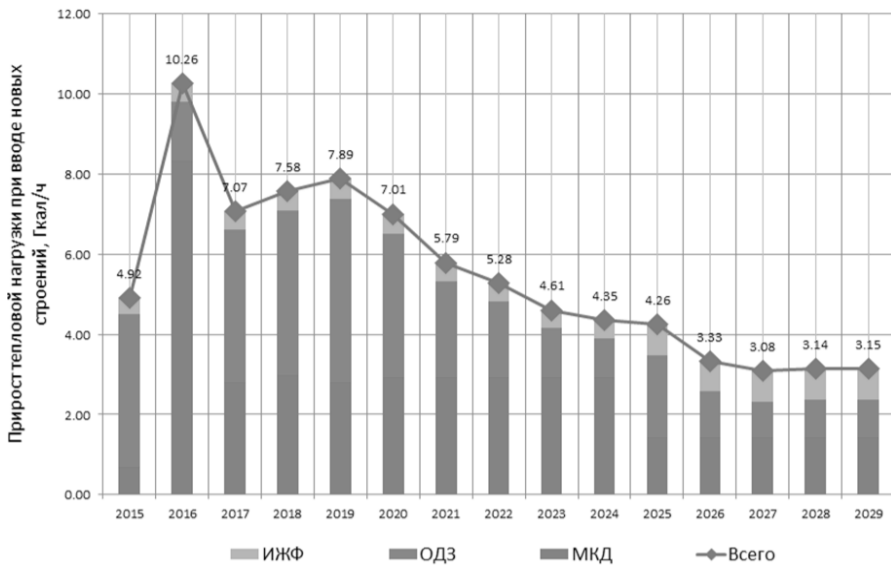


Рисунок 1.4. Прогноз прироста тепловой нагрузки при вводе новых строительных фондов

Прогноз объемов реализации тепла построен с учетом программы капитальных ремонтов в многоквартирных домах и бюджетных учреждениях, а также с учетом требований Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 18. Также учтено прогнозируемое снижение теплопотребления существующими потребителями при оснащении их приборами учета.

Динамика изменения теплопотребления по городу приведена в таблице 1.3, согласно приложению. Таким образом, с изменением теплопотребления до 2030 года будет колебаться в пределах 0,8 процента.

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1. Радиусы эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников.

Перспективные радиусы эффективного теплоснабжения для ТЭЦ и котельных, тепловая нагрузка которых изменяется за расчетный период действия схемы теплоснабжения, определены для всех рассматриваемых пятилетних периодов с учетом приростов тепловой нагрузки и расширения зон действия источников тепловой энергии.

Результаты расчетов представлены в таблице 1.4, согласно приложению.

Изменения эффективного радиуса теплоснабжения в основном связаны с приростом тепловой нагрузки, изменением зоны действия источников (при переключении потребителей тепловой энергии от котельных на энергоисточники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии). При этом все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения существующих энергоисточников.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения.

2.2.1 Описание существующих зон действия систем теплоснабжения.

Общая схема зон действия теплоисточников, обеспечивающих теплоснабжение абонентов коммунально-бытового сектора города, представлена на рисунке 1.5.

Как видно из рисунка 1.5, наибольшая зона действия приходится на энергоисточники филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ».

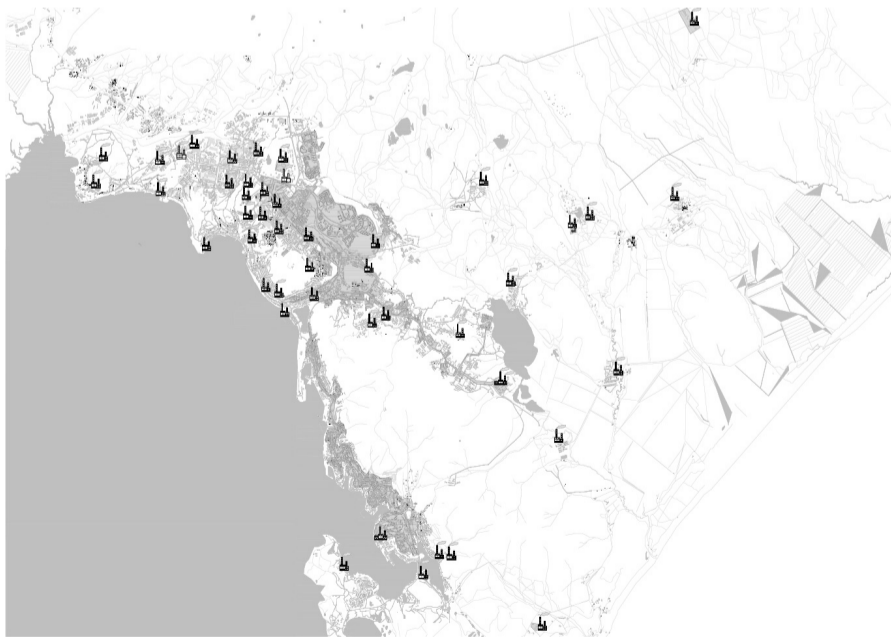


Рисунок 1.5. Зоны действия источников тепловой энергии города

2.2.1.1 Зона действия источников тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ».

Базовыми источниками теплоснабжения в рассматриваемых зонах являются источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии (ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2). Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ» осуществляет производство пара и горячей воды на тепловых электростанциях, а также транспортировку тепловой энергии от ТЭЦ до потребителей. Зоны действия Камчатских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 представлены на рисунке 1.6.

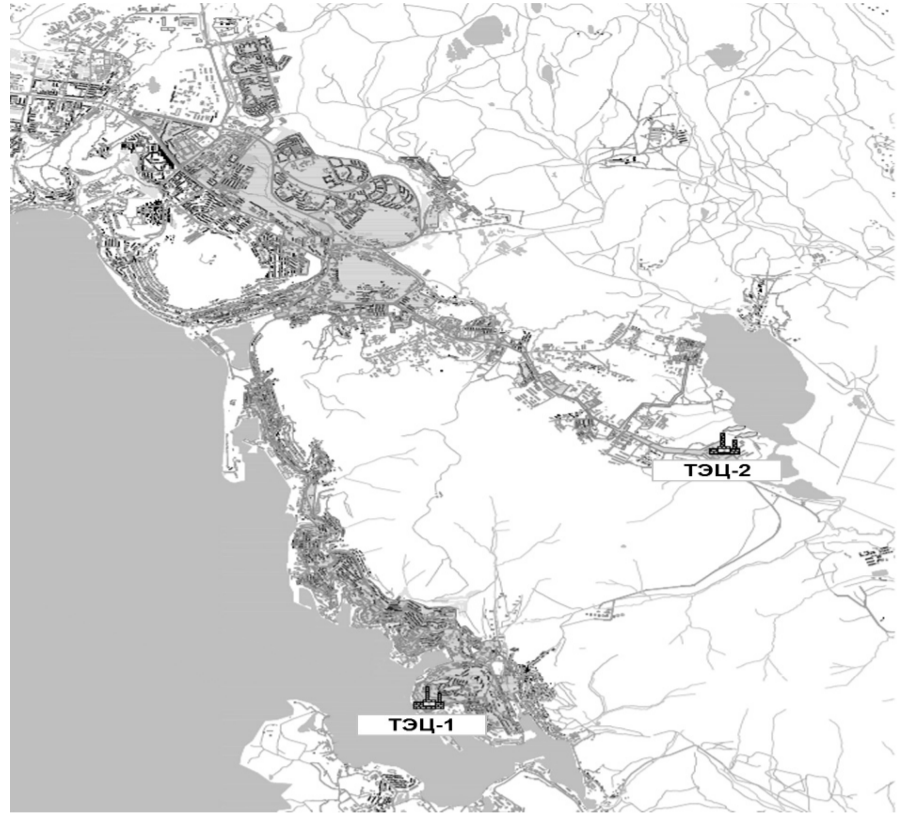


Рисунок 1.6. Зоны действия ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

2.2.2.2 Зона действия источников тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика».

На балансе филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика», на правах аренды, находятся двадцать восемь муниципальных котельных и одна муниципальная котельная на основании концессионного соглашения.

Установленная мощность котельных и их договорная тепловая нагрузка представлены в таблице 1.5, согласно приложению.

На рисунке 1.7 представлены зоны действия и расположение котельных, эксплуатируемых филиалом ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» на плане города.



Рисунок 1.7. Зоны действия и расположения котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» на плане города

2.2.1.3 Зона действия источников тепловой энергии филиала АО «РЭУ» «Камчатский».

В эксплуатации филиала АО «РЭУ» «Камчатский» находятся двадцать пять котельных, включая шесть котельных, обеспечивающих теплом объекты коммунально-бытового сектора.

Установленная мощность котельных и их тепловая нагрузка представлены в таблице 1.6, согласно приложению.

На рисунке 1.8 представлены зоны действия и расположение котельных АО «РЭУ» филиал «Камчатский», осуществляющих теплоснабжение потребителей коммунально-бытового сектора на плане города.



Рисунок 1.8. Зоны действия и расположение котельных филиала АО «РЭУ» «Камчатский» на плане города

2.2.1.4 Зона действия источников тепловой энергии муниципального унитарного предприятия Петропавловск-Камчатского городского округа «Управление механизации и автомобильного транспорта».

В эксплуатации муниципального унитарного предприятия Петропавловск-Камчатского городского округа «Управление механизации и автомобильного транспорта» (далее – МУП «УМиТ») находятся одна дизельная и две электродельные котельные.

Установленная мощность котельных и их тепловая нагрузка представлены в таблице 1.7, согласно приложению.

На рисунке 1.9 представлено расположение котельных, эксплуатируемых МУП «УМиТ» на плане города.



Рисунок 1.9. Расположение котельных, эксплуатируемых МУП «УМиТ» на плане города.

2.2.2 Описание перспективных зон действия систем теплоснабжения.

В соответствии с предложенным вариантом развития систем теплоснабжения города, обеспечивающим реализацию требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», о приоритете комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, предусмотрено переключение потребителей части котельных города на ТЭЦ. Зоны перспективной застройки также в основном обеспечиваются теплоснабжением от ТЭЦ. На рисунке 1.10 представлено изменение зон действия энергоисточников города на период до 2030 года.

Необходимо отметить, что на рисунке представлены также котельные, планируемые к переключению на ТЭЦ (значки котельных внутри зон действия ТЭЦ).

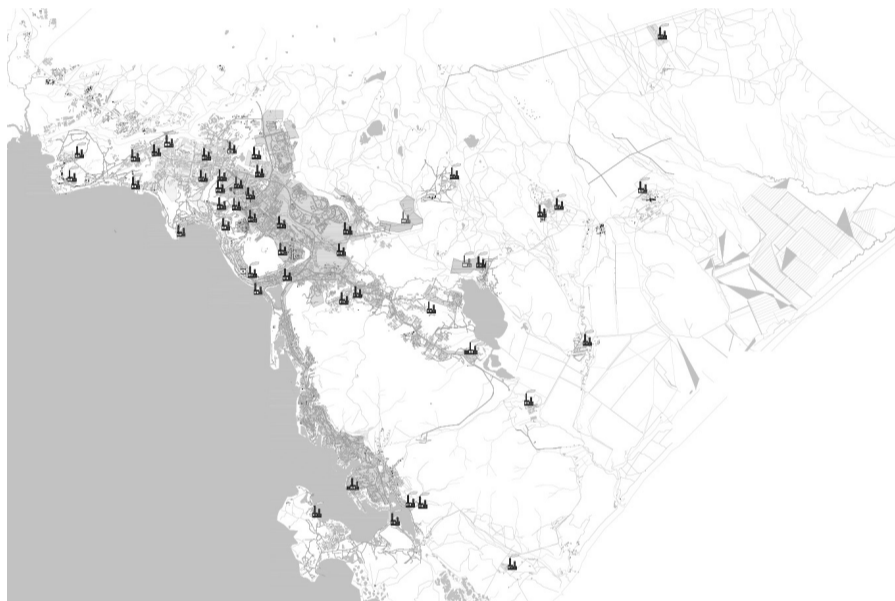


Рисунок 1.10. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии (мощности) по прогнозируемому состоянию на 2030 года.

2.3. Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. С целью теплоснабжения жилищного фонда в таких зонах используется печное отопление.

Зоны индивидуального теплоснабжения города выделены на рисунке 1.11 зеленым цветом.

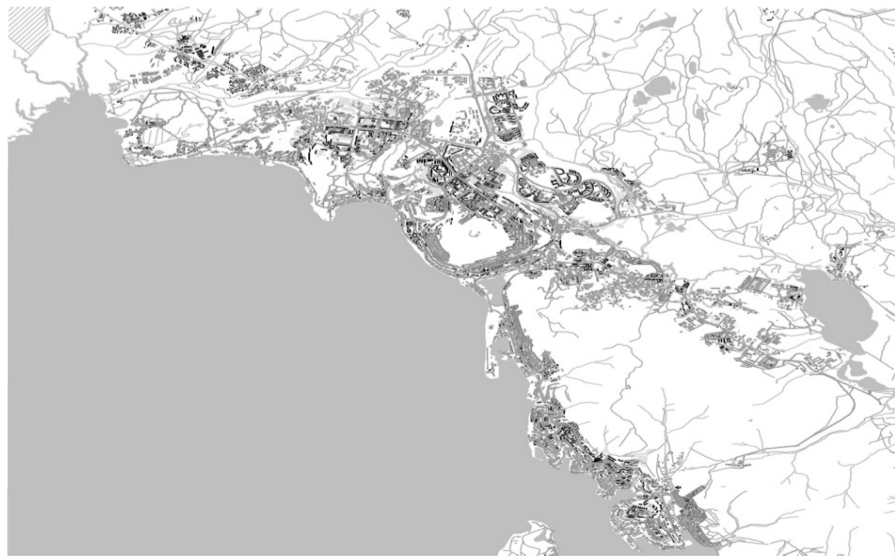


Рисунок 1.11. Зоны индивидуального теплоснабжения

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки до 2029 года включительно по энергоисточникам Петропавловск-Камчатского городского округа приведены в таблицах 1.8 – 1.10, согласно приложению.

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

3.1. Перспективные объемы теплоносителя.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

1) регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

2) расчетные потери сетевой воды с утечками теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом изменения объемов тепловой сети с учетом реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей;

3) расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему,

4) в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;

5) в расчетах принято, что к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения будут переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС. При этом в расчетах учтено, что при переходе на закрытую схему теплоснабжения поток тепловой энергии для обеспечения горячего водоснабжения несколько увеличится и сократится только подпитка тепловой сети в размере теплоносителя, потребляемого на нужды горячего водоснабжения;

6) изменение расчетного сверхнормативного расхода теплоносителя будет проходить с темпом реконструкции тепловых сетей (обновлением материальной характеристики тепловых сетей) в соответствии с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей.

Перспективные объемы теплоносителя базовых источников представлены на рисунке 1.12 и в таблице 1.11, согласно приложению.

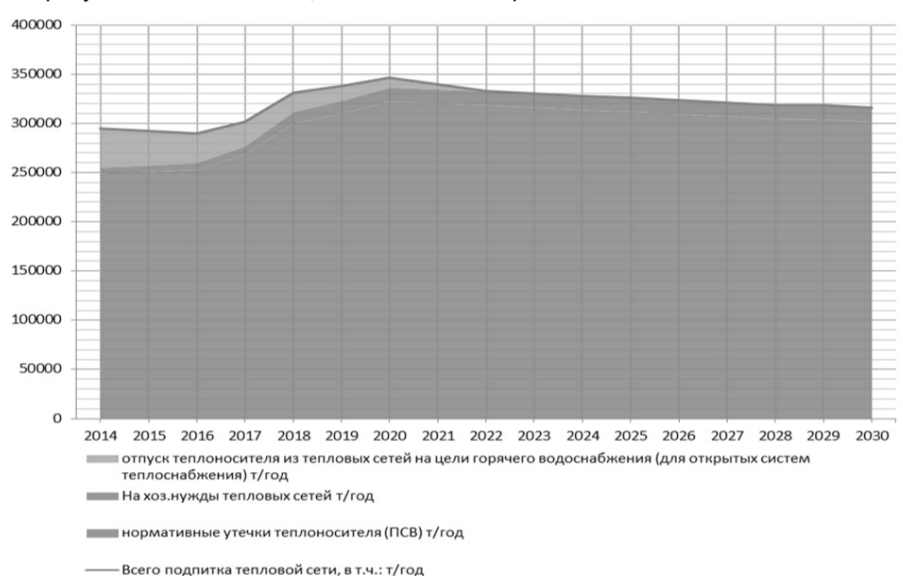


Рисунок 1.12. Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия базовых источников тепловой энергии Петропавловск-Камчатского городского округа

Из рисунка 1.12 и таблицы 1.11 следует, что:

- подпитка в тепловых сетях базовых источников тепловой энергии снизится с 295 тыс. т/год в 2014 году до 255 тыс. т/год в 2030 году;

- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения к 2022 году снизится до нуля, в связи с реализацией проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему.

Среднечасовая подпитка и перспективный отпуск теплоносителя котельными филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» Петропавловск-Камчатского городского округа представлены в таблице 1.12, согласно приложению.

3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Описание водоподготовительных установок на котельных Петропавловск-Камчатского городского округа приведено в таблице 1.13, согласно приложению.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей энергоисточников Петропавловск-Камчатского городского округа получены на основе рассчитанных перспективных объемов теплоносителя, необходимых для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, и приведены в таблицах 1.14 и 1.15, согласно приложению.

На прочих котельных Петропавловск-Камчатского городского округа водоподготовительные установки отсутствуют, либо данные не были предоставлены в необходимом объеме и подлежат уточнению на следующем этапе выполнения работ.

В соответствии с «СП 124.13330.2012 Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», утвержденного приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280 (далее – СНиП 41-02-2003) для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 процентов среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. В связи с этим дефицит производительности водоподготовительных установок в аварийном режиме не оказывает влияние на безопасность теплоснабжения.

Максимально-часовая подпитка тепловой сети в аварийном режиме, была рассчитана на основании пункта 6.17 СНиП 41-02-2003.

3.3. Мероприятия по переводу потребителей с «открытой» схемой присоединения системы горячего водоснабжения на «закрытую».

В настоящее время большинство потребителей тепловой энергии от ТЭЦ подключены к тепловым сетям по «открытой» схеме теплоснабжения, то есть горячая вода на нужды ГВС отбирается непосредственно из тепловой сети.

В соответствии с частью 8 статьи 40 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (в случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения.

В соответствии с частями 8, 9 статьи 29 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

- с 01 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;
- с 01 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных энергоисточников на «закрытую» схему теплоснабжения.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Предложения по развитию СЦТ городского округа в части источников тепловой энергии (мощности).

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разработаны в соответствии с пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

В результате разработки должны быть решены следующие задачи:

- определены условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления;
- приведено обоснование отсутствия предложений по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- приведено обоснование предложений по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- приведено обоснование отсутствия предложений по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
- приведено обоснование для технического перевооружения котельных;
- приведено обоснование предложений по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
- приведено обоснование отсутствия предложений по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- приведено обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- приведено обоснование предложений по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
- приведено обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;
- приведено обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа;
- приведено обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- приведен расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии).

Данные предложения систематизированы в восемь групп по виду предлагаемых работ. Все проекты имеют индекс вида: ТС-хх.уу.зз (ппп), где:

- хх – номер группы проекта;
- 01 – строительство новых теплоисточников;
- 02 – установка нового оборудования на существующих теплоисточниках, для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки;
- 03 – мероприятия по продлению индивидуального паркового ресурса турбоагрегатов;
- 04 – мероприятия по проведению капитальных ремонтов турбоагрегатов;
- 05 – мероприятия по реконструкции котельных при переключении их абонентов на ТЭЦ;
- 06 – мероприятия по реконструкции котельных при переключении их абонентов на другие котельные;
- 07 – мероприятия по техническому перевооружению теплоисточников с целью повышения экономичности их работы;
- 08 – мероприятия по демонтажу теплоисточников при переключении их абонентов на другие теплоисточники.
- уу – код системы теплоснабжения (существующие технологически изолированные зоны действия), к которой относится реализуемый проект.

зз – номер проекта внутри группы.

ппп – сквозная нумерация проектов для всех групп проектов, вошедших в схему теплоснабжения.

В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Суммарные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлены в таблице 1.16, согласно приложению.

4.2. Графики совместной работы ТЭЦ и котельных, для которых предусматривается работа в пиковом режиме.

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии схемой теплоснабжения не предусмотрен.

4.3. Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности).

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 1.17, согласно приложению. В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города изменение температурного графика отпуска тепловой энергии в течение расчетного периода схемы теплоснабжения не предусмотрено ни для одного источника тепловой энергии (мощности).

4.4. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности).

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 1.18, согласно приложению.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа.

Суммарные затраты по группам проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлены в таблице 1.19, согласно приложению.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

Расчеты годового топливопотребления на ТЭЦ и котельных города Петропавловск-Камчатский приведены в таблицах 1.19 – 1.21, согласно приложению.

Прогнозная динамика изменения расхода топлива на ТЭЦ Петропавловск-Камчатского городского округа представлена на рисунке 1.13.

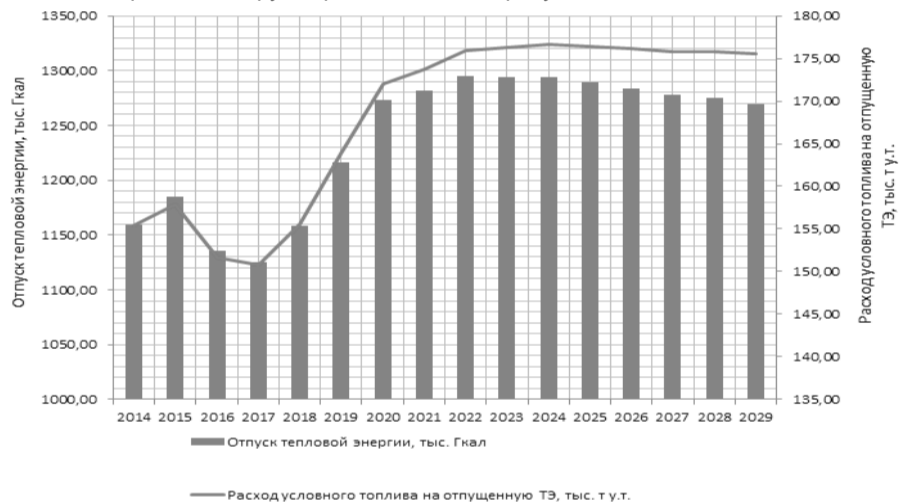


Рисунок 1.13. Изменение расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии

В целом, согласно результатам расчетов, приведенным в таблице 1.19, согласно приложению, на окончание последнего отчетного года схемы теплоснабжения ожидается рост расхода условного топлива с 155 до 164 тыс. т у.т. в год.

Из таблицы 1.22 видно, что реализация мероприятий схемы теплоснабжения города Петропавловск-Камчатский до 2030 года в целом позволит снизить объем потребления топлива котельными, что будет способствовать снижению показателя УРУТ по котельным города, так и по всему городу включая источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (рисунок 1.14).

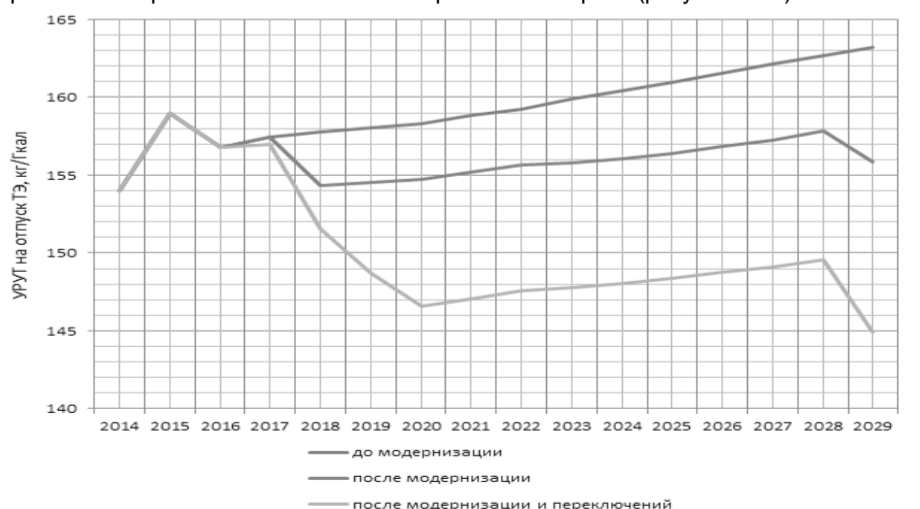


Рисунок 1.14. Динамика прогнозируемого изменения УРУТ в целом по городу (с учетом отпуска тепловой энергии от ТЭЦ) при реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Расчет ННЗТ по ТЭЦ Петропавловск-Камчатского городского округа на перспективу приведен в таблице 1.23, согласно приложению. Расчет ННЗТ, нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее НЭЗТ) и общего норматива запаса топлива (далее ОНЗТ) по котельным Петропавловск-Камчатского городского округа представлен в таблице 1.24, согласно приложению.

Динамика изменения ОНЗТ по котельным представлена на рисунке 1.15.



Рисунок 1.15. Динамика изменения ОНЗТ по котельным города Петропавловск-Камчатский

Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Целью разработки настоящего раздела являются:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

7.1. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Предложения по развитию систем теплоснабжения города в части источников тепловой энергии (мощности) сформированы в составе 8 групп проектов:

- строительство новых теплоисточников (группа проектов № 1);
- установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки (группа проектов № 2);
- продление индивидуального паркового ресурса (группа проектов № 3);
- мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов (группа проектов № 4);
- мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (группа проектов № 5);
- мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии (группа проектов № 6);
- техническое перевооружение источников тепловой энергии (группа проектов № 7);
- демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник (группа проектов № 8).

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения города в части источников тепловой энергии (мощности) Петропавловск-Камчатского городского округа с учётом индексации соответствующих лет составляют 2929,85 миллиона рублей на период до 2030 года (с учетом НДС), в том числе по группам проектов:

- строительство новых теплоисточников (группа проектов № 1) 224,23 миллиона рублей;
- установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки (группа проектов № 2) 1917,47 миллиона рублей;
- продление индивидуального паркового ресурса (группа проектов № 3) 25,19 миллионов рублей;
- мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов (группа проектов № 4) 6,6 миллиона рублей;
- мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (группа проектов № 5) 102,53 миллиона рублей;
- мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии (группа проектов № 6) 67,21 миллиона рублей;
- техническое перевооружение источников тепловой энергии (группа проектов № 7) 388,36 миллиона рублей;
- демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник (группа проектов № 8) 198,25 миллиона рублей.

Распределение затрат по периодам:

- в период 2015-2019 гг.: 2190,20 миллиона рублей;
- в период 2020-2024 гг.: 658,04 миллиона рублей;
- в период 2025-2030 гг.: 81,61 миллион рублей.

Капитальные затраты по группам проектов приведены в таблице 1.26, согласно приложению.

7.2. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственно назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 506/пр от 28.08.2014 (далее – Приказ № 506/пр от 28.08.2014), в частности:

- укрупненные нормативы цены строительства (НЦС 81-02-13-2014) для тепловых сетей приведены в приложении № 10 к Приказу № 506/пр от 28.08.2014;
- коэффициенты перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации – в приложении № 17 к Приказу № 506/пр от 28.08.2014.

Значения удельной стоимости строительства и реконструкции трубопроводов тепловых сетей, принятые в актуализации схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа приведены в таблице 1.25, согласно приложению.

Затраты на реализацию проектов по строительству и реконструкции трубопроводов тепловых сетей определены с учетом вышеприведенных удельных стоимостей строительства (реконструкции). Затраты на реализацию проектов по строительству и реконструкции насосных станций приняты по данным теплоснабжающих организаций и на основе проектов-аналогов.

Следует отметить, что в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования.

Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными

коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Предложения по развитию систем теплоснабжения города в части тепловых сетей сформированы в составе 8 групп проектов. Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей Петропавловск-Камчатского городского округа 23767,0 миллиона рублей на период до 2030 года (в соответствующих лет с учетом НДС), в том числе по группам проектов:

- Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения (группа проектов № 1) – 1760,7 миллион рублей;
- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (группа проектов № 2) – 437,6 миллионов рублей;
- Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения (группа проектов № 3) – 857,0 миллионов рублей;
- Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных (группа проектов № 4) – 2217,9 миллиона рублей, в том числе:
 - а) строительство тепловых сетей (группа проектов № 4.1) – 1339,0 миллион рублей;
 - б) реконструкция тепловых сетей (группа проектов № 4.2) – 565,35 миллионов рублей;
 - в) строительство ЦТП при перераспределении нагрузки между источниками тепловой энергии (группа проектов № 4.3) – 313,58 миллионов рублей;
 - г) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (группа проектов № 5) – мероприятия данной группы представлены в Группе проектов № 3;
 - д) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (группа проектов № 6) – 16150,8 миллионов рублей;
 - е) строительство и реконструкция насосных станций (группа проектов № 7) – 165,24 миллионов рублей;
 - ж) реконструкция системы ГВС, закрытие систем теплоснабжения к концу 2021 года (группа проектов № 8) – 2177,8 миллиона рублей в том числе: строительство участков тепловых сетей для перевода на ЦГВС (группа проектов № 8.1) – 1329,8 миллион рублей и реконструкция ЦТП для перевода на ЦГВС (группа проектов № 8.2) – 848,1 миллионов рублей.

Распределение затрат по периодам:

- в период 2015-2019 гг.: 5907,4 миллионов рублей;
- в период 2020-2024 гг.: 6864,4 миллиона рублей;
- в период 2025-2029 гг.: 10995,3 миллионов рублей.

Капитальные затраты по группам проектов приведены в таблице 1.27, согласно приложению.

7.3. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Общая потребность в финансировании строительства, реконструкции и технического перевооружения в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения представлены в пункте 7.2 настоящего раздела.

Общий объем капитальных вложений в развитие системы теплоснабжения в ценах соответствующих лет с учетом НДС составит 26696,8 миллиона рублей, из них 2929,8 миллиона рублей – затраты по источникам и 23767,0 миллиона рублей – затраты по сетям.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии со статьей 2 Федеральным законом от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения. При утверждении схемы теплоснабжения для городов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более единая теплоснабжающая организация утверждается уполномоченным федеральным органом власти – Министерством энергетики Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами в проекте схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа был сформирован реестр технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения.

В соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, проект актуализированной схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года был размещен на официальном сайте администрации Петропавловск-Камчатского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://pkgo.ru/inform/31049-proekt-aktualizirovannoj-sxemy-teplosnabzheniya-petropavlovsk-kamchatskogo-gorodskogo-okruga-do-2030-goda.html>.

Проект актуализированной схемы теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года был размещен на официальном сайте Петропавловск-Камчатского городского округа 04.12.2015. Прием заявок осуществлялся по адресу: улица Ленинская, дом 14, город Петропавловск-Камчатский, 683000.

За отведенный период, в соответствии с пунктом 5 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 от теплоснабжающих организаций города заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступило.

Таким образом, статус единой теплоснабжающей организации определен в соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808.

Реестр технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения – с указанием наименования организации, которой присваивается статус единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения, сформированный в соответствии с критериями, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808, приведен в таблицах 1.28 и 1.29, согласно приложению.

Таким образом, в системах теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа статус единой теплоснабжающей организации присваивается 6 теплоснабжающим организациям.

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Предложения по переключению абонентов котельных на обслуживание от ТЭЦ разрабатываются в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2012

№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго России № 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012.

Приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии является одним из обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения (в соответствии со статьями 3 и 23 Федерального закона от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

В связи с изложенным, в предлагаемом варианте развития СЦТ ГО предусматриваются переключение на ТЭЦ города тепловой нагрузки 9-и котельных, эксплуатируемых ПАО «Камчатскэнерго»: котельная № 34 «Электрокотельная», котельная № 7 «Энергопоезд», котельная № 32 «Ленинградская», котельная № 50 «101 квартал», котельная № 40 «КМП», котельная № 45 «Владивостокская», котельная № 62 «103 квартал», котельная № 44 «Ватутина» и котельная № 46 «Школа № 18», а также двух котельных ООО «Русский двор».

Для реконструкции в ЦТП предлагаются котельные №№ 44, 45 и 46, остальные котельные предлагаются к ликвидации или к переводу в холодный резерв.

Всего на ТЭЦ предусматривается переключение потребителей котельных с суммарной тепловой нагрузкой на конец 2029 года 48,14 Гкал/ч, располагаемая тепловая мощность данных котельных составляет 73,62 Гкал/ч.

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей теплотой при обеспечении наиболее эффективного режима работы станций предлагается следующее изменение зон действия энергоисточников, перечень которых приведен в таблице 1.30, согласно приложению.

Также в соответствии с предложениями схемы теплоснабжения предусматривается изменение зон действия котельных:

- переключение потребителей котельных № 2 «КГТУ», № 3 «Моховая», № 37 «Психдиспансер», № 43 «Чубарова», № 52 «108 квартал» на обслуживание от котельной № 1;
- переключение потребителей котельной «с/х Петропавловский» на обслуживание от предлагаемой к строительству котельной в районе перспективной застройки пос. Дальний.

На рисунках 1.16 и 1.17 представлено распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа на 2015 и 2030 годы.

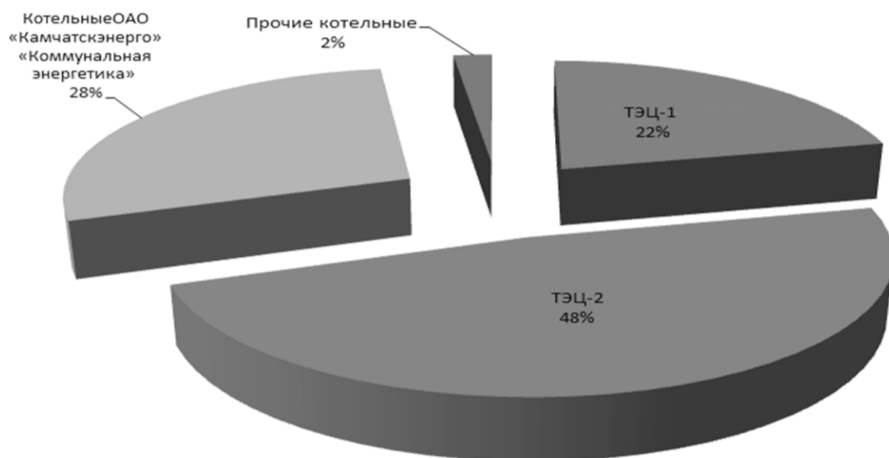


Рисунок 1.16. Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками Петропавловск-Камчатского городского округа в 2015 году

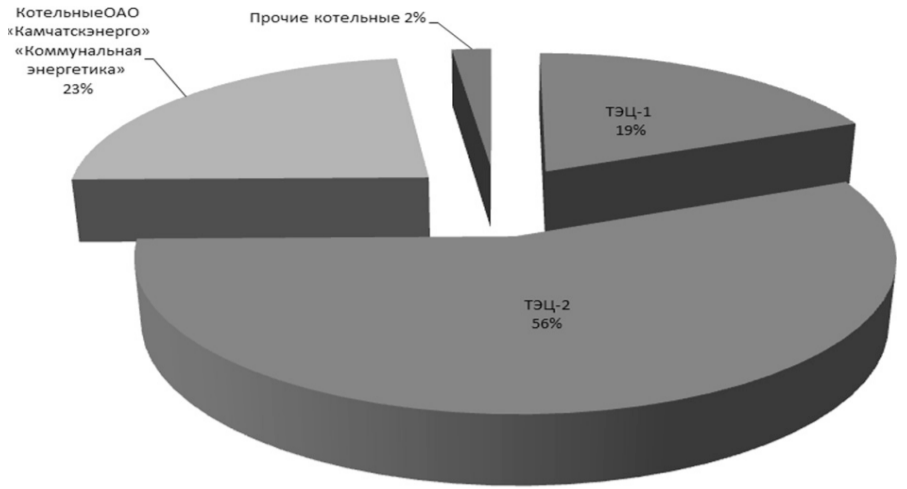


Рисунок 1.17. Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками Петропавловск-Камчатского городского округа к 2030 году

Основными источниками теплоснабжения во всем рассматриваемом периоде являются ТЭЦ Петропавловск-Камчатского городского округа, на которые в 2014 году приходится 70 процентов всей присоединенной нагрузки. К 2030 году этот показатель увеличится до 75 процентов.

Доля тепловой нагрузки, приходящейся на котельные города, таким образом, будет снижаться за счет переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

В целом предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки предполагает во всем рассматриваемом периоде максимальную загрузку источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и, как следствие, более эффективную работу как ТЭЦ, так и СЦТ Петропавловск-Камчатского городского округа в целом.

Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Данные по бесхозяйным тепловым сетям города Петропавловск-Камчатский в зоне действия источников филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ» представлены в таблице 1.31, согласно приложению.

В соответствии с предоставленными сведениями, в прочих СЦТ городского округа бесхозяйных сетей не выявлено.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления Петропавловск-Камчатского городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Приложение к схеме теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа до 2030 года (актуализация на 2016 год)

Таблица 1.1. Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития Петропавловск-Камчатского городского округа в течение расчетного периода схемы теплоснабжения

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Ввод строительных фондов различного назначения	39,6	66	68,9	97,1	81,1	78	77,2	81,3	77,4	73,1	93,1	76,5	77,2	77,8	78	1142*
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе	25,7	45,8	51,9	57,7	53,8	57,3	57,3	57,2	57,2	57,2	62,2	61,5	62,3	62,4	62,3	831,9*
МКД, тыс. м ²	17,8	36,4	42,3	47,5	43,1	46,4	46,4	46,4	46,8	46,4	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	637,5*
ИЖФ, тыс. м ²	7,9	9,3	9,6	10,1	10,7	10,9	10,9	10,8	10,4	10,8	18,7	18	18,8	18,8	18,7	194,4*
ОДЗ, тыс. м ²	13,8	20,2	17	39,4	27,3	20,6	19,8	24	20,2	15,9	30,9	15	14,8	15,4	15,7	310,2*
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	381,5*
Население на начало года, тыс. человек	181,1	182	182,9	183,8	184,6	185,5	186,4	187,3	188,2	189,1	189,9	190,8	191,7	192,6	193,5	194,4
Площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	4403,3	4403,6	4424	4450,5	4482,8	4511,2	4543,1	4575	4606,8	4638,6	4670,4	4707,2	4743,3	4780,2	4817,2	4854,1
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,14	0,25	0,28	0,31	0,29	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30**
Обеспеченность населения жилищным фондом на начало года, м ² /чел.	24,3	24,2	24,2	24,2	24,3	24,3	24,4	24,4	24,5	24,5	24,6	24,7	24,7	24,8	24,9	25,0

*значение накопленным итогом за период 2015-2029 гг.

**среднее значение за период 2015-2029 гг.

Таблица 1.2. Прирост тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения (Гкал/ч) при вводе новой застройки

Источник тепловой энергии (мощности)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого
«Русский Двор» Котельная № 1	0,292	0,523														0,81
«Русский Двор» Котельная № 2															0,027	0,03
Индивидуальное отопление	0,152	1,038	0,115	0,439	0,275	0,371	0,256	0,12	0,54	0,493	0,685	0,887	0,762	0,816	0,753	7,71
Котельная 6-1 АО «РЭУ»	0,309							0,06								0,37
Котельная № 1 – «11 км» (природный газ)	0,255	0,188	2,265	2,102	1,928	2,17	1,831	1,831	2,155	1,833				0,023	0,019	16,60
Котельная № 2 – «КГТУ»				0,805								0,1				0,91

Источник тепловой энергии (мощности)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого
Котельная № 3 – «Моховая»				0,081	0,356						0,786	0,979	0,992	0,99	0,979	5,17
Котельная № 6 – «Радиоцентр» п. Авача						0,308	0,569	0,569	0,308	0,308				0,006		2,08
Котельная № 7 – «Энергопоезд»	0,031				1,221											1,25
Котельная № 12 – «Сероглазка»	0,124	0,067	0,025				0,115		0,006		0,01					0,34
Котельная № 15 – «Чавыча»			0,885													0,89
Котельная № 32 – «Ленинградская»			0,438								0,043					0,48
Котельная № 37 – «Психдиспансер»						0,631										0,63
Котельная № 40 – «КМП»			0,107													0,11
Котельная № 43 – «Чубарова»		0,165		0,323	0,177											0,67
Котельная № 44 – «Ватутина»		0,08				0,009	0,18		0,018	0,089			0,02	0,045		0,45
Котельная № 45 – «Владивостокская»	0,121		0,08	0,004												0,20
Котельная № 46 – «Школа № 18»	0,015							0,012		0,015						0,04
Котельная № 50 – «101 квартал»												0,026				0,03
Котельная № 52 – «108 квартал»						0,084					0,944	0,495	0,35	0,35	0,35	2,57
Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»			0,004													0,00
Котельная № 62 – «103 квартал»				0,929					0,239							1,17
ТЭЦ-1 (ТМ-1)	0,153		0,402	0,304			0,035	0,014						0,006		0,90
ТЭЦ-1 (ТМ-2)	0,041		0,769	0,523		0,403	0,012	0,049	0,01	0,007		0,056		0,091	0,153	2,11
ТЭЦ-2	3,422	7,914	1,77	1,927	3,143	2,694	2,37	2,284	0,993	1,269	1,724	0,722	0,898	0,746	0,803	32,67
Новая котельная в Восточном планировочном районе		0,281	0,213	0,131	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	1,28
Новая котельная пос. Дальний				0,008	0,73	0,278	0,36	0,278	0,278	0,278						2,21
Всего	4,915	10,256	7,073	7,576	7,892	7,01	5,79	5,279	4,609	4,354	4,254	3,327	3,084	3,135	3,146	81,7

Таблица 1.3. Изменение теплотребления по городу в системах централизованного теплоснабжения (тыс. Гкал)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
Существующее потребление (2014 год)	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680	1680,0
Существующее потребление (2014 год) со снижением при реализации энергосберегающих мероприятий	1680	1663,2	1646,6	1630,1	1613,8	1597,7	1581,7	1565,9	1550,2	1550,2	1550,2	1550,2	1550,2	1550,2	1550,2	1550,2	1550,2
Прирост потребления при вводе новой застройки (при вводе объектов за полный год)	0	14,4	38,5	24,3	25,4	24,8	23,8	21,2	18,8	17,0	16,4	13,6	11,6	10,9	11,0	11,0	0,0
Прирост потребления за отчетный год	0	7,2	19,3	12,1	12,7	12,4	11,9	10,6	9,4	8,5	8,2	6,8	5,8	5,4	5,5	5,5	0,0
Прирост потребления накопленным итогом	0	7,2	33,7	65,1	89,9	115,0	139,3	161,8	181,9	199,7	216,4	231,4	244,0	255,2	266,2	277,2	282,7
Снижение потребления при сносе (за полный год)	0	5,6	5	6	5,7	6,2	5,7	5,3	3	3,8	5,1	6,2	6,1	3,9	6,1	5,7	0,0
Снижение потребления при сносе (за отчетный год)	0	2,8	2,5	3	2,8	3,1	2,9	2,7	1,5	1,9	2,5	3,1	3	1,9	3,1	2,9	0,0
Снижение потребления накопленным итогом	0	2,8	8,1	14	19,7	25,8	31,5	36,9	39,9	43,7	48,8	55	61,1	64,9	71	76,8	76,8
Потребление за отчетный год	1680	1667,6	1663,4	1639,2	1623,7	1607,0	1590,7	1573,8	1558,1	1556,8	1555,9	1553,9	1553,0	1553,7	1552,6	1552,8	
Прирост/снижение (+/-) теплотребления, % к предыдущему году	0,00%	-0,74%	-0,25%	-1,45%	-0,95%	-1,03%	-1,01%	-1,06%	-1,00%	-0,09%	-0,06%	-0,13%	-0,06%	0,05%	-0,07%	0,01%	

*- справочно.

Таблица 1.4. Перспективный радиус эффективного теплоснабжения теплоисточников Петропавловск-Камчатского городского округа, км

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения			
	2014 год	2019 год	2024 год	2029 год
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»				
ТЭЦ-1	8,637	8,646	8,648	8,649
ТЭЦ-2	12,711	13,229	13,251	13,264
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»				
Котельная № 50 – «101 квартал»	0,799	0,799		
Котельная № 62 – «103 квартал»	0,616			
Котельная № 52 – «108 квартал»	0,631			
Котельная № 43 – «Чубарова»	0,841			
Котельная № 44 – «Ватутина»	1,107			
Котельная № 37 – «Психдиспансер»	0,110	0,110		
Котельная № 40 – «КМП»	«291			
Котельная № 12 – «Сероглазка»	1,332	1,334	1,335	1,335
Котельная № 34 – «Электрокотельная»	0,180			

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения			
	2014 год	2019 год	2024 год	2029 год
Котельная № 13 – «Октябрьская»	0,139	0,139	0,139	
Котельная № 7 – «Энергопоезд»	0,747			
Котельная № 45 – «Владивостокская»	0,327			
Котельная № 46 – «Школа № 18»	0,361			
Котельная № 32 – «Ленинградская»	0,344			
Котельная № 42 – «Заозерная»	0,477	0,477	0,477	0,477
Котельная № 17 – «Чапаевка»	0,302	0,302	0,302	0,302
Котельная № 16 – «Долиновка»	0,355	0,355	0,355	0,355
Котельная № 14 – «Халактырка»	0,399	0,399	0,399	0,399
Котельная № 25 – «Нагорный»	0,367	0,367	0,367	0,367
Котельная № 26 – «Тундровый»	0,454	0,454	0,454	0,454
Котельная № 18 – «Завойко»	1,351	1,351	1,351	1,351
Котельная № 1 – «11 км»	1,903	2,452	2,458	2,467
Котельная № 2 – «КГТУ»	1,222	1,222		
Котельная № 3 – «Моховая»	2,017			
Котельная № 5 – «Школа 37»	0,166	0,167	0,167	0,167
Котельная № 6 – «Радиоцентр» п. Авача	0,400	0,400	0,412	0,412
Котельная № 15 – «Чавыча»	0,207	0,217	0,217	0,217
Новая котельная Восточного планировочного района	1,321	1,321	1,321	1,321
Новая котельная пос. Дальний	1,456	1,456	1,456	1,456
Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»				
Котельная 8-56	0,204	0,204	0,204	0,204
Котельная 27-18	0,211	0,211	0,211	0,211
Котельная 33-25	0,547	0,547	0,547	0,547
Котельная 48-106	0,301	0,301	0,301	0,301
Котельная 6-1	0,301	0,302	0,303	0,303
Котельная 18-43	0,181	0,181	0,181	0,181
МУП «УМИТ»				
Дизельная котельная	0,221	0,121	0,121	
Электрокотельная № 1	0,138			
Электрокотельная № 2	0,133	0,133	0,133	0,133
ООО «Русский двор»				
Котельная № 1	0,164			
Котельная № 2	0,112			

Таблица 1.5. Котельные филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика», их установленная мощность и договорная тепловая нагрузка

№ п/п	Котельная	Установленная мощность, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная № 50 – «101 квартал»	11,84	10,01
2	Котельная № 62 – «103 квартал»	16,00	10,56
3	Котельная № 52 – «108 квартал»	11,84	9,69
4	Котельная № 43 – «Чубарова»	19,47	12,85
5	Котельная № 44 – «Ватутина»	19,47	14,50
6	Котельная № 37 – «Психдиспансер»	1,30	0,47
7	Котельная № 40 – «КМП»	7,50	3,29
8	Котельная № 12 – «Сероглазка»	19,47	13,06
9	Котельная № 34 – «Электрокотельная»	0,86	0,45
10	Котельная № 13 – «Октябрьская»	0,30	0,07
11	Котельная № 7 – «Энергопоезд»	2,80	1,73
12	Котельная № 45 – «Владивостокская»	8,00	2,77
13	Котельная № 46 – «Школа № 18»	5,00	1,75
14	Котельная № 32 – «Ленинградская»	3,15	1,90
15	Котельная № 42 – «Заозерная»	4,90	1,24
16	Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»	6,90	1,70
17	Котельная № 17 – «Чапаевка»	2,70	1,21
18	Котельная № 16 – «Долиновка»	2,25	1,40
19	Котельная № 14 – «Халактырка»	0,80	0,20

№ п/п	Котельная	Установленная мощность, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
20	Котельная № 25 – «Нагорный»	2,10	0,98
21	Котельная № 26 – «Тундровый»	1,20	0,81
22	Котельная № 18 – «Завойко»	32,45	10,48
23	Котельная № 1 – «11 км» (мазут)	61,75	0,00
24	Котельная № 1 – «11 км» (новая)	38,48	24,63
25	Котельная № 2 – «КГТУ»	5,92	0,41
26	Котельная № 3 – «Моховая»	32,45	15,62
27	Котельная № 5 – «Школа 37»	0,20	0,11
28	Котельная № 6 – «Авача»	2,58	1,61
29	Котельная № 15 – «Чавыча»	1,25	0,48
ИТОГО:		322,93	144,00

Таблица 1.6. Котельные филиала АО «РЭУ» «Камчатский», осуществляющие теплоснабжение коммунально-бытового сектора, их установленная мощность и тепловая нагрузка

№ п/п	Котельная	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная 8-56	п. Сероглазка	0,420	0,214
2	Котельная 27-18	ул. Тундровая	0,936	0,052
3	Котельная 33-25	п. Радыгино	2,805	0,657
4	Котельная 48-106	п. Тундровый	1,108	0,236
5	Котельная 6-1	ул. Лукашевского	4,110	1,794
6	Котельная 18-43	п. Верхняя Англичанка	0,819	0,126
ИТОГО:			10,20	3,08

Таблица 1.7. Котельные, эксплуатируемые МУП «УМиТ», их установленная мощность и тепловая нагрузка

№ п/п	Котельная	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Дизельная котельная	ул. Днепровская	0,80	0,269
2	Электрокотельная № 1	ул. Строительная, 123	0,10	0,087
3	Электрокотельная № 2	ул. Строительная, 133	0,10	0,090
ИТОГО:			1,00	0,45

Таблица 1.8. Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по каждому из магистральных выводов ТЭЦ-1 филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Мощность станции																
Установленная тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
пиковая тепловая мощность (мощность с пиковых бойлеров)	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
Ограничение тепловой мощности станции, Гкал/ч, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение базовой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение пиковой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
пиковая тепловая мощность	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0	144,0
Установленная тепловая мощность бойлеров (производительность), Гкал/ч, в том числе:	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6
основных бойлеров	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
пиковых бойлеров	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
бойлера подпиточной воды	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Баланс тепловой мощности в горячей воде																
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6	382,6
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	199,75	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	182,89	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
теплофикационной мощности турбоагрегатов (от основных бойлеров)	17,80	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8

теплофикационной мощности РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	54,00	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0
Нужды станции в паровой нагрузке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч. Гкал/ч, в том числе:	310,84	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	181,95	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	128,89	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9	128,9
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде, Гкал/ч	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей в существующей зоне теплоснабжения (без учета перераспределения), Гкал/ч, в том числе:	75,74	75,23	74,32	74,49	74,31	72,65	71,62	71,04	71,11	70,78	68,74	67,13	65,26	65,12	63,11	62,08
ТМ-1:	18,64	18,53	18,41	18,82	18,71	18,09	17,67	17,32	17,33	17,11	16,78	16,63	15,95	15,94	14,61	14,44
отопление	14,86	14,79	14,69	15,08	15,02	14,48	14,11	13,79	13,80	13,60	13,32	13,18	12,60	12,60	11,40	11,25
ГВС (среднечасовая)	3,78	3,74	3,72	3,74	3,70	3,61	3,56	3,53	3,53	3,51	3,46	3,45	3,35	3,34	3,22	3,19
ТМ-2:	57,10	56,70	55,91	55,68	55,60	54,56	53,95	53,72	53,77	53,66	51,96	50,50	49,31	49,18	48,50	47,64
отопление	47,56	47,22	46,50	46,36	46,28	45,34	44,82	44,63	44,67	44,57	43,00	41,75	40,71	40,60	39,98	39,21
ГВС (среднечасовая)	9,54	9,48	9,40	9,31	9,32	9,22	9,13	9,10	9,10	9,10	8,95	8,75	8,60	8,59	8,52	8,43
Нагрузка от перераспределения между зонами теплоснабжения, Гкал/ч, в том числе:	0	0	0	12,27	12,54	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
между зонами ТЭЦ, в т.ч.:				12,27	12,54	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
отопление				9,28	9,49	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
ГВС (среднечасовая)				1,16	1,22	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
потери в тепловых сетях				1,83	1,83	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление																
ГВС (среднечасовая)																
потери в тепловых сетях																
Максимально-часовые потери тепловой мощности в тепловых сетях существующей зоны (без учета перераспределения), Гкал/ч	14,47	14,48	14,48	14,57	14,62	14,62	14,65	14,65	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,67	14,68
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде, Гкал/ч	90,2	89,7	88,8	101,3	101,5	101,4	100,4	99,8	99,9	99,5	97,5	95,9	94,0	93,9	91,9	90,9
Коэффициент теплофикации	1,76	1,77	1,79	1,59	1,59	1,59	1,60	1,61	1,61	1,62	1,65	1,67	1,70	1,70	1,73	1,75
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	78,7	79,2	80,1	67,6	67,5	67,6	68,6	69,2	69,1	69,4	71,5	73,1	74,9	75,1	77,1	78,1
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	96,5	97,0	97,9	85,4	85,3	85,4	86,4	87,0	86,9	87,2	89,3	90,9	92,7	92,9	94,9	95,9
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч	207,6	208,1	209,0	196,5	196,4	196,5	197,5	198,0	198,0	198,3	200,3	202,0	203,8	204,0	206,0	207,0
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч	279,4	279,9	280,8	268,3	268,2	268,3	269,3	269,8	269,8	270,1	272,1	273,8	275,6	275,8	277,8	278,8
Баланс в паре промышленных параметров																
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.9. Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ТЭЦ-2 филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Мощность станции																
Установленная тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
пиковая тепловая мощность (мощность с пиковых бойлеров)	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Ограничение тепловой мощности станции, Гкал/ч, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение базовой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ограничение пиковой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч, в том числе:	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
базовая тепловая мощность (мощность ТГ)	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
пиковая тепловая мощность	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Установленная тепловая мощность бойлеров (производительность), Гкал/ч, в том числе:	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5
основных бойлеров	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
пиковых бойлеров	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
бойлера подпиточной воды	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Баланс тепловой мощности в горячей воде																
Установленная тепловая мощность теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5	405,5
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5
Ограничения тепловой мощности теплофикационной установки, Гкал/ч, в том числе:	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
теплофикационной мощности турбоагрегатов (от основных бойлеров)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационной мощности РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Нужды станции в паровой нагрузке	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Располагаемая тепловая мощность теплофикационной установки, в т.ч. Гкал/ч, в том числе:	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9	380,9
теплофикационная мощность турбоагрегатов (от основных бойлеров)	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
теплофикационная мощность РОУ от энергетических котлов (от пиковых бойлеров)	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Расход тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Тепловая мощность станции НЕТТО в горячей воде, Гкал/ч	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей в существующей зоне теплоснабжения (без учета перераспределения), Гкал/ч, в том числе:	169,61	171,96	179,36	180,23	181,86	185,65	188,14	190,44	192,46	193,73	195,21	196,61	197,32	198,21	198,94	199,02
отопление	141,29	143,68	149,59	150,30	151,68	154,97	157,20	159,18	160,99	162,06	163,33	164,63	165,25	166,04	166,68	166,74
ГВС (среднечасовая)	28,32	28,27	29,78	29,93	30,18	30,67	30,94	31,26	31,46	31,67	31,88	31,98	32,07	32,17	32,26	32,28
Нагрузка от перераспределения между зонами теплоснабжения, Гкал/ч, в том числе:	0	1,34	4,06	-6,13	4,89	24,76	24,77	24,56	24,57	24,52	24,63	24,68	24,70	24,45	24,48	24,48
между зонами ТЭЦ, в т.ч.:	0	0	0	-12,27	-12,54	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10	-14,10
отопление	0	0	0	-9,28	-9,49	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88	-10,88
ГВС (среднечасовая)	0	0	0	-1,16	-1,22	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31	-1,31
потери в тепловых сетях	0	0	0	-1,83	-1,83	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91
от переключения котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией, в т.ч.:	0,00	1,34	6,62	8,70	19,99	41,42	41,43	41,22	41,23	41,18	41,29	41,34	41,36	41,11	41,14	41,17
отопление	0,00	0,99	4,97	6,59	14,58	31,16	31,17	31,00	31,00	31,00	31,10	31,15	31,17	30,96	30,99	31,02
ГВС (среднечасовая)	0,00	0,07	0,92	1,11	2,66	4,78	4,78	4,76	4,76	4,71	4,71	4,71	4,71	4,70	4,70	4,71
потери в тепловых сетях	0,00	0,28	0,73	1,00	2,75	5,48	5,48	5,46	5,47	5,47	5,48	5,48	5,48	5,45	5,45	5,45
Максимально-часовые потери тепловой мощности в тепловых сетях существующей зоны (без учета перераспределения), Гкал/ч	33,79	34,03	34,47	34,58	34,69	34,93	35,11	35,28	35,44	35,51	35,61	35,72	35,76	35,82	35,86	35,91
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах станции в горячей воде, Гкал/ч	203,4	207,3	220,5	211,2	224,0	247,9	250,6	252,8	255,0	256,3	258,0	259,6	260,3	261,0	261,8	262,0
Коэффициент теплофикации	1,03	1,01	0,97	1,01	0,95	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв/дефицит располагаемой тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	6,6	2,7	-10,5	-1,2	-14,0	-37,9	-40,6	-42,8	-45,0	-46,3	-48,0	-49,6	-50,3	-51,0	-51,8	-52,0
Резерв/дефицит установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов в горячей воде, Гкал/ч	6,6	2,7	-10,5	-1,2	-14,0	-37,9	-40,6	-42,8	-45,0	-46,3	-48,0	-49,6	-50,3	-51,0	-51,8	-52,0

Вид тепловой нагрузки	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв/дефицит станции по располагаемой тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч	167,5	163,6	150,4	159,7	146,9	123,0	120,3	118,1	115,9	114,6	112,9	111,3	110,6	109,9	109,1	108,9
Резерв/дефицит станции по установленной тепловой мощности в горячей воде, Гкал/ч	192,1	188,2	175,0	184,3	171,5	147,6	144,9	142,7	140,5	139,2	137,5	135,9	135,2	134,5	133,7	133,5
Баланс в паре промышленных параметров																
Установленная тепловая мощность станции в паре промышленных параметров	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Располагаемая тепловая мощность станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Собственные нужды станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Тепловая мощность станции НЕТТО в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая нагрузка станции в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит в паре промышленных параметров, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.10. Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 50 – «101 квартал»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21											
ГВС, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62											
Котельная № 62 – «103 квартал»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,20	14,20	14,20	14,20												
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,09	5,09	5,09	5,09												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13												
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95												
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,98	7,98	7,98	7,98												
Котельная № 52 – «108 квартал»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,25	11,25	11,25	11,25												
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,64	5,64	5,64	5,64												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84												
ГВС, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80												
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,51	3,51	3,51	3,51												
Котельная № 43 – «Чубарова»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,47	19,47	19,47													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,30	16,30	16,30													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,33	15,33	15,33													

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,78	9,78	9,95													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,78	8,78	8,93													
ГВС, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,92	0,92	0,93													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,62	4,62	4,45													
Котельная № 44 – «Ватутина»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,32	11,32	11,40	11,40	11,40											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,15	10,15	10,23	10,23	10,23											
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,93	2,93	2,85	2,85	2,85											
Котельная № 37 – «Психдиспансер»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23										
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29										
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85										
Котельная № 40 – «КМП»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	7,12												
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,10	2,10	2,10	2,20												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,90												
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30												
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,21												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,83	4,83	4,83	4,71												
Котельная № 12 – «Сероглазка»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22	16,22
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,54	10,67	10,73	10,76	10,56	10,38	10,38	10,43	10,43	10,43	10,43	10,44	10,44	10,38	10,38	10,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,51	9,60	9,65	9,68	9,49	9,34	9,34	9,37	9,37	9,38	9,38	9,39	9,39	9,33	9,33	9,33
ГВС, Гкал/ч	1,03	1,07	1,08	1,08	1,07	1,05	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,05	1,05	1,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,19	2,20	2,20	2,21	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,49	3,35	3,28	3,26	3,46	3,66	3,66	3,61	3,61	3,60	3,60	3,59	3,59	3,66	3,66	3,66
Котельная № 34 – «Электрокотельная»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01														

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,85	0,85														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,49	0,49														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44														
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,36	0,36														
Котельная № 13 – «Октябрьская»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28													
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04													
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,23	0,23	0,23													
Котельная № 7 – «Энергопоезд»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,66	2,66														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,92	1,95														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,77	1,80														
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,27														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,48	0,45														
Котельная № 45 – «Владивостокская»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10												
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,41	1,24	1,32												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,23	1,10	1,18												
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,14	0,14												
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,35	0,34	0,34												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,47	5,34	5,52	5,43												
Котельная № 46 – «Школа № 18»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,75	4,75	4,75													
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,45	1,46	1,38													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,33	1,35	1,27													
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,25	0,24													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,06	3,05	3,13													
Котельная № 32 – «Ленинградская»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15															

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,99															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,06															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99															
ГВС, Гкал/ч	0,07															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,66															
Котельная № 42 – «Заозерная»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,90	6,90														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,65	6,65														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,30	6,30														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,99	1,99														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,81	1,81														
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,33	0,33														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,99	3,99														
Котельная № 17 – «Чапаевка»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Котельная № 16 – «Долиновка»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,71	0,71	0,71
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,16	1,16	1,16

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 14 – «Халактырка»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,61	0,61	0,61
Котельная № 25 – «Нагорный»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная № 26 – «Тундровый»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Котельная № 18 – «Завойко»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	6,81	6,81	6,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,00	6,00	6,00
ГВС, Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,81	0,81	0,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,59	15,59	15,59
Котельная № 1 – «11 км» (природный газ)																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,48	38,48	38,48	48,48	58,48	65,48	65,48	75,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,48	38,48	38,48	48,48	58,48	65,48	65,48	75,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	1,212	1,462	1,637	1,637	1,887	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,52	37,52	37,52	47,268	57,018	63,843	63,843	73,593	83,343	83,343	83,343	83,343	83,343	83,343	83,343	83,343
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,65	16,9	17,09	39,54	47,39	50,92	54,14	55,82	57,26	58,83	60,66	62,38	63,96	65,02	66,38	67,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,34	14,56	14,73	34,25	40,83	43,61	46,15	47,41	48,44	49,64	50,98	52,44	53,79	54,66	55,79	56,89

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ГВС, Гкал/ч	2,31	2,34	2,36	5,26	6,56	7,3	7,98	8,42	8,82	9,19	9,68	9,94	10,18	10,33	10,57	10,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,3	2,32	2,34	5,25	7,51	8,37	8,62	8,74	8,83	8,94	9,07	9,18	9,3	9,37	9,47	9,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	18,57	18,3	18,09	2,478	2,118	4,553	1,083	9,033	17,253	15,573	13,613	11,783	10,083	8,953	7,493	6,043
Котельная № 2 – «КГТУ»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,26	0,26	0,26	0,26	1,07											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,96											
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,68											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,91	3,91	3,91	3,91	3,05											
Котельная № 3 – «Моховая»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	32,45													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	32,45													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,83	30,83	30,83													
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,26	10,26	10,18													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,94	8,94	8,86													
ГВС, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	18,74	18,74	18,83													
Котельная № 5 – «Школа 37»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,20	0,20	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,20	0,20	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,19	0,19	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,14	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,10	0,10	0,13	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,08	0,14	0,12	0,12	0,12	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,06	0,06
Котельная № 6 – «Радиоцентр» п. Авача																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	3,44	3,44	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	3,44	3,44	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	3,31	3,31	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,67	2,09	2,50	2,91	3,32	3,32	3,32	3,32	3,33	3,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,41	1,75	2,10	2,45	2,79	2,79	2,79	2,79	2,80	2,80
ГВС, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,27	0,33	0,40	0,46	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,66	0,22	0,63	0,19	0,61	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60
Котельная № 15 – «Чавыча»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,25	1,25	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,25	1,25	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,19	1,19	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,27	0,27	0,27	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,85	1,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная 8-56 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная 27-18 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
ГВС, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,093	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Котельная 33-25 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Котельная 48-106 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,75	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная 6-1 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
ГВС, Гкал/ч	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,93	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Котельная 18-43 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Дизельная котельная МУП «УМИТ»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,06	0,06	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,05	0,05	
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,71	0,71	
Электрокотельная № 1 МУП «УМИТ»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,10	0,10														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,06	0,06														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05														
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01														
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04														
Электрокотельная № 2 МУП «УМИТ»																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
«Русский Двор» Котельная № 1																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60										

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51										
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,88	1,17	1,70	1,70	1,70	1,70										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,82	1,24	1,24	1,24	1,24										
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,36	0,46	0,46	0,46	0,46										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,57	2,26	1,70	1,70	1,70	1,70										
«Русский Двор» Котельная № 2																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98										
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51										
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23										
Новая котельная Восточного планировочного района																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч			1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч			1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:			0,28	0,49	0,63	0,69	0,75	0,81	0,87	0,94	1,00	1,06	1,12	1,19	1,25	1,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч			0,26	0,46	0,58	0,63	0,68	0,74	0,79	0,84	0,89	0,94	1,00	1,05	1,10	1,15
ГВС, Гкал/ч			0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч			0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)			1,12	0,90	0,76	0,69	0,62	0,56	0,49	0,42	0,36	0,29	0,22	0,16	0,09	0,02
Новая котельная пос. Дальний																
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч			5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч			0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч			4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:			1,99	1,99	2,00	2,73	3,01	3,33	3,60	3,88	4,16	4,16	4,16	4,09	4,09	4,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч			1,81	1,81	1,82	2,47	2,69	2,94	3,16	3,38	3,60	3,60	3,60	3,55	3,55	3,55
ГВС, Гкал/ч			0,18	0,18	0,18	0,26	0,32	0,39	0,45	0,51	0,56	0,56	0,56	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч			0,33	0,33	0,33	0,38	0,40	0,42	0,44	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)			2,43	2,43	2,42	1,64	1,34	1,00	0,71	0,41	0,11	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18

Таблица 1.11. Перспективные балансы теплоносителя базовых источников тепловой энергии Петропавловск-Камчатского городского округа

Показатель	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
		Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии																
Зона действия ТЭЦ-1																		
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.000	80.823	137.706	8.889	4.272	16.067	0.180	0.420	1.146	0.812	0.191	0.118	1.468	0.000	1.113	1.393	0.000
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0.000	1697.286	2891.829	186.665	89.708	337.413	3.774	8.814	24.067	17.048	4.011	2.474	30.836	0.000	23.381	29.259	0.000

Показатель	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	112241	108748	106563	101415	96162	91179	85831	80488	75163	74489	73800	73110	72451	71758	71091	70430	69737
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	5684	5846	6121	6139	6147	6180	6180	6181	6183	6185	6185	6185	6188	6188	6190	6193	6193
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	69283	70287	72486	71980	71377	71022	70333	69649	68980	68304	67615	66925	66263	65570	64901	64237	63544
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	37 274	32 615	27 955	23 296	18 637	13 978	9 318	4 659	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия ТЭЦ-2																		
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.000	112.229	87.524	832.741	1616.450	582.572	700.939	22.625	36.415	2.459	3.831	25.434	8.390	4.829	4.304	81.128	0.000
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0.000	2356.812	1838.004	17487.563	33945.448	12234.020	14719.710	475.119	764.722	51.647	80.448	534.115	176.184	101.405	90.386	1703.693	0.000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	182 824	183 260	183 127	200 134	235 167	246 420	260 396	258 770	257 462	255 718	254 006	252 790	251 182	249 493	247 791	247 857	246 056
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	0	224	400	2 065	5 298	6 463	7 865	7 910	7 983	7 988	7 996	8 046	8 063	8 073	8 081	8 244	8 244
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	180 063	180 619	180 657	196 343	228 488	238 922	251 841	250 515	249 479	247 730	246 010	244 744	243 119	241 420	239 710	239 613	237 812
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	2 761	2 416	2 071	1 726	1 381	1 035	690	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по зонам действия ТЭЦ																		
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.000	193.052	225.230	841.630	1620.722	598.640	701.118	23.044	37.561	3.271	4.022	25.552	9.858	4.829	5.417	82.522	0.000
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0.000	4054.098	4729.833	17674.228	34035.156	12571.433	14723.483	483.933	788.789	68.694	84.459	536.589	207.020	101.405	113.767	1732.952	0.000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	295065	292008	289690	301550	331329	337599	346226	339259	332625	330207	327806	325900	323634	321251	318882	318287	315793
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	5684	6070.1	6520.6	8203.8	11445.3	12642.5	14044.8	14090.9	14166.0	14172.5	14180.6	14231.7	14251.4	14261.1	14271.9	14436.9	14436.9
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	249346	250907	253143	268324	299865	309943	322173	320164	318459	316035	313626	311669	309382	306990	304610	303850	301356
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	40035	35031	30026	25022	20018	15013	10008	5004	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – справочно.

Таблица 1.12. Перспективная среднечасовая подпитка котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» Петропавловск-Камчатского городского округа

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 1 – «11 км»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	36.7	0.0	2878.3	328.8	133.0	13.4	0.0	0.0	0.4	0.1	102.0	1.7	0.3	0.3	0.1
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	771.5	0.0	60445.0	6904.9	2792.6	281.4	0.0	0.0	9.2	2.7	2143.0	36.1	7.1	5.9	2.8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	108 855	106 835	348 795	409 734	346 693	267 737	187 002	106 277	105 354	104 399	116 516	115 682	114 658	113 635	112 602
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	1 525	1 525	7 281	7 939	8 205	8 232	8 232	8 232	8 232	8 233	8 437	8 440	8 441	8 441	8 442
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	12 713	12 586	59 986	85 261	99 283	100 036	99 035	98 045	97 121	96 166	108 079	107 242	106 217	105 194	104 160
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	94 617	92 724	281 528	316 534	239 205	159 470	79 735	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 – «КГТУ»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.0	0.0	0.0	14.9											
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0.0	0.0	0.0	313.9											
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	6 852	6 755	6 130	5 819											
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	774	774	774	804											
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	2 395	2 371	2 348	2 609											
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0											
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	3 683	3 609	3 007	2 406											
Котельная № 3 – «Моховая»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.0	0.0													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0.0	0.0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	154 270	151 318													
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	4 557	4 557													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	4 263	4 220													
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0													
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	145 450	142 541													
Котельная № 6 – «Радиоцентр»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	606	602	597	593	589	671	666	661	657	652	647	642	638	637	632

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	170	170	170	170	170	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	436	432	428	423	419	492	487	482	477	472	467	463	458	457	452
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 – «Энергопоезд»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0.188														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	3.958														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	22 731														
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	219														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	676														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	21 836														
Котельная № 12 – «Сероглазка»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0.111	0.381	0.120	0.000	0.000	0.000	0.483	0.000	0.152	0.000	0.298	0.000	0.000	0.000	0.000
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	2.322	8.007	2.528	0.000	0.000	0.000	10.133	0.000	3.188	0.000	6.249	0.000	0.000	0.000	0.000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	131 334	128 782	108 145	87 507	66 869	46 231	25 600	4 963	4 933	4 900	4 873	4 841	4 810	4 778	4 748
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	1 700	1 701	1 701	1 701	1 701	1 701	1 702	1 702	1 703	1 703	1 703	1 703	1 703	1 703	1 703
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	3 486	3 456	3 423	3 389	3 355	3 321	3 294	3 261	3 230	3 198	3 169	3 138	3 106	3 075	3 044
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	126 148	123 625	103 021	82 417	61 812	41 208	20 604	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13 – «Октябрьская»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	551	540	451	362	273	184	95	6	6	6	6	6	6	6	6
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579	1.579
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	544	533	444	356	267	178	89	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 14 – «Халактырка»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	931	914	791	667	544	421	297	174	173	172	170	169	168	167	166
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	125	124	123	121	120	119	118	117	115	114	113	112	111	110	109
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	748	733	611	489	367	244	122	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 15 – «Чавыча»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0.270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	5.670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	861	847	745	639	532	425	318	212	210	208	207	205	204	202	201
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	164	162	166	164	163	161	159	158	156	155	153	152	150	149	147
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	644	631	526	421	315	210	105	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 16 – «Долиновка»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	4 720	4 634	3 965	3 296	2 627	1 958	1 289	620	616	611	607	602	598	593	589
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	502	497	492	487	482	478	473	468	463	459	454	450	445	441	436
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	4 066	3 984	3 320	2 656	1 992	1 328	664	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 17 – «Чапаевка»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	2 307	2 265	1 938	1 612	1 286	959	633	307	304	302	300	298	296	293	291
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	243	240	238	236	233	231	229	226	224	222	220	217	215	213	211
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	1 984	1 944	1 620	1 296	972	648	324	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 18 – «Завойко»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	191 082	187 362	157 332	127 302	97 273	67 244	37 215	7 187	7 142	7 097	7 053	7 009	6 965	6 922	6 879
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652	2 652
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	4 866	4 818	4 770	4 722	4 675	4 628	4 582	4 536	4 490	4 446	4 401	4 357	4 314	4 270	4 228
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	183 564	179 893	149 911	119 928	89 946	59 964	29 982	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 25 – «Нагорный»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	5 158	5 064	4 327	3 591	2 854	2 118	1 382	645	641	636	631	626	622	617	613
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	516	511	506	501	496	491	486	481	476	472	467	462	458	453	448
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	4 478	4 388	3 657	2 926	2 194	1 463	731	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 26 – «Тундровый»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	1 561	1 537	1 372	1 207	1 042	876	711	546	542	538	534	530	526	522	518
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	446	441	437	433	428	424	420	415	411	407	403	399	395	391	387
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	985	965	804	643	483	322	161	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 34 – «Электрокотельная»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0														
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	287														
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	10														
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	30														
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0														
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	247														
Котельная № 37 – «Психдиспансер»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0	0	0										
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0										
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	202	200	199	197	196										
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	51	51	51	51	51										
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	151	149	148	146	145										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0										
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0										
Котельная № 40 – «КМП»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0.342												
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	7.178												
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	51 026	50 015	41 810												
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	159	159	159												
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	618	612	614												
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0												
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	50 250	49 245	41 037												
Котельная № 42 – «Заозерная»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переклЮчения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	5 975	5 872	5 094	4 316	3 538	2 760	1 983	1 205	1 196	1 188	1 179	1 171	1 162	1 154	1 146
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	941	931	922	913	904	895	886	877	868	859	851	842	834	826	817
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	4 706	4 612	3 843	3 075	2 306	1 537	769	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 – «Чубарова»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0.760													
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	15.963													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	249 454	244 543													
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	1 260	1 262													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	3 770	3 746													
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0													
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	244 424	239 535													
Котельная № 44 – «Ватутина»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0.065	0	0											
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	1.372	0	0											
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	221 328	217 023	182 379	147 736											
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	2 295	2 296	2 296	2 296											
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	7 373	7 301	7 228	7 155											
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0											
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	211 660	207 427	172 856	138 284											
Котельная № 45 – «Владивостокская»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	2.3021	0	0.0847												
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	48.3450	0	1.7780												
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	37 547	36 814	30 921												
На хоз.нужды тепловых сетей	т/год	316	316	316												
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	1 208	1 196	1 186												
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0												
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	36 022	35 302	29 418												
Котельная № 46 – «Школа № 18»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0.907	0													

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	19.053	0													
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	16 090	15 777													
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	198	198													
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	495	490													
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0													
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	15 397	15 089													
Котельная № 50 – «101 квартал»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0	11.37											
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	238.68											
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	167 930	164 640	138 083	111 794											
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	1 243	1 243	1 243	1 266											
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	4 357	4 313	4 270	4 473											
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0											
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	162 330	159 084	132 570	106 056											
Котельная № 52 – «108 квартал»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0												
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0												
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	2 274	2 257	2 168												
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	1 079	1 079	1 079												
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	689	682	675												
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0												
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	506	496	414												
Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0.145	0.709	0	0	1.158	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	3.040	14.894	0	0	24.326	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	2 616	2 591	2 501	2 422	2 329	2 236	2 166	2 074	2 058	2 043	2 028	2 014	1 999	1 985	1 970
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	547	547	547	549	549	549	551	551	551	551	551	551	551	551	551
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	1 596	1 580	1 567	1 564	1 548	1 533	1 538	1 523	1 507	1 492	1 477	1 463	1 448	1 434	1 419
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	473	464	386	309	232	155	77	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 62 – «103 квартал»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0												
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0												
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	59 968	58 836	49 875												
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	1 330	1 330	1 330												
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	4 024	3 984	3 944												
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0												
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	54 614	53 522	44 601												
Котельной № 5 – «Школа 37»																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	246.6	241.9	205.7	169.5	133.2	97.0	60.8	24.5	24.3	24.1	23.8	23.6	23.3	23.1	22.9
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	26.3	26.1	25.8	25.5	25.3	25.0	24.8	24.5	24.3	24.1	23.8	23.6	23.3	23.1	22.9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	220.3	215.9	179.9	143.9	107.9	72.0	36.0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого																
Рост объема тепловых сетей (в т.ч. за счет переключения котельных)	м3	40.25	1.21	2879.29	355.83	132.98	18.35	1.64	0.00	0.59	0.13	102.35	1.72	0.34	0.47	0.13
Рост нормативных утечек теплоносителя за счет увеличения объема сетей	т/год	845.22	25.34	60465.17	7472.39	2792.61	385.33	34.46	0.00	12.41	2.74	2149.25	36.05	7.07	9.82	2.78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/год	1446763	1396264	1087824	908963	526776	393918	259420	124902	123856	122777	134775	133819	132673	131535	130383
На хозяйственные нужды тепловых сетей	т/год	21052	20826	20568	18395	14296	14281	14285	14285	14286	14286	14491	14494	14495	14496	14496
нормативные утечки теплоносителя (ПСВ)	т/год	56115	54876	93500	112628	112281	112837	111735	110618	109570	108491	120284	119324	118178	117039	115887
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/год	1369596	1320562	973755	777939	400199	266800	133400	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Таблица 1.13. Характеристики ВПУ котельных г. Петропавловска-Камчатского

Наименование котельной	Схема обработки воды (фильтры/количество/диаметр)	Тип котельной	Производительность, м³/ч
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»			
Котельная № 1 «11 км»	На-катионитовые фильтры I ступени (2/1500), II ступени (2/1500)	паровая	14,6
Котельная № 2 «КГТУ»	На-катионитовые фильтры I ступени (1/800), II ступени (1/800)	паровая	7

Наименование котельной	Схема обработки воды (фильтры/количество/диаметр)	Тип котельной	Производительность, м ³ /ч
Котельная № 3 «Моховая»	Na-катионитовые фильтры I ступени (2/1500), II ступени (1/1500)	паровая	25
Котельная «Завойко»	Na-катионитовые фильтры I ступени (2/1500), II ступени (2/1500)	паровая	25
Котельная № 43 «Чубарова»	Na-катионитовые фильтры I ступени(1/1000), II ступени (1/1000, 1/1500)	паровая	50
Котельная № 50 «101 Квартал»	Na-катионитовые фильтры I ступени (2/800)	паровая	14
Котельная № 65 «Сероглазка»	Na-катионитовые фильтры I ступени (2/1500, 1/1000)	паровая	59
Котельная № 44 «Ватутина»	Na-катионитовые фильтры I ступени (2/1500), II ступени (2/1500)	паровая	25
Котельная № 52 «108 Квартал»	Na-катионитовые фильтры I ступени (2/800), II ступени (2/800)	паровая	7
Котельная № 45 «Владивостокская»	Na – катионирование (ХВ-040-1 2/1000)	водогрейная	20
Котельная № 7 «Энергопоезд»	Na – катионирование (ХВ-040-1 2/1000)	водогрейная	22

Таблица 1.14. Перспективная среднечасовая подпитка котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» Петропавловск-Камчатского городского округа

Показатель	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
		Источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии																
Зона действия ТЭЦ-1																		
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	13.36	12.82	12.29	11.74	11.18	10.63	10.08	9.52	8.97	8.97	8.97	8.97	8.97	8.97	8.97	8.97	8.97
Хозяйственные нужды	т/ч	0.68	0.69	0.71	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	4.44	3.88	3.33	2.77	2.22	1.66	1.11	0.55	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	2.15	1.88	1.61	1.34	1.08	0.81	0.54	0.27	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	2.29	2.00	1.72	1.43	1.14	0.86	0.57	0.29	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	92.64	93.18	93.71	94.26	94.82	95.37	95.92	96.48	97.03	97.03	97.03	97.03	97.03	97.03	97.03	97.03	97.03
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	71.34	72.22	74.50	74.68	74.76	75.08	75.09	75.10	75.12	75.13	75.14	75.14	75.17	75.17	75.19	75.22	75.22
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	34.66	33.78	31.50	31.32	31.24	30.92	30.91	30.90	30.88	30.87	30.86	30.86	30.83	30.83	30.81	30.78	30.78
Зона действия ТЭЦ-2																		
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	21.76	21.75	21.73	21.88	22.19	22.19	22.32	22.28	22.25	22.25	22.25	22.26	22.26	22.26	22.26	22.28	22.28
Хозяйственные нужды	т/ч	0.00	0.03	0.05	0.24	0.59	0.63	0.80	0.81	0.81	0.81	0.82	0.82	0.82	0.82	0.83	0.84	0.84
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	0.33	0.29	0.25	0.21	0.16	0.12	0.08	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	0.12	0.11	0.09	0.08	0.06	0.04	0.03	0.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.21	0.18	0.16	0.13	0.10	0.08	0.05	0.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	63.24	63.25	63.27	63.12	62.81	62.81	62.68	62.72	62.75	62.75	62.75	62.74	62.74	62.74	62.74	62.72	62.72
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	273.29	275.53	277.29	293.51	322.47	326.44	340.46	340.91	341.64	341.69	341.77	342.27	342.44	342.54	342.62	344.25	344.25
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-188.29	-190.53	-192.29	-208.51	-237.47	-241.44	-255.46	-255.91	-256.64	-256.69	-256.77	-257.27	-257.44	-257.54	-257.62	-259.25	-259.25
Итого по зонам действия ТЭЦ																		
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	35.13	34.57	34.02	33.62	33.37	32.83	32.40	31.81	31.22	31.22	31.22	31.23	31.23	31.23	31.23	31.25	31.25
Хозяйственные нужды	т/ч	0.68	0.71	0.76	0.96	1.30	1.35	1.52	1.53	1.54	1.54	1.54	1.54	1.55	1.55	1.55	1.57	1.57

Показатель	Единицы измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	29.68	29.68	29.68	29.68	29.68	29.68	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	4.77	4.17	3.57	2.98	2.38	1.79	1.19	0.60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	2.27	1.99	1.70	1.42	1.14	0.85	0.57	0.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	2.50	2.18	1.87	1.56	1.25	0.94	0.62	0.31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	155.87	156.43	156.98	157.38	157.63	158.17	158.60	159.19	159.78	159.78	159.78	159.77	159.77	159.77	159.77	159.75	159.75
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	344.63	347.75	351.78	368.19	397.23	401.52	415.55	416.01	416.76	416.82	416.90	417.41	417.61	417.71	417.82	419.47	419.47
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-153.63	-156.75	-160.78	-177.19	-206.23	-210.52	-224.55	-225.01	-225.76	-225.82	-225.90	-226.41	-226.61	-226.71	-226.82	-228.47	-228.47

Таблица 1.15. Перспективная среднечасовая подпитка котельных филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика» Петропавловск-Камчатского городского округа

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии																
Котельная № 1 – «11 км»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	12.96	12.72	41.52	48.78	41.27	31.87	22.26	12.65	12.54	12.43	13.87	13.77	13.65	13.53	13.40
Хозяйственные нужды	т/ч	0.18	0.18	0.87	0.95	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	1.51	1.50	7.14	10.15	11.82	11.91	11.79	11.67	11.56	11.45	12.87	12.77	12.64	12.52	12.40
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	11.26	11.04	33.52	37.68	28.48	18.98	9.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	11.26	11.04	33.52	37.68	28.48	18.98	9.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	1.64	1.88	-26.92	-34.18	-26.67	-17.27	-7.66	1.95	2.06	2.17	0.73	0.83	0.95	1.07	1.20
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	72.81	79.39	82.05	82.32	82.32	82.32	82.32	82.33	84.37	84.40	84.41	84.41	84.42	84.42
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-0.65	-58.21	-64.79	-67.45	-67.72	-67.72	-67.72	-67.72	-67.73	-69.77	-69.80	-69.81	-69.81	-69.82	-69.82
Котельная № 2 – «КГТУ»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7										
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	0.82	0.80	0.73	0.69	0.00										
Хозяйственные нужды	т/ч	0.09	0.09	0.09	0.10	0.00										
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.29	0.28	0.28	0.31	0.00										
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	0.44	0.43	0.36	0.29	0.00										
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	0.44	0.43	0.36	0.29	0.00										
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00										
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	6.18	6.20	6.27	6.31	7.00										
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.54	15.54	15.54										

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-8.25	-8.25	-8.54	-8.54	-8.54										
Котельная № 3 – «Моховая»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	25	25	25												
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	18.37	18.01	0.00												
Хозяйственные нужды	т/ч	0.54	0.54	0.00												
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.51	0.50	0.00												
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	17.32	16.97	0.00												
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	17.32	16.97	0.00												
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00												
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	6.63	6.99	25.00												
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.25												
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9.75	9.75	9.75												
Котельная № 7 – «Энергопоезд»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	22	22													
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	2.71	0.00													
Хозяйственные нужды	т/ч	0.03	0.00													
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.08	0.00													
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	2.60	0.00													
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	2.60	0.00													
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	19.29	22.00													
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25													
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	6.75	6.75													
Котельная № 12 – «Сероглазка»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	15.64	15.33	12.87	10.42	7.96	5.50	3.05	0.59	0.59	0.58	0.58	0.58	0.57	0.57	0.57
Хозяйственные нужды	т/ч	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.41	0.41	0.41	0.40	0.40	0.40	0.39	0.39	0.38	0.38	0.38	0.37	0.37	0.37	0.36
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	15.02	14.72	12.26	9.81	7.36	4.91	2.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	15.02	14.72	12.26	9.81	7.36	4.91	2.45	0.00	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	43.36	43.67	46.13	48.58	51.04	53.50	55.95	58.41	58.41	58.42	58.42	58.42	58.43	58.43	58.43
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.26	15.26	15.26	15.26	15.27	15.27	15.27	15.27	15.27	15.27
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	43.75	43.75	43.75	43.75	43.75	43.74	43.74	43.74	43.74	43.73	43.73	43.73	43.73	43.73	43.73
Котельная № 18 – «Завойко»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0										
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	22.75	22.31	18.73	15.16	11.58	8.01	4.43	0.86	0.85	0.84	0.84	0.83	0.83	0.82	0.82
Хозяйственные нужды	т/ч	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.58	0.57	0.57	0.56	0.56	0.55	0.55	0.54	0.53	0.53	0.52	0.52	0.51	0.51	0.50
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	21.85	21.42	17.85	14.28	10.71	7.14	3.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	21.85	21.42	17.85	14.28	10.71	7.14	3.57	0.00	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	-22.75	-22.31	-18.73	-15.16	-11.58	-8.01	-4.43	-0.86	-0.85	-0.84	-0.84	-0.83	-0.83	-0.82	-0.82
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25	15.25
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25	-15.25
Котельная № 43 – «Чубарова»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	50	50													
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	29.70	29.11													
Хозяйственные нужды	т/ч	0.15	0.15													
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.45	0.45													
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	29.10	28.52													
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	29.10	28.52													
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00													
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	20.30	20.89													
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25													
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	34.75	34.75													
Котельная № 44 – «Ватутина»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100											
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	26.35	25.84	21.71	17.59											
Хозяйственные нужды	т/ч	0.27	0.27	0.27	0.27											
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.88	0.87	0.86	0.85											

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Полезный отпуск теплоносителя. в т.ч.	т/ч	25.20	24.69	20.58	16.46											
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	25.20	24.69	20.58	16.46											
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00	0.00											
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	73.65	74.16	78.29	82.41											
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.25	15.25											
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	84.75	84.75	84.75	84.75											
Котельная № 45 – «Владивостокская»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	20	20	20												
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ). в т.ч.	т/ч	4.47	4.38	3.68												
Хозяйственные нужды	т/ч	0.04	0.04	0.04												
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.14	0.14	0.14												
Полезный отпуск теплоносителя. в т.ч.	т/ч	4.29	4.20	3.50												
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	4.29	4.20	3.50												
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00												
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	15.53	15.62	16.32												
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.25												
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	4.75	4.75	4.75												
Котельная № 50 – «101 квартал»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25											
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ). в т.ч.	т/ч	19.99	19.60	16.44	13.31											
Хозяйственные нужды	т/ч	0.15	0.15	0.15	0.15											
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.52	0.51	0.51	0.53											
Полезный отпуск теплоносителя. в т.ч.	т/ч	19.33	18.94	15.78	12.63											
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	19.33	18.94	15.78	12.63											
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00	0.00											
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	5.01	5.40	8.56	11.69											
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.47	15.47											
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9.75	9.75	9.53	9.53											
Котельная № 52 – «108 квартал»																
Номинальная производительность ВПУ	т/ч	25	25	25												

Показатель	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Подпитка ТС (фактическая производительность ВПУ), в т.ч.	т/ч	0.27	0.27	0.26												
Хозяйственные нужды	т/ч	0.13	0.13	0.13												
Потери теплоносителя в тепловых сетях	т/ч	0.08	0.08	0.08												
Полезный отпуск теплоносителя, в т.ч.	т/ч	0.06	0.06	0.05												
Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей	т/ч	0.06	0.06	0.05												
Полезный отпуск теплоносителя с коллекторов	т/ч	0.00	0.00	0.00												
Резерв(+)/дефицит(-) производительности ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	24.73	24.73	24.74												
Аварийная подпитка предусмотренная СНиП-41-02-2003	т/ч	15.25	15.25	15.25												
Резерв(+)/Дефицит(-) производительности ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9.75	9.75	9.75												

Таблица 1.16. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Шифр проект	Состав проекта	Начало	Завершение	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
Группа 1 «Строительство новых теплоисточников»		224,23		0,00	53,30	0,00	170,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-01.42.1 (1)	Строительство новой угольной котельной в районе пос. Дальний	2018	2018	0,00	0,00	0,00	170,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-01.43.2 (2)	Строительство новой котельной восточного планировочного района	2016	2016	0,00	53,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2 «Установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки»		1917,47		0,00	672,25	721,26	0,00	0,00	0,00	251,94	265,46	0,00	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-02.25.1 (3)	Увеличение УТМ котельной № 1 – «11 км» за счет установки дополнительных водогрейных котлов	2017	2017	0,00	648,51	690,82	0,00	0,00	0,00	251,94	259,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-02.29.2 (4)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования и АУТ ТП с увеличением УТМ котельной № 6 – «Радиоцентр» за счет установки дополнительных котлов ТВГУ-2	2017	2024	0,00	0,00	26,39	0,00	0,00	0,00	0,00	6,18	0,00	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-02.30.3 (5)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования и АУТ ТП с увеличением УТМ котельной № 15 – «Чавыча»	2016	2016	0,00	23,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-02.28.4 (6)	Техническое перевооружение с заменой основного оборудования и АУТ ТП с увеличением УТМ котельной № 5 – «Школа № 37»	2016	2016	0,00	0,00	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3 «Продление индивидуального паркового ресурса»		25,19		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,48	0,00	10,05	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	0,00	0,00
ТС-03.01.1 (7)	Продление индивидуального паркового ресурса турбоагрегата Т-50-90	2028	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	0,00	0,00
ТС-03.02.2 (8)	Продление индивидуального паркового ресурса турбоагрегата ПТ-80-100-130/13	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-03.02.3 (9)	Продление индивидуального паркового ресурса турбоагрегата Т-100/120-130	2023	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4 «Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов»		6,60		0,00	0,63	0,00	0,00	1,49	0,00	0,79	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,97	0,99
ТС-04.01.1 (10)	Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегата ПТ-25-90/10М	2030	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
ТС-04.01.2 (11)	Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегата Р-44-90/1,2	2022	2022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Шифр проект	Состав проекта	Начало	Завершение	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
ТС-04.01.3 (12)	Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегата К-50-90-4	2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-04.01.4 (13)	Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегата Т-50-90	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-04.02.5 (14)	Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегата ПТ-80-100-130/13	2016	2027	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00
ТС-04.02.6 (15)	Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегата Т-100/120-130	2019	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00
Группа 5 «Мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии»		102,53		0,00	0,00	9,27	15,42	77,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-06.01.1 (16)	Реконструкция котельной № 44 – «Ватутина» с переводом в режим работы ЦТП для переключения нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	77,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-06.02.2 (17)	Реконструкция котельной № 45 – «Владивостокская» с переводом в режим работы ЦТП для переключения нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	2018	2018	0,00	0,00	0,00	15,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-06.02.3 (18)	Реконструкция котельной № 46 Школа № 18 с переводом в режим работы ЦТП для переключения нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	2017	2017	0,00	0,00	9,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6 «Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии»		67,21		0,00	0,00	0,00	10,76	16,98	39,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-06.25.1 (19)	Реконструкция котельной № 37 – «Психдиспансер» с переводом в режим работы ЦТП для переключения нагрузки потребителей на котельной № 1 «11км», установка электродвигателей мощностью 1,2 МВт для обеспечения 1 категории ГБУЗ	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-06.25.2 (20)	Реконструкция котельной № 2 – «КГТУ» с переводом в режим работы ЦТП для переключения нагрузки потребителей на котельной № 1 «11км»	2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	16,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-06.42.3 (21)	Реконструкция котельной № 56 «с/х Петропавловский» с переводом в режим работы ЦТП для переключения нагрузки потребителей на новую котельную пос. Дальний	2018	2018	0,00	0,00	0,00	10,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»		388,36		0,00	0,00	0,00	255,32	0,00	12,17	0,00	0,00	35,33	15,05	25,74	7,33	25,30	12,14	0,00	0,00
ТС-07.10.1 (22)	Техническое перевооружение котельной № 12 «Сероглазка»	2018	2018	0,00	0,00	0,00	57,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.17.2 (23)	Техническое перевооружение котельной № 42 «Заозерная»	2024	2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	20,83	0,00	0,00	8,11	0,00	0,00
ТС-07.19.3 (24)	Техническое перевооружение котельной № 17 «Чапаевка»	2023	2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,60	0,00	0,00	0,00	11,03	0,00	0,00	0,00
ТС-07.20.4 (25)	Техническое перевооружение котельной № 16 «Долиновка»	2018	2026	0,00	0,00	0,00	2,76	0,00	2,96	0,00	0,00	3,23	3,32	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.21.5 (26)	Техническое перевооружение котельной № 14 АП «Халактырка»	2023	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.22.6 (27)	Техническое перевооружение котельной № 25 «п. Нагорный»	2018	2028	0,00	0,00	0,00	5,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,86	0,00	4,03	0,00	0,00
ТС-07.23.7 (28)	Техническое перевооружение котельной № 26 «п. Тундровый»	2024	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,90	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.24.8 (29)	Техническое перевооружение котельной № 18 «Завойко»	2018	2018	0,00	0,00	0,00	168,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.31.9 (30)	Техническое перевооружение котельной 8-56 ОАО «РЭУ» «Камчатский»	2018	2018	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.32.10 (31)	Техническое перевооружение котельной 27-18 ОАО «РЭУ» «Камчатский»	2018	2027	0,00	0,00	0,00	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00
ТС-07.33.11 (32)	Техническое перевооружение котельной 33-25 «РЭУ» «Камчатский»	2018	2020	0,00	0,00	0,00	7,82	0,00	9,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Шифр проект	Состав проекта	Начало	Завершение	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
ТС-07.34.12 (33)	Техническое перевооружение котельной 48-106 «РЭУ» «Камчатский»	2018	2027	0,00	0,00	0,00	6,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,72	0,00	0,00	0,00
ТС-07.35.13 (34)	Техническое перевооружение котельной 6-1 «РЭУ» «Камчатский»	2023	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-07.36.14 (35)	Техническое перевооружение котельной 18-43 «РЭУ» «Камчатский»	2024	2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,21	1,89	0,00	1,97	0,00	0,00	0,00
Группа 8 «Демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник»		198,25		5,70	8,36	80,73	66,44	23,51	10,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	0,00
ТС-08.03.1 (36)	Демонтаж котельной № 50 – «101 квартал»	2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	23,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.04.2 (37)	Демонтаж котельной № 62 – «103 квартал»	2018	2018	0,00	0,00	0,00	28,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.09.3 (38)	Демонтаж котельной № 40 – «КМП»	2018	2018	0,00	0,00	0,00	15,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.11.4 (39)	Демонтаж котельной № 34 – «Электрокотельная»	2016	2016	0,00	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.13.5 (40)	Демонтаж котельной № 7 – «Энергопоезд»	2016	2016	0,00	5,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.16.6 (41)	Демонтаж котельной № 32 – «Ленинградская»	2015	2015	5,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.27.7 (42)	Демонтаж котельной № 3 – «Моховая»	2017	2017	0,00	0,00	51,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.37.8 (43)	Демонтаж дизельной котельной МУП «УМиТ»	2029	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	0,00
ТС-08.38.9 (44)	Демонтаж электрокотельной № 1 МУП «УМиТ»	2016	2016	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.40.10 (45)	Демонтаж котельной № 1 ООО «Русский двор»	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.41.11 (46)	Демонтаж котельной № 2 ООО «Русский двор»	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.5.12 (47)	Демонтаж котельной № 52 – «108 квартал»	2018	2018	0,00	0,00	0,00	22,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.6.13 (48)	Демонтаж котельной № 43 – «Чубарова»	2017	2017	0,00	0,00	29,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТС-08.12.14 (49)	Демонтаж котельной № 13 «Октябрьская»	2016	2016	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
итого по проектам		2929,85		5,70	916,24	811,26	337,17	119,82	62,57	262,21	266,27	45,38	21,60	25,74	7,33	26,22	17,80	3,54	0,99

* – справочно.

Таблица 1.17. Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) Петропавловск-Камчатского городского округа

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»	ТЭЦ-1	150	80	150/70
	ТЭЦ-2	150	80	150/70
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»	Котельная № 50 – «101 квартал»*	110	40	110/70
	Котельная № 62 – «103 квартал»*	95	25	95/70
	Котельная № 52 – «108 квартал»**	75	35	75/40
	Котельная № 43 – «Чубарова»**	95	25	95/70
	Котельная № 44 – «Ватутина»*	75	35	75/40
	Котельная № 37 – «Психдиспансер»**	95	25	95/70
	Котельная № 40 – «КМП»*	95	25	95/70
	Котельная № 12 – «Сероглазка»	110	40	110/70
	Котельная № 34 – «Электрокотельная»*	95	25	95/70
	Котельная № 13 – «Октябрьская»***	95	25	95/70
	Котельная № 7 – «Энергопоезд»*	95	25	95/70
	Котельная № 45 – «Владивостокская»*	95	25	95/70
	Котельная № 46 – «Школа № 18»*	95	25	95/70
Котельная № 32 – «Ленинградская»*	95	25	95/70	
Котельная № 42 – «Заозерная»	95	25	95/70	

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»****	95	25	95/70
	Котельная № 17 – «Чапаевка»	95	25	95/70
	Котельная № 16 – «Долиновка»	95	25	95/70
	Котельная № 14 – «Халактырка»	95	25	95/70
	Котельная № 25 – «Нагорный»	95	25	95/70
	Котельная № 26 – «Тундровый»	95	25	95/70
	Котельная № 18 – «Завойко»	130	60	130/70
	Котельная № 1 – «11 км»	130	60	130/70
	Котельная № 2 – «КГТУ»**	95	25	95/70
	Котельная № 3 – «Моховая»**	95	25	95/70
	Котельная № 5 – «Школа 37»	95	25	95/70
	Котельная № 6 – «Радиоцентр» п. Авача	95	25	95/70
	Котельная № 15 – «Чавыча»	95	25	95/70
Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Котельная 8-56	95	25	95/70
	Котельная 27-18	95	25	95/70
	Котельная 33-25	95	25	95/70
	Котельная 48-106	95	25	95/70
	Котельная 6-1	95	25	95/70
	Котельная 18-43	95	25	95/70
МУП «УМИТ»	Дизельная котельная*****	95	25	95/70
	Электрокотельная № 1*****	75	35	75/40
	Электрокотельная № 2	75	35	75/40
Котельные, предлагаемые к строительству				
ПАО «Камчатскэнерго»	Новая котельная пос. Дальний	95	25	95/70
ПАО «Камчатскэнерго»	Новая котельная в Восточном планировочном районе	95	25	95/70

* – предусматривается переключение потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ;

** – предусматривается переключение потребителей котельных на обслуживание от котельной № 1;

*** – предусматривается ликвидация котельной с переходом потребителей на индивидуальное теплоснабжение;

**** – предусматривается переключение потребителей котельных на предлагаемую к строительству котельную в районе пос. Дальний;

***** – предусматривается ликвидация котельной в связи с планируемым сносом всех зданий – потребителей тепловой энергии от котельной.

Таблица 1.18. Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (мощности) Петропавловск-Камчатского городского округа, Гкал/ч

Источник	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ТЭЦ-1	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0	361,0
ТЭЦ-2	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
Котельная № 50 – «101 квартал»	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84											
Котельная № 62 – «103 квартал»	16,00	16,00	16,00	16,00												
Котельная № 52 – «108 квартал»	11,84	11,84	11,84	11,84												
Котельная № 43 – «Чубарова»	19,47	19,47	19,47													
Котельная № 44 – «Ватутина»	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47											
Котельная № 37 – «Психдиспансер»	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30										
Котельная № 40 – «КМП»	7,50	7,50	7,50	7,50												
Котельная № 12 – «Сероглазка»	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
Котельная № 34 – «Электрокотельная»	0,86	0,86														
Котельная № 13 – «Октябрьская»	0,30	0,30	0,30													
Котельная № 7 – «Энергопоезд»	2,80	2,80														
Котельная № 45 – «Владивостокская»	8,00	8,00	8,00	8,00												
Котельная № 46 – «Школа № 18»	5,00	5,00	5,00													
Котельная № 32 – «Ленинградская»	3,15															
Котельная № 42 – «Заозерная»	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»	6,90	6,90	6,90	6,90												
Котельная № 17 – «Чапаевка»	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70

Источник	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 16 – «Долиновка»	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Котельная № 14 – «Халактырка»	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Котельная № 25 – «Нагорный»	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Котельная № 26 – «Тундровый»	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Котельная № 18 – «Завойко»	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45
Котельная № 1 – «11 км» (новая)	38,48	38,48	38,48	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74	85,74
Котельная № 2 – «КГТУ»	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92											
Котельная № 3 – «Моховая»	32,45	32,45	32,45													
Котельная № 5 – «Школа 37»	0,20	0,20	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная № 6 – «Радиоцентр»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	3,44	3,44	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Котельная № 15 – «Чавыча»	1,25	1,25	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Котельная 8-56	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Котельная 27-18	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная 33-25	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Котельная 48-106	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Котельная 6-1	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Котельная 18-43	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Дизельная котельная	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
Электрокотельная № 1	0,10	0,10														
Электрокотельная № 2	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
«Русский Двор» Котельная № 1	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60										
«Русский Двор» Котельная № 2	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00										
Новая котельная Восточного планировочного района			1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Новая котельная пос. Дальний					5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Таблица 1.17. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

Группа проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, млн. руб. (с НДС)															
	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Группа 1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	1760,7	200,0	92,4	302,5	528,2	57,0	115,9	85,9	75,1	32,3	15,5	93,0	54,7	40,0	40,5	27,7
Группа 2. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	437,6	80,4	0,0	83,5	48,4	32,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,7	0,0	0,0	2,2	100,2
Группа 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	857,0	75,6	0,0	180,5	178,7	0,0	0,0	211,3	210,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	2217,9	52,3	66,8	1132,7	901,9	64,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 4.1 Строительство тепловых сетей	1339,0	13,1	66,8	977,3	281,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 4.2 Реконструкция тепловых сетей	565,35	0,00	0,00	93,63	471,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4.3 Строительство ЦТП при перераспределении нагрузки между источниками тепловой энергии	313,58	39,18	0,00	61,75	148,54	64,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																
Мероприятия данной группы представлены в Группе 3																
Группа 6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	16150,8	0,0	0,0	691,5	341,9	503,9	653,8	571,2	797,0	914,0	1131,3	1516,0	1599,7	2251,8	2847,1	2331,8
Группа 7. Строительство и реконструкция насосных станций	165,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,03	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 8. Реконструкция системы ГВС, закрытие систем теплоснабжения к концу 2021 года	2177,8	0,0	83,7	82,5	62,4	64,2	916,7	968,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Группа проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, млн. руб. (с НДС)															
	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Группа 8.1 Строительство участков тепловых сетей для перевода на ЦГВС	1329,8	0,0	83,7	82,5	62,4	64,2	503,7	533,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 8.2 Реконструкция ЦТП для перевода на ЦГВС	848,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	413,0	435,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого реконструкция тепловых сетей	23767,1	408,3	242,9	2473,3	2061,5	721,4	1769,4	1919,0	1082,9	946,3	1146,8	1699,6	1654,4	2291,8	2889,8	2459,7

Таблица 1.19 Расчет годового потребления топлива на ТЭЦ-1 города Петропавловск-Камчатский

Показатель	Ед. изм.	2014 (факт)	2015 (утв. тариф)	2016 (план ТСО)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	356,853	371,463	349,080	344,210	354,589	352,623	356,109	354,808	356,678	355,362	353,963	351,643	349,599	347,392	346,492	345,563
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	197,86	192,19	191,48	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86	197,86
УРУТ на отпущенную ТЭ	кг/Гкал	133,40	128,90	129,22	129,55	129,87	130,19	130,52	130,85	131,17	131,50	131,83	132,16	132,49	132,82	133,15	133,49
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	402,30	411,10	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30	402,30
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	47,60	47,86	45,11	44,59	46,05	45,91	46,48	46,43	46,79	46,73	46,66	46,47	46,32	46,14	46,14	46,13
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	79,60	79,01	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	127,20	126,87	124,71	124,19	125,65	125,51	126,08	126,03	126,39	126,33	126,26	126,07	125,92	125,74	125,74	125,73

Таблица 1.20. Расчет годового потребления топлива на ТЭЦ-2 города Петропавловск-Камчатский

Показатель	Ед. изм.	2014 (факт)	2015 (утв. тариф)	2016 (план ТСО)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	802,905	813,115	786,112	781,267	803,681	864,027	916,888	927,229	938,509	939,147	939,735	937,575	934,078	930,336	928,544	924,063
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	633,20	637,30	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95	630,95
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	134,20	135,20	135,54	135,88	136,22	136,56	136,90	137,24	137,58	137,93	138,27	138,62	138,96	139,31	139,66	140,01
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	317,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30	316,30
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	107,79	109,96	106,55	106,16	109,47	117,99	125,52	127,25	129,12	129,53	129,94	129,97	129,80	129,61	129,68	129,38
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	200,93	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56	201,56
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	308,72	311,52	308,11	307,72	311,03	319,55	327,08	328,81	330,68	331,09	331,50	331,53	331,36	331,17	331,24	330,94

Таблица 1.21. Расчет суммарного годового потребления топлива ТЭЦ по городу Петропавловск-Камчатский

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1159,758	1184,578	1135,192	1125,477	1158,270	1216,650	1272,997	1282,037	1295,188	1294,508	1293,699	1289,219	1283,678	1277,728	1275,036	1269,626
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	831,061	829,490	822,430	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808	828,808
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	133,954	133,224	133,596	133,940	134,273	134,713	135,114	135,471	135,818	136,163	136,510	136,856	137,201	137,547	137,892	138,234
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	337,537	338,265	336,323	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830	336,830
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	155,390	157,820	151,657	150,747	155,525	163,898	172,000	173,679	175,910	176,265	176,602	176,438	176,122	175,748	175,817	175,505
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	280,530	280,570	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160	281,160
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	435,920	438,390	432,817	431,907	436,685	445,058	453,160	454,839	457,070	457,425	457,762	457,598	457,282	456,908	456,977	456,665

Таблица 1.22. Расчет годового топливотребления котельных Петропавловск-Камчатского городского округа

	2014	2015 (утв. в тарифе)	2016 (план)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 50 – «101 квартал»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	32452	38014	29340	28529	27790	19570										
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	197,6	213,6	214,2	214,7	215,2	215,8										
Расход топлива, т у.т.	6413	8121	6284	6126	5982	4223										
Котельная № 62 – «103 квартал»																

	2014	2015 утв. в тарифе	2016 план	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	27840	32611	25170	24475	19957											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	191,2	206,7	207,2	207,7	208,2											
Расход топлива, т у.т.	5322	6739	5215	5083	4155											
Котельная № 52 – «108 квартал»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	33167	38852	29987	29159	20010											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	196,1	212,0	212,6	213,1	213,6											
Расход топлива, т у.т.	6505	8237	6374	6213	4274											
Котельная № 40 – «КМП»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	9384	10992	8484	8491	5978											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	199,9	216,1	216,6	217,2	217,7											
Расход топлива, т у.т.	1876	2375	1838	1844	1302											
Котельная № 44 – «Ватутина»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	49820	58359	45043	43798	42579	29661										
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	197,9	213,9	214,5	215,0	215,5	216,1										
Расход топлива, т у.т.	9859	12485	9661	9417	9178	6409										
Котельная № 43 – «Чубарова»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	48023	56254	43418	30404												
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	191,4	206,9	207,5	208,0												
Расход топлива, т у.т.	9192	11641	9007	6323												
Котельная № 37 – «Психдиспансер»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	1756	2056	1587	1543	1500	1456	2017									
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	195,7	211,5	212,1	212,6	213,1	213,7	214,2									
Расход топлива, т у.т.	343	435	337	328	320	311	432									
Котельная № 13 – «Октябрьская»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	299	266														
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	304,8	323,0														
Расход топлива, т у.т.	91	86														
Котельная № 14 – «Халактырка»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	802	714	733	705	685	665	654	644	641	639	636	631	627	623	621	619
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	281,0	297,7	298,5	299,2	299,9	300,7	301,4	302,2	303,0	178,6	179,0	179,5	179,9	180,4	180,8	181,3
Расход топлива, т у.т.	225	212	219	211	205	200	197	195	194	114	114	113	113	112	112	112
Котельная № 16 – «Долиновка»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	6805	6058	6220	5983	5816	5644	5554	5466	5443	5421	5397	5360	5324	5289	5269	5251
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	254,2	269,3	270,0	270,7	220,5	221,1	211,3	211,8	212,3	204,5	203,3	203,8	182,1	182,6	183,1	183,5
Расход топлива, т у.т.	1730	1632	1679	1619	1283	1248	1173	1158	1156	1108	1097	1093	970	966	965	964
Котельная № 17 – «Чапаевка»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	5380	4789	4917	4729	4598	4461	4391	4320	4303	4285	4267	4237	4209	4181	4165	4151
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	256,7	272,0	272,7	273,4	274,1	274,8	275,4	276,1	276,8	209,6	210,1	210,6	211,1	177,7	178,2	178,6
Расход топлива, т у.т.	1381	1303	1341	1293	1260	1226	1209	1193	1191	898	896	892	889	743	742	742
Котельная № 26 – «Тундровый»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	3396	3023	3103	2985	2902	2816	2771	2727	2716	2705	2693	2674	2657	2639	2629	2620
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	261,3	276,9	277,6	278,3	279,0	279,7	280,4	281,1	281,8	282,5	197,9	179,2	179,6	180,1	180,5	181,0
Расход топлива, т у.т.	887	837	861	831	810	788	777	767	765	764	533	479	477	475	475	474
Котельная № 25 – «Нагорный»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	3988	3550	3645	3506	3408	3307	3255	3203	3190	3177	3163	3141	3120	3099	3088	3077
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	254,0	269,1	269,8	270,5	208,3	208,8	209,4	209,9	210,4	210,9	211,5	212,0	204,0	204,5	233,6	234,1
Расход топлива, т у.т.	1013	955	983	948	710	691	681	672	671	670	669	666	636	634	721	721
Котельная № 45 – «Владивостокская»																

	2014	2015 утв. в тарифе	2016 план	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	6782	7944	6131	6214	4284											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	206,9	223,7	224,2	224,8	225,4											
Расход топлива, т у.т.	1403	1777	1375	1397	965											
Котельная № 46 – «Школа № 18»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	6751	7908	6104	4243												
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	199,3	215,5	216,0	216,6												
Расход топлива, т у.т.	1346	1704	1319	919												
Котельная № 32 – «Ленинградская»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	5210	6103	4710													
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	198,0	214,1	214,6													
Расход топлива, т у.т.	1032	1306	1011													
Котельная № 12 – «Сероглазка»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	52861	61921	47792	46532	45238	43898	43204	42974	42801	42659	42476	42241	41962	41686	41533	41397
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	201,5	217,8	218,4	218,9	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,0
Расход топлива, т у.т.	10652	13489	10437	10187	7307	7108	7013	6993	6982	6976	6964	6943	6914	6886	6878	6872
Котельная № 42 – «Заозерная»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	7854	9200	7101	6905	6713	6514	6410	6308	6282	6256	6229	6186	6145	6104	6081	6061
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	206,3	223,0	223,6	224,2	224,7	225,3	225,8	226,4	227,0	227,5	204,7	172,7	173,1	173,6	161,9	162,3
Расход топлива, т у.т.	1620	2052	1588	1548	1508	1467	1448	1428	1426	1424	1275	1068	1064	1059	985	984
Котельная № 56 – «с/х Петропавловский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	9995	11708	9037	8808	6179											
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	196,4	212,3	212,8	213,4	213,9											
Расход топлива, т у.т.	1963	2486	1923	1879	1322											
Котельная № 7 – «Энергопоезд»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	8238	9650	7448													
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	200,4	216,6	217,1													
Расход топлива, т у.т.	1651	2090	1617													
Котельная № 18 – «Завойко»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	38821	45475	35099	34129	33179	32195	31685	31178	31051	30923	30790	30577	30372	30170	30057	29957
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	198,4	214,5	215,0	215,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5
Расход топлива, т у.т.	7703	9755	7548	7357	5309	5164	5095	5026	5018	5010	5001	4979	4958	4937	4931	4927
Котельная № 34 – «Электрокотельная»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	1664	1927	1505													
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0													
Расход топлива, т у.т.	0	0	0													
Котельная № 1 – «11 км» (резервное топливо мазут)																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	173	202	156	152	148	143	141	139	138	137	137	136	135	134	134	133
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	240,1	259,6	260,2	260,9	261,5	262,2	262,8	263,5	264,1	264,8	265,5	266,1	266,8	267,5	268,1	268,8
Расход топлива, т у.т.	41	52	41	40	39	38	37	37	36	36	36	36	36	36	36	36
Котельная № 1 – «11 км» (природный газ)																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	84982	70093	76834	137907	203714	225476	235885	242315	249519	257483	264658	270035	274595	278419	282794	287190
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	182,1	183,6	184,1	184,5	185,0	185,4	185,9	186,4	186,8	187,3	187,8	188,2	188,7	189,2	189,7	160,0
Расход топлива, т у.т.	15474	12869	14142	25446	37683	41813	43853	45161	46620	48228	49695	50832	51820	52673	53634	45950
Котельная № 2 – «КГТУ»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	3622	4243	3275	3184	4981	3432										
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	213,2	230,5	231,1	231,7	232,3	232,8										
Расход топлива, т у.т.	772	978	757	738	1157	799										
Котельная № 3 – «Моховая»																

	2014	2015 утв. в тарифе	2016 план	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	54344	63658	49133	34665												
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	192,4	208,0	208,5	209,1												
Расход топлива, т у.т.	10456	13242	10246	7247												
Котельная № 15 – «Чавыча»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	1125	1318	1017	4563	4535	4507	4492	4477	4474	4470	4466	4460	4454	4448	4445	4442
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	202,3	218,7	219,2	219,8	175,4	175,9	176,3	176,8	177,2	177,6	178,1	178,5	179,0	179,4	179,9	180,3
Расход топлива, т у.т.	228	288	223	1003	796	793	792	791	793	794	795	796	797	798	800	801
Котельная № 5 – «Школа 37»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	489	436	447	430	418	406	399	393	391	390	388	385	383	380	379	378
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	260,2	275,7	276,3	277,0	178,6	179,0	179,5	179,9	180,4	180,8	181,3	181,7	182,2	182,6	183,1	183,5
Расход топлива, т у.т.	127	120	124	119	75	73	72	71	71	70	70	70	70	69	69	69
Котельная № 6 – «Радиоцентр» п. Авача																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	6639	5910	6067	5836	5674	5505	6720	8451	10247	11470	12691	12655	12620	12585	12600	12583
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	249,2	264,1	264,7	265,4	266,1	220,2	207,1	207,6	208,2	194,7	195,1	195,6	196,1	196,6	197,1	197,6
Расход топлива, т у.т.	1655	1561	1606	1549	1510	1212	1392	1755	2133	2233	2477	2476	2475	2474	2483	2486
Итого по котельным филиала ОАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	512658	563236	463503	477875	450287	389655	347579	352595	361197	370015	377991	382720	386602	389758	393795	397858
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	196,9	211,7	211,6	208,6	193,5	188,8	184,6	185,0	185,6	184,7	184,2	184,1	184,2	184,4	184,9	163,7
Расход топлива, т у.т.	100960	118829	97754	99666	87148	73561	64171	65245	67056	68326	69623	70443	71218	71863	72830	65137
Котельная 6-1 филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	7016	8093	7956	7821	7689	7560	7496	7433	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	220,6	221,2	221,7	222,3	222,8	223,4	224,0	224,5	225,1	225,6	207,7	190,1	190,6	175,7	176,2	176,6
Расход топлива, т у.т.	1548	1790	1764	1739	1713	1689	1679	1669	1705	1709	1573	1440	1444	1331	1334	1338
Котельная 8-56 филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	745	730	715	701	687	673	667	660	660	660	660	660	660	660	660	660
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	319,5	320,3	321,1	321,9	177,0	177,5	177,9	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0
Расход топлива, т у.т.	238	234	230	226	122	119	119	118	118	118	119	119	119	119	120	120
Котельная 18-43 филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	490	480	470	461	452	443	438	434	434	434	434	434	434	434	434	434
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	304,5	305,3	306,1	306,8	200,6	201,1	201,6	202,1	202,6	203,1	203,6	204,1	204,6	194,5	195,0	195,5
Расход топлива, т у.т.	149	147	144	141	91	89	88	88	88	88	88	89	89	84	85	85
Котельная 27-18 филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	368	360	353	346	339	332	329	326	326	326	326	326	326	326	326	326
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	294,4	295,2	295,9	296,7	243,9	244,5	174,8	175,3	175,7	176,1	176,6	177,0	177,5	177,9	178,4	178,8
Расход топлива, т у.т.	108	106	104	103	83	81	58	57	57	57	58	58	58	58	58	58
Котельная 33-25 филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	2764	2709	2655	2602	2550	2499	2474	2449	2449	2449	2449	2449	2449	2449	2449	2449
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	279,1	279,8	280,5	281,2	232,8	233,4	234,0	234,6	235,1	235,7	236,3	236,9	237,5	189,2	189,7	190,1
Расход топлива, т у.т.	772	758	745	732	594	583	579	574	576	577	579	580	582	463	465	466
Котельная 48-106 филиал ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	928	909	891	873	856	839	830	822	822	822	822	822	822	822	822	822
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	316,6	317,4	318,2	319,0	319,8	320,6	321,4	322,2	323,0	176,1	176,6	177,0	177,4	177,9	178,3	178,8
Расход топлива, т у.т.	294	289	284	279	274	269	267	265	265	145	145	145	146	146	147	147
Итого по котельным филиала ОАО «РЭУ» «Камчатский»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	12310	13282	13041	12804	12573	12345	12234	12124	12265	12265	12265	12265	12265	12265	12265	12265

	2014	2015 утв. в тарифе	2016 план	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	252,5	250,2	250,8	251,4	228,7	229,3	228,0	228,5	229,1	219,7	208,9	198,2	198,7	179,6	180,0	180,5
Расход топлива, т у.т.	3109	3323	3270	3218	2876	2831	2789	2771	2809	2695	2562	2431	2437	2202	2208	2213
Дизельная котельная МУП «УМИТ»																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	436	427	419	410	402	394	390	386	386	386	386	386	386	386	386	386
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	
Расход топлива, т у.т.	69	68	67	66	65	64	63	63	63	63	62	62	62	62	62	
Новая котельная в восточном планировочном районе																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал			336	869	1402	1630	1857	2061	2266	2471	2675	2880	3085	3289	3494	3699
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал			160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3
Расход топлива, т у.т.			54	139	226	263	300	334	368	402	437	471	506	541	576	611
Новая котельная пос. Дальний																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал				4315	9429	10386	11596	12559	13522	14483	14428	14376	14324	14295	14269	
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал				160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9
Расход топлива, т у.т.				690	1512	1670	1869	2030	2191	2352	2349	2347	2344	2345	2347	
Котельная Русский Двор № 1																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	4426	5655	7919	7919	7919	7919	5622									
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	160	160,4	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8									
Расход топлива, т у.т.	708	907	1229	1232	1235	1238	881									
Котельная Русский Двор № 2																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	3256	3282	3282	3282	3282	3282	2330									
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	160	160,4	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8									
Расход топлива, т у.т.	521	526	509	511	512	513	365									
Итого по котельным																
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов, Гкал	533087	585882	488500	503160	480180	424654	380399	378762	388673	398658	407800	412679	416714	420022	424234	428091
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	197,7	211,1	210,6	208,3	193,2	188,3	184,6	185,6	186,1	184,8	184,0	183,6	183,7	183,4	183,9	164,2
Расход топлива, т у.т.	105367	123654	102883	104832	92751	79982	70240	70282	72326	73677	75036	75756	76570	77012	78021	70309

Таблица 1.23. Баланс по резервному топливу для ТЭЦ г. Петропавловск-Камчатский на перспективу до 2029 года

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ТЭЦ-1, ТЭЦ-2																
Теплота сгорания, ккал/кг	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879	9879
Расход условного топлива в режиме «выживания» за 1 сутки, тыс. т.у.т/сут	9,49	9,60	9,99	10,10	10,52	11,29	11,34	11,39	11,47	11,50	11,49	11,49	11,45	11,47	11,43	11,40
ННЗТ, тыс. т.н.т.	20,17	20,40	21,24	21,46	22,36	23,99	24,11	24,22	24,38	24,44	24,42	24,42	24,34	24,38	24,29	24,24

Таблица 1.24. Баланс по резервному топливу для котельных г. Петропавловск-Камчатский на перспективу до 2029 года

	Вид топлива	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
котельные филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»																	
ННЗТ, т.н.т.	мазут	1389,70	1502,37	1438,26	1428,95	1410,46	1350,66	1278,99	1278,46	1281,64	1284,83	1278,00	1262,67	1265,78	1268,87	1265,00	1267,97
	уголь	319,70	338,75	335,44	307,97	308,74	292,61	278,89	276,06	273,71	238,13	225,87	223,24	214,69	207,23	205,31	205,81
НЭЗТ, т.н.т.	мазут	8338,10	9014,10	8629,48	8573,59	8462,63	8103,86	7673,83	7670,65	7689,72	7708,89	7667,91	7575,91	7594,59	7613,14	7589,89	7607,72
	уголь	2054,90	2177,35	2156,09	1979,52	1984,47	1880,76	1792,59	1774,39	1759,30	1530,62	1451,81	1434,89	1379,92	1331,96	1319,67	1322,88
ОНЗТ, т.н.т.	мазут	9727,80	3679,72	3594,35	3408,47	3394,93	3231,41	3071,58	3052,85	3040,93	2815,45	2729,81	2697,56	2645,70	2600,83	2584,67	2590,84
	уголь	2374,60	2516,11	2491,53	2287,50	2293,21	2173,36	2071,48	2050,45	2033,01	1768,75	1677,68	1658,13	1594,61	1539,19	1524,98	1528,69
Котельная 6-1 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЭЗТ, т.н.т.		1957,50	1962,39	1967,30	1972,22	1977,15	1982,09	1987,05	1992,01	1996,99	2001,99	1828,75	1612,88	1616,92	1431,91	1435,49	1439,08
ОНЗТ, т.н.т.		1957,50	1962,39	1967,30	1972,22	1977,15	1982,09	1987,05	1992,01	1996,99	2001,99	1828,75	1612,88	1616,92	1431,91	1435,49	1439,08
Котельная 8-56 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЭЗТ, т.н.т.		306,50	307,27	153,51	153,89	154,28	154,66	155,05	155,44	155,83	156,22	156,61	157,00	157,39	157,78	158,18	158,57
ОНЗТ, т.н.т.		306,50	307,27	153,51	153,89	154,28	154,66	155,05	155,44	155,83	156,22	156,61	157,00	157,39	157,78	158,18	158,57

	Вид топлива	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная 14-83 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НЭЗТ, т.н.т.		197,80	198,29	123,98	124,29	124,60	124,92	125,23	125,54	125,85	126,17	126,48	126,80	127,12	117,44	117,73	118,03
ОНЗТ, т.н.т.		197,80	198,29	123,98	124,29	124,60	124,92	125,23	125,54	125,85	126,17	126,48	126,80	127,12	117,44	117,73	118,03
Котельная 27-18 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НЭЗТ, т.н.т.		137,60	137,94	111,40	111,68	111,96	112,24	75,95	76,14	76,33	76,52	76,71	76,90	77,10	77,29	77,48	77,68
ОНЗТ, т.н.т.		137,60	137,94	111,40	111,68	111,96	112,24	75,95	76,14	76,33	76,52	76,71	76,90	77,10	77,29	77,48	77,68
Котельная 33-25 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЭЗТ, т.н.т.		1138,70	1141,55	915,75	918,04	920,33	922,63	924,94	927,25	929,57	931,90	934,23	936,56	938,90	702,95	704,71	706,47
ОНЗТ, т.н.т.		1138,70	1141,55	915,75	918,04	920,33	922,63	924,94	927,25	929,57	931,90	934,23	936,56	938,90	702,95	704,71	706,47
Котельная 48-106 филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЭЗТ, т.н.т.		359,70	360,60	361,50	362,40	363,31	364,22	365,13	366,04	366,96	181,76	182,22	182,67	183,13	183,59	184,05	184,51
ОНЗТ, т.н.т.		359,70	360,60	361,50	362,40	363,31	364,22	365,13	366,04	366,96	181,76	182,22	182,67	183,13	183,59	184,05	184,51
Итого по котельным филиала АО «РЭУ» «Камчатский»																	
ОНЗТ, т.н.т.		4097,80	4108,04	3633,45	3642,53	3651,64	3660,77	3633,35	3651,54	3642,43	3474,55	3304,99	3092,82	3100,55	2670,96	2677,64	2684,33
Новая котельная Восточного планировочного района																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЭЗТ, т.н.т.				60,81	157,57	254,82	296,83	339,05	377,37	415,88	454,58	493,47	532,55	571,83	611,30	650,99	690,87
ОНЗТ, т.н.т.				60,81	157,57	254,82	296,83	339,05	377,37	415,88	454,58	493,47	532,55	571,83	611,30	650,99	690,87
Новая котельная пос. Дальний																	
ННЗТ, т.н.т.	уголь					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НЭЗТ, т.н.т.						789,54	1742,38	1924,16	2150,85	2332,98	2513,55	2692,71	2673,16	2664,52	2646,77	2630,39	2572,07
ОНЗТ, т.н.т.						789,54	1742,38	1924,16	2150,85	2332,98	2513,55	2692,71	2673,16	2664,52	2646,77	2630,39	2572,07
Итого по котельным ПКГО																	
ОНЗТ, т.н.т.		16200,2	10303,9	9780,1	9496,1	10384,1	11104,7	11039,6	11273,9	11474,3	11026,9	10898,7	10654,2	10577,2	10069,1	10068,7	10066,8

Таблица 1.25. Удельная стоимость строительства (реконструкции) трубопроводов тепловых сетей, тыс. руб. / пог. м трубопровода в двухтрубном исполнении, в ценах 2015 года без учета НДС

Диаметр, 2 Ду, мм	Новое строительство				Реконструкция			
	Надземная прокладка	Подземная прокладка (канал)	Подземная прокладка (канал), с учетом восстановления дорожного полотна	Подземная прокладка (бесканальная)	Надземная прокладка	Подземная прокладка (канал)	Подземная прокладка (канал), с учетом восстановления дорожного полотна	Подземная прокладка (бесканальная)
20	10,75	33,77	105,82	19,95	12,36	38,83	110,88	22,95
25	11,43	34,81	106,86	20,87	13,14	40,03	112,08	24,00
32	12,37	36,27	108,32	22,15	14,22	41,71	113,76	25,47
40	13,45	37,94	109,99	23,61	15,47	43,63	115,68	27,15
50	14,80	40,03	112,08	25,44	17,02	46,03	118,08	29,25
70	17,49	44,20	116,25	29,10	20,12	50,83	122,88	33,46
80	18,92	44,65	116,70	35,80	21,76	51,35	123,40	41,17
100	20,22	47,98	120,03	36,22	23,25	55,17	127,22	41,65
125	25,37	61,48	133,53	39,91	29,18	70,70	142,75	45,90
150	28,77	61,50	133,55	43,11	33,09	70,72	142,77	49,57
175	32,07	64,44	136,49	47,38	36,89	74,10	146,15	54,49
200	35,37	67,37	139,42	51,65	40,68	77,48	149,53	59,40
250	42,85	84,52	156,57	59,56	49,28	97,19	169,24	68,50
300	47,34	91,01	163,06	65,79	54,44	104,66	176,71	75,66
350	55,24	102,60	174,65	76,43	63,53	117,99	190,04	87,89
400	61,98	113,02	185,07	87,06	71,28	129,98	202,03	100,12
450	68,72	123,45	195,50	100,68	79,03	141,97	214,02	115,78
500	75,47	133,88	205,93	114,30	86,79	153,96	226,01	131,45
600	88,95	154,74	226,79	126,02	102,29	177,95	250,00	144,93
700	102,43	175,60	247,65	144,31	117,79	201,94	273,99	165,96
800	115,91	196,45	268,50	162,60	133,30	225,92	297,97	186,99

Диаметр, 2 Ду, мм	Новое строительство				Реконструкция			
	Надземная прокладка	Подземная прокладка (канал)	Подземная прокладка (канал), с учетом восстановления дорожного полотна	Подземная прокладка (бесканальная)	Надземная прокладка	Подземная прокладка (канал)	Подземная прокладка (канал), с учетом восстановления дорожного полотна	Подземная прокладка (бесканальная)
900	129,39	217,31	289,36	180,89	148,80	249,91	321,96	208,02
1000	142,88	238,17	310,22	199,18	164,31	273,89	345,94	229,05
1200	169,84	279,88	351,93	235,75	195,32	321,86	393,91	271,12
1400	196,80	321,60	393,65	272,33	226,32	369,83	441,88	313,18

Таблица 1.26. Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (млн. руб. с учетом НДС в ценах соответствующих лет)

Группа проектов	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»																	
Группа 1 «Строительство новых теплоисточников»	0,00																
Группа 2 «Установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки»	0,00																
Группа 3 «Продление индивидуального паркового ресурса»	25,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,48	0,00	10,05	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	0,00	0,00
Группа 4 «Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов»	6,60	0,00	0,63	0,00	0,00	1,49	0,00	0,79	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,97	0,99
Группа 5 «Мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии»	102,53	0,00	0,00	9,27	15,42	77,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6 «Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии»	0,00																
Группа 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	0,00																
Группа 8 «Демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник»	90,87	5,70	6,89	0,00	43,83	23,51	10,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»																	
Группа 1 «Строительство новых теплоисточников»	224,23	0,00	53,30	0,00	170,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2 «Установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки»	1917,47	0,00	672,25	721,26	0,00	0,00	0,00	251,94	265,46	0,00	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3 «Продление индивидуального паркового ресурса»	0,00																
Группа 4 «Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов»	0,00																
Группа 5 «Мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии»	0,00																
Группа 6 «Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии»	67,21	0,00	0,00	0,00	10,76	16,98	39,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	321,90	0,00	0,00	0,00	234,20	0,00	2,96	0,00	0,00	17,55	12,84	23,85	7,33	11,03	12,14	0,00	0,00
Группа 8 «Демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник»	104,60	0,00	889,01	804,59	22,60	16,98	42,42	251,94	265,46	17,55	19,39	23,85	7,33	11,03	12,14	0,00	0,00
Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																	
Группа 1 «Строительство новых теплоисточников»	0,00																
Группа 2 «Установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки»	0,00																
Группа 3 «Продление индивидуального паркового ресурса»	0,00																
Группа 4 «Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов»	0,00																
Группа 5 «Мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии»	0,00																

Группа проектов	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030*
Группа 6 «Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии»	0,00																
Группа 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	66,46	0,00	0,00	0,00	21,11	0	9,21	0	0	17,78	2,21	1,89	0	14,27	0	0	0
Группа 8 «Демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник»	0,00																
МУП «УМИТ»																	
Группа 1 «Строительство новых теплоисточников»	0,00																
Группа 2 «Установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки»	0,00																
Группа 3 «Продление индивидуального паркового ресурса»	0,00																
Группа 4 «Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов»	0,00																
Группа 5 «Мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии»	0,00																
Группа 6 «Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии»	0,00																
Группа 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	0,00																
Группа 8 «Демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник»	2,78	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	0,00
Итого																	
Группа 1 «Строительство новых теплоисточников»	224,23	0	53,30	0,00	170,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2 «Установка нового оборудования на существующих теплоисточниках для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки»	1917,47	0	672,25	721,26	0	0	0	251,94	265,46	0	6,55	0	0	0	0	0	0
Группа 3 «Продление индивидуального паркового ресурса»	25,19	0	0	0	0	0	0	9,48	0	10,05	0	0	0	0	5,66	0	0
Группа 4 «Мероприятия по проведению текущих капитальных ремонтов турбоагрегатов»	6,60	0	0,63	0	0	1,49	0	0,79	0,81	0	0	0	0	0,92	0	0,97	0,99
Группа 5 «Мероприятия по переводу котельных на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии»	102,53	0	0	9,27	15,42	77,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 6 «Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии»	67,21	0	0,00	0,00	10,76	16,98	39,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 7 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии»	388,36	0,00	0,00	0,00	255,32	0,00	12,17	0,00	0,00	35,33	15,05	25,74	7,33	25,30	12,14	0,00	0,00
Группа 8 «Демонтаж котельной при переключении абонентов на другой источник»	198,25	5,7	8,36	80,73	66,44	23,51	10,94	0	0	0	0	0	0	0	0	2,57	0

* – справочно.

Таблица 1.27. Капитальные затраты по группам проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них (млн. руб. с учетом НДС в ценах соответствующих лет)

Группа проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, млн. руб. (с НДС)																
	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»																	
Группа 1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	1357,46	135,97	87,45	112,95	513,73	34,76	96,3	84,13	55,88	29,3	14,6	42,14	49,11	37,78	36,5	26,86	
Группа 2. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	253,77	80,35	0	5,67	17,94	32,19	0	0	0	0	0	15,24	0	0	2,2	100,18	
Группа 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	857,02	75,6	0	180,52	178,69	0	0	211,34	210,88	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	1258,44	52,33	66,85	380,39	694,76	64,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Группа проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, млн. руб. (с НДС)															
	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Группа 4.1 Строительство тепловых сетей	742,03	13,15	66,85	380,39	281,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 4.2 Реконструкция тепловых сетей	321,97	0	0	0	321,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 4.3 Строительство ЦТП при перераспределении нагрузки между источниками тепловой энергии	194,44	39,18	0	0	91,15	64,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																
Мероприятия данной группы представлены в Группе 3																
Группа 6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	12281,77	0	0	642,61	341,89	500,09	634,78	392,33	402,68	693,92	1026,36	1463,94	1073,02	929,82	2195,97	1984,36
Группа 7. Строительство и реконструкция насосных станций	150,13	0	0	0	0	0	75,44	74,69	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 8. Реконструкция системы ГВС, закрытие систем теплоснабжения к концу 2021 года	1290,97	0	28,92	52,1	38,97	27,05	698	445,93	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 8.1 Строительство участков тепловых сетей для перевода на ЦГВС	962,85	0	28,92	52,1	38,97	27,05	438,45	377,36	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 8.2 Реконструкция ЦТП для перевода на ЦГВС	328,12	0	0	0	0	0	259,55	68,57	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого реконструкция тепловых сетей	17449,57	344,25	183,22	1374,24	1785,98	658,20	1504,52	1208,42	669,44	723,22	1040,96	1521,32	1122,13	967,60	2234,67	2111,40
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» «Коммунальная энергетика»																
Группа 1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	370,35	50,35	4,95	189,58	14,5	22,22	19,6	1,81	0	2,98	0,87	50,82	5,57	2,22	4,01	0,87
Группа 2. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	183,82	0	0	77,87	30,47	0	0	0	0	0	0	75,48	0	0	0	0
Группа 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения																
Группа 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	959,47	0	0	752,37	207,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 4.1 Строительство тепловых сетей	596,98	0	0	596,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 4.2 Реконструкция тепловых сетей	243,35	0	0	93,64	149,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 4.3 Строительство ЦТП при перераспределении нагрузки между источниками тепловой энергии	119,14	0	0	61,75	57,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																
Мероприятия данной группы представлены в Группе 3																
Группа 6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	3640,87	0	0	0	0	3,77	19,03	125,4	394,27	220,07	104,92	52,03	400,84	1321,99	651,11	347,44
Группа 7. Строительство и реконструкция насосных станций	15,1	0	0	0	0	0	7,59	7,51	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 8. Реконструкция системы ГВС, закрытие систем теплоснабжения к концу 2021 года	886,88	0	54,76	30,36	23,47	37,12	218,69	522,48	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 8.1 Строительство участков тепловых сетей для перевода на ЦГВС	366,93	0	54,76	30,36	23,47	37,12	65,28	155,94	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 8.2 Реконструкция ЦТП для перевода на ЦГВС	519,95	0	0	0	0	0	153,41	366,54	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого реконструкция тепловых сетей	6056,49	50,35	59,71	1050,18	275,54	63,11	264,91	657,2	394,27	223,05	105,79	178,33	406,41	1324,21	655,12	348,31
Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»																
Группа 1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	32,87	13,63	0	0	0	0	0	0	19,24	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
Группа 3. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения																
Группа 4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных																
Группа 4.1 Строительство тепловых сетей																
Группа 4.2 Реконструкция тепловых сетей																

Группа проектов	Расходы на реализацию мероприятий в ценах соответствующих лет, млн. руб. (с НДС)															
	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Группа 4.3 Строительство ЦТП при перераспределении нагрузки между источниками тепловой энергии																
Группа 5. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																
Мероприятия данной группы представлены в Группе 3																
Группа 6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	228,18	0	0	48,94	0	0	0	53,4	0	0	0	0	125,83	0	0	0
Группа 7. Строительство и реконструкция насосных станций																
Группа 8. Реконструкция системы ГВС, закрытие систем теплоснабжения к концу 2021 года																
Группа 8.1 Строительство участков тепловых сетей для перевода на ЦГВС																
Группа 8.2 Реконструкция ЦТП для перевода на ЦГВС																
Итого реконструкция тепловых сетей	261,05	13,63	0	48,94	0	0	0	53,4	19,24	0	0	0	125,83	0	0	0

Таблица 1.28. Реестр утверждаемых единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
01	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго» Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	ТЭЦ-1	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
02	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	ТЭЦ-2	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
03	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 50 – «101 квартал»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 44 – «Ватутина»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 45 – «Владивостокская»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 62 – «103 квартал»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
04	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 52 – «108 квартал»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
05	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 43 – «Чубарова»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
06	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 37 – «Психдиспансер»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
07	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 40 – «КМП»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
08	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 12 – «Сероглазка»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
09	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 34 – «Электрокотельная»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
10	ПАО «Камчатскэнерго»	ПАО «Камчатскэнерго»	Котельная № 13 – «Октябрьская»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в системе теплоснабжения	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация
30	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Котельная 33-25	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»
31	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Котельная 48-106	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»
32	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Котельная 6-1	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»
33	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	Котельная 18-43	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»
34	МУП «УМиТ»	МУП «УМиТ»	Дизельная котельная, ул. Днепровская	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	МУП «УМиТ»
35	МУП «УМиТ»	МУП «УМиТ»	Электрокотельная № 1, ул. Строительная, 123	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	МУП «УМиТ»
36	МУП «УМиТ»	МУП «УМиТ»	Электрокотельная № 2, ул. Строительная, 133	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	МУП «УМиТ»
37	ПАО «Камчатскэнерго»*	ПАО «Камчатскэнерго»*	Котельная ул. Топоркова	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ПАО «Камчатскэнерго»
38	ООО «Русский Двор»	ООО «Русский Двор»	Котельная № 2	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ООО «Русский Двор»
39	ООО «PCO» Силуэт»	ООО «PCO» Силуэт»	Котельная	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	ООО «PCO» Силуэт»
40	Пограничное управление ФСБ России по Камчатскому краю	Пограничное управление ФСБ России по Камчатскому краю	Котельная	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (п. 11 Правил организации теплоснабжения).	Пограничное управление ФСБ России по Камчатскому краю

Таблица 1.29. Утверждаемые зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) в системах теплоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения, вошедших в состав утвержденной зоны деятельности ЕТО
ПАО «Камчатскэнерго»	01-27,37
Филиал АО «РЭУ» «Камчатский»	28-33
МУП «МиТ»	34-36
ООО «Русский Двор»	38
ООО «PCO» Силуэт»	39
Пограничное управление ФСБ России по Камчатскому краю	40

Таблица 1.30. Перечень котельных, потребители которых подлежат переключению на обслуживание от ТЭЦ

Котельная	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Планируемая нагрузка в 2030 г., Гкал/ч	Год переключения	ТЭЦ
Котельная № 34 «Электрокотельная»	0,86	0,44	2016	ТЭЦ-1
Котельная № 7 «Энергопоезд»	2,80	3,41	2016	ТЭЦ-1
Котельная № 32 «Ленинградская»	3,15	1,77	2015	ТЭЦ-1
Котельная № 50 «101 квартал»	10,52	7,31	2019	ТЭЦ-2
Котельная № 45 «Владивостокская»	7,50	1,49	2018	ТЭЦ-2
Котельная № 40 «КМП»	7,50	2,41	2018	ТЭЦ-2
Котельная № 62 «103 квартал»	15,00	7,31	2018	ТЭЦ-2
Котельная № 44 «Ватутина»	16,69	13,02	2019	ТЭЦ-2

Котельная	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Планируемая нагрузка в 2030 г., Гкал/ч	Год переключения	ТЭЦ
Котельная № 46 «Школа № 18»	5,00	1,42	2017	ТЭЦ-2
Котельная № 1 ООО «Русский двор»	3,60	2,59	2020	ТЭЦ-2
Котельная № 2 ООО «Русский двор»	1,00		2020	ТЭЦ-2
ИТОГО:	73,62	41,2		

Таблица 1.31. Бесплодные тепловые сети, находящиеся в зонах действия ТЭЦ филиала ПАО «Камчатскэнерго» «Камчатские ТЭЦ»

Источник	Начальный узел	Конечный узел	Подающий трубопровод		Обратный трубопровод		Подземная/надземная	Год прокладки
			Диаметр, мм	Длина, м	Диаметр, мм	Длина, м		
ЦТП-236(32)	ТК-110	ТК-111	89	81	89	81	надземная	1994
ЦТП-236(32)	ТК-111	СК-111/1	89	25	89	25	подземная	2005
ЦТП-236(32)	ТК-111	СК-111/1	89	76,5	89	76,5	надземная	2005
ЦТП-236(32)	СК-111/1	СК-112	89	53,5	89	53,5	надземная (в канале)	2005
ЦТП-236(32)	СК-112	УТ-112/1	89	16	89	16	подземная	2005
ЦТП-236(32)	СК-112	УТ-112/1	89	16	89	16	надземная (в канале)	2005
ТМ-2	УТП-3	Н19/1	377	230	377	230	надземная	н/д
ЦТП-325(19)	ТК-13/1	ж.д. ул. Вилуйская, 24а	32	13,3	32	19,3	подземная	н/д
ЦТП-325(19)			32	1,7	32	1,7	надземная	н/д
ЦТП-236(32)	ТК-110	ТК-111	89	81	89	81	надземная	н/д
ЦТП-236(32)	ТК-110	ТК-112	89	25	89	25	подземная	н/д
ЦТП-236(32)			89	120	89	120	надземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/1	ж.д Ларина, 22/8	89	8	89	8	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/1	ж.д Ларина, 22/8	76	8	45	8	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/4	ж.д Ларина, 22/10	89	8,5	89	8,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/4	ж.д Ларина, 22/10	76	8,5	45	8,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/2	ж.д Ларина, 22/6	76	19,5	76	19,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/2	ж.д Ларина, 22/6	57	19,5	45	19,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/5	ж.д Ларина, 22/9	76	18	76	18	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/5	ж.д Ларина, 22/9	57	18	32	18	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/6	ж.д Ларина, 22/5	76	20,5	76	20,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/6	ж.д Ларина, 22/5	57	20,5	32	20,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/6	ж.д Ларина, 22/7	76	18,5	76	18,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/6	ж.д Ларина, 22/7	57	18,5	32	18,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219	УТ-219/4	219	137	219	137	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219	УТ-219/4	159	137	133	137	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/4	УТ-219/5	114	37,5	114	37,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/4	УТ-219/5	89	37,5	57	37,5	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/5	УТ-219/6	89	41	89	41	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-219/5	УТ-219/6	76	41	45	41	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-4	ж.д Ларина, 12/1	76	8	76	8	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-4	ж.д Ларина, 12/1	57	8	38	8	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-5	ж.д Ларина, 12/2	76	16	76	16	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-5	ж.д Ларина, 12/2	57	16	38	16	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-214	УТ-1	133	33	133	33	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	ТК-214	УТ-1	89	33	57	33	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-1	УТ-3	108	82	108	82	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-1	УТ-3	65	82	40	82	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-3	УТ-4	89	52	89	52	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-3	УТ-4	57	52	38	52	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-3	УТ-5	76	25	76	25	подземная	н/д
ЦТП-336(49)	УТ-3	УТ-5	57	25	38	25	подземная	н/д

Газета «Град Петра и Павла»

Газета зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Камчатскому краю (свидетельство о регистрации ПИ № ТУ 41 – 00143 от 24 декабря 2010 года)

Территория распространения:

Петропавловск-Камчатский городской округ

Газета распространяется бесплатно

Учредитель (соучредители):

администрация Петропавловск-Камчатского городского округа и Городская Дума Петропавловск-Камчатского городского округа

Издатель:

Аппарат администрации Петропавловск-Камчатского городского округа (683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинская, д. 14)

Адрес редакции:

683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинская, 14, тел. 235-044, e-mail: pkadm@mail.ru

Главный редактор: БРЫЗГИН К.В.

Газета «Град Петра и Павла» выходит по пятницам. Тираж 1000 экземпляров. Объем 14 п.л. Газета отпечатана в типографии им. П. Ключкова

Адрес:

г. Петропавловск-Камчатский, ул. Вулканная, 61А, тел. 25-89-83
Номер подписан в печать в 15.00 час. 5.02.16
По графику: в 15.00 час. 5.02.16