



**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

23.11.2022

пр.19-221/2

г. Владивосток

№ _____

**Об утверждении новой редакции инвестиционной
программы КГУП «Примтеплоэнерго», в сфере теплоснабжения
на 2018-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», на основании Положения о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 3 октября 2019 года № 633-па «Об утверждении Положения о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Приморского края», заявления КГУП «Примтеплоэнерго» от 08.11.2022 № 4532/0021 о согласовании проекта корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на период 2018 - 2028 годы.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить новую редакцию инвестиционной программы КГУП «Примтеплоэнерго», в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы, согласно приложению.

2. Отделу модернизации жилищно-коммунального хозяйства Приморского края Храпатову М.В. обеспечить размещение Приказа на официальном сайте Правительства Приморского края.

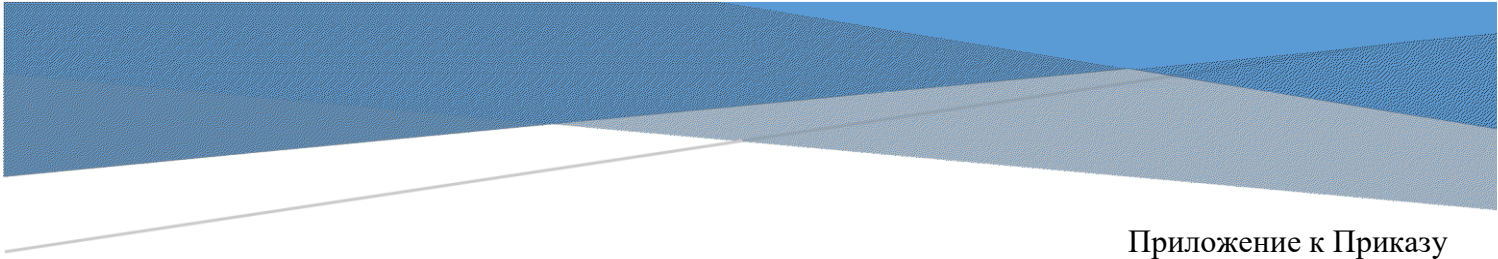
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр



В.А. Бабич



Приложение к Приказу
от _____.2021 № пр. _____

ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ПРОГРАММА КГУП
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»
В СФЕРЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ на
период 2018-2028 годы

Аннотация

Стратегия предприятия по решению систематических проблем в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Оглавление

Введение	3
Цели инвестиционной программы	4
Задачи инвестиционной программы	4
Ожидаемые результаты при реализации инвестиционной программы	5
Сроки реализации инвестиционной программы	5
Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы	5
Финансовый план инвестиционной деятельности	6
Нормативно правовая база для разработки инвестиционной программы.	8
Общие сведения о регулируемом предприятии.	9
Ключевые проблемы системы теплоснабжения	11
Обоснование стоимости инвестиционных мероприятий	12
Заключение.....	14

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Введение

Инвестиционная программа КГУП «Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы разработана для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции систем теплоснабжения на территории муниципальных образований Приморского края и охватывает системы теплоснабжения, эксплуатируемые предприятием.

Программа разработана с целью повышения надежности и качества предоставления услуг по отоплению и горячему водоснабжению в объемах необходимых для нужд соответствующих категорий потребителей, а также снижения затрат на производство тепловой энергии. Основное внимание в инвестиционной программе уделяется снижению затрат на приобретаемые энергоресурсы, повышение надежности, качества оказываемых услуг теплоснабжения, повышению энергетической эффективности теплоисточников.

Формирование и реализация данной инвестиционной программы базируется на следующих принципах:

Целевом – реконструкция, новое строительство систем теплоснабжения поселений и городских округов Приморского края в соответствии с целью реализации мероприятий инвестиционной программы для обеспечения существующих потребителей услугами теплоснабжения надлежащего качества и надежности в жилищной, социальной и промышленной сферах муниципальных образований.

Плановом – формирование инвестиционной программы в рамках перспективных планов развития систем теплоснабжения муниципальных образований.

Системности – рассмотрение инвестиционной программы в рамках системного подхода к решению проблем в сфере теплоснабжения.

Мультипликативности – формирование инвестиционной программы как инструмента, оказывающего влияние в сфере занятости населения, производственной сфере, добывающей промышленности.

Массовости – формирование инвестиционной программы с применением типовых проектных решений.

В программе определены объемы финансовой потребности, необходимые для реализации мероприятий по реновации и обновлению теплового хозяйства большей части Приморского края. Финансирование осуществляется за счет амортизации основных производственных фондов, прибыли предприятия, направляемой на инвестиционную деятельность, средств краевого бюджета, привлечения заемных средств и прочих источников финансирования, в том числе средств Фонда содействия реформированию ЖКХ и иных фондов.

Реализация мероприятий инвестиционной программы позволит улучшить качество и надежность оказываемых потребителям услуг отопления и горячего водоснабжения, улучшить показатели энергетической и экономической эффективности предприятия, а также снизить аварийность коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Цели инвестиционной программы

Цель №1.

Основной целью, стоящей перед КГУП «Примтеплоэнерго» обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения.

Цель № 2.

Повышение энергетической и экономической эффективности функционирования существующих систем коммунального теплоснабжения Приморского края.

Цель №3.

Смещение топливного баланса объектов теплоэнергетического комплекса Приморского края в сторону использования местных топливно-энергетических ресурсов.

Задачи инвестиционной программы

Реализация единого комплекса мероприятий, направленного на обеспечение оптимальных решений системных проблем в области функционирования и развития систем теплоснабжения муниципальных образований Приморского края на период с 2018 по 2028 гг. в соответствии с целями инвестиционной программы.

Для достижения поставленных целей необходимо решение следующих задач:

- Обновление основных фондов теплоэнергетического хозяйства объектов, эксплуатируемых предприятием, путем нового строительства и реконструкции объектов теплоснабжения;
- Автоматизация процессов производства тепловой энергии на модернизируемых объектах (систем подачи топлива, контроля режимов горения, поддержания температур теплоносителя);
- Проведение мероприятий, направленных на использование в качестве основного топлива бурых углей Приморских месторождений;
- В случае невозможности использования углей местных месторождений и наличия более дешевых чем жидкие нефтепродукты энергоресурсов при проведении мероприятий используется или планируется к использованию более дешевый продукт;

Помимо основных задач при реализации инвестиционной программы решаются сопутствующие задачи в частности:

- Привлечение ресурсов: трудовых, производственных, расположенных на территории Приморского края, что будет способствовать созданию дополнительных рабочих мест на территории;
- Увеличение коэффициента использования установленного мощности по средством оптимизации загрузки основного оборудования на реконструируемых источниках и подбора оборудования необходимой мощности при строительстве новых теплоисточников взамен морально и физически устаревших;

На начальном этапе разработки инвестиционной программы в администрации муниципальных районов были направлены обращения с предоставлением перспективных нагрузок с целью определения объемов капитальных вложений в теплоисточники с целью подключения новых потребителей. Данные обращения остались без ответов ввиду чего разделы инвестиционной программы, связанные с присоединением новых потребителей, не разрабатывались и подлежат корректировке по фактическому обращению заявителей в соответствии с законодательством РФ в сфере теплоснабжения.

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Ожидаемые результаты при реализации инвестиционной программы

Сводная информация об ожидаемых результатах от реализации инвестиционной программы представлена в приложении 5.

Сроки реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа КГУП «Примтеплоэнерго» рассчитана на период 2018 – 2028 гг.

Сроки инвестиционной программы определялись исходя из возможностей вывода теплоснабжающего оборудования в ремонт (реконструкция/модернизация), а также с учетом роста тарифов не превышающего установленные пределы увеличения платы граждан за потребленный коммунальный ресурс.

Программа и сроки ее реализации могут быть пересмотрены по предложению КГУП «Примтеплоэнерго» в соответствии с действующим законодательством в случае необходимости изменения расходов или сроков реализации мероприятий, а также включения новых мероприятий, имеющих технико-экономическую обоснованность их выполнения и мероприятий связанных с присоединением новых потребителей.

Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы

В Финансовые потребности КГУП «Примтеплоэнерго» включены расходы, связанные с реализацией мероприятий инвестиционной программы, в том числе:

- проектно-изыскательские работы;
- приобретение материалов и оборудования;
- строительно-монтажные работы;
- работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;
- пусконаладочные работы.

В инвестиционной программе представлены объемы денежных средств, направляемые на реализацию инвестиционных проектов в соответствии с финансовым планом инвестиционной деятельности (таблица 1). Финансовый план КГУП «Примтеплоэнерго» составлен на период реализации инвестиционной программы по виду деятельности теплоснабжение, с указанием источников финансирования.

Финансовый план инвестиционной деятельности

Таблица 1

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (млн. руб. без НДС)												
		Вид деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы										
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Собственные средства	ТС	1 691,6	152,5	183,9	162,2	165,8	127,8	266,0	107,6	186,9	195,8	127,8	15,3
1.1	амортизационные отчисления	ТС	1 227,2	152,5	144,3	138,9	142,3	104,7	66,3	107,6	125,4	125,4	104,5	15,3
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	ТС	464,4	-	39,6	23,3	23,5	23,1	199,7	-	61,5	70,4	23,3	-
2	Привлеченные средства (заемные средства, кредиты)	ТС	198,8	-	-	198,8	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Прочие средства	ТС	15 665,6	353,9	466,8	1 114,9	2 429,3	4 532,8	2 907,2	1 881,2	1 071,3	731,3	176,8	-
3.1	бюджетное финансирование	ТС	2 192,2	189,8	214,7	416,8	458,6	449,9	351,8	25,9	42,6	42,0	-	-
3.2	прочие источники финансирования, в том числе Фонд содействия реформированию ЖКХ, Фонд национального благосостояния и иные фонды	ТС	13 473,4	164,1	252,2	698,0	1 970,7	4 082,8	2 555,4	1 855,4	1 028,6	689,3	176,8	-
4	ИТОГО по программе	ТС	17 555,9	506,4	650,7	1 475,9	2 595,1	4 660,5	3 173,3	1 988,9	1 258,2	927,1	304,7	15,3

Примечание: в финансовом плане представлена потребность в инвестиционном капитале в млн. руб. без НДС и без учета расходов на содержание службы капитального строительства заказчика, а также процентов по заемным средствам.

Стоимость реализации инвестиционных мероприятий определялась по состоянию на I кв. 2016 г. В дальнейшем при определении стоимости мероприятий по годам коэффициенты-дефляторы на соответствующий год (таблица 2).

Таблица 2

[illegible]

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Финансовый план составлен по рекомендуемой форме инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно приложению 1 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. N 459/пр по форме N 5-ИП ТС.

Бюджетное финансирование – объем капитальных вложений за счет бюджета Приморского края.

Собственные средства предприятия:

Амортизационные отчисления – объем средств, направляемых на инвестиционную деятельность предприятия.

В финансовом плане инвестиционной деятельности отражена амортизация, направляемая на инвестиционную деятельность. Разница между инвестиционной амортизацией и расчетной планируется направлять на обеспечение текущей деятельности предприятия (приобретение основных средств) и планируемых к реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей.

В случае реализации ключевых проектов инвестиционная программа подлежит корректировке в части распределения источника – амортизационные отчисления с целью уменьшения объема привлекаемых средств в объеме, определенном по результатам расчета тарифных последствий.

Прибыль – Объем средств, планируемый к направлению на инвестиционную деятельность по финансовому результату на конец предшествующего года.

Прочие источники финансирования, в том числе Фонд содействия реформированию ЖКХ и иные фонды. КГУП «Примтеплоэнерго» запланирована подача заявки на предоставление финансовой поддержки за счет средств государственной корпорации – Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства по следующим проектам:

1. Строительство тепловой сети для переключения нагрузки котельных №1/19 и 2/10 г. Партизанска;
2. Реконструкция тепловых сетей котельной №3 г. Спасск-Дальний;
3. Строительство котельной в п. Липовцы;
4. Строительство котельной в с. Краснореченский;
5. Строительство котельной работающей на угле в п. Смоляниново.

Нормативно правовая база для разработки инвестиционной программы.

Настоящая инвестиционная программа разработана в соответствии с требованиями следующих законодательных и нормативных документов:

- Градостроительный кодекс РФ;
- Налоговый кодекс РФ, часть II;
- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 (ред. от 10.07.2012) № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 25 февраля 1999 г. № 39-ФЗ (ред. от 28.12.2013 г.) «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в системе теплоснабжения»;
- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике)»;
- Постановление Правительства РФ от 23.07.2007 N 464 "Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения";
- Постановление Правительства РФ от 5 июля 2013 г. N 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. N 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 г. № 99 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 ноября 2014 г. N 689/пр. «Об утверждении порядка осуществления контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;
- Методические рекомендации по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденные Приказом Минрегиона России от 10 октября 2007 г. № 100;

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 13.07.2013 г. № 760-э;

- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утверждено Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике 21.06.1999 № ВК 477;

- Иные нормативно-правовые акты, регулирующие деятельность теплоснабжающих организаций.

Общие сведения о регулируемом предприятии.

Свою хозяйственную деятельность краевое государственное предприятие «Примтеплоэнерго» ведет с 2001 года. По состоянию, на 1 августа 2020 года в эксплуатации предприятия находилось 580 теплоисточников, расположенных на территории 20 муниципальных образований и 10 городских округов Приморского края, в большинстве муниципальных образований КГУП «Примтеплоэнерго» является единой теплоснабжающей организацией. Помимо эксплуатируемых теплоисточников предприятие приобретает тепловую энергию у 6 поставщиков по договору поставки тепловой энергии для обеспечения услуги теплоснабжения своих потребителей. Технические характеристики объектов теплоснабжения представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Муниципальное образование	Количество	
		Котельных, шт.	Тепловых сетей (в однотрубном исчислении), п.м.
1	г. Артем	18	39 202
2	г. Арсеньев	9	131 327
3	г. Дальнегорск	11	161 688
4	г. Дальнереченск	21	69 374
5	г. Лесозаводск	28	92 662
6	г. Находка	39	435 636
7	г. Партизанск	14	74 968
8	г. Спасск-Дальний	12	154 012
9	г. Фокино	-	-
10	Анучинский р-н	10	20 874
11	Дальнереченский р-н	12	18 122

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

№ п/п	Муниципальное образование	Количество	
		Котельных, шт.	Тепловых сетей (в одноконтурном исчислении), п.м.
12	Кавалеровский р-н	9	75 086
13	Кировский р-н	27	67 465
14	Красноармейский р-н	13	16 328
15	Лазовский р-н	16	39 778
16	Михайловский р-н	20	74 804
17	Надеждинский р-н	33	77 820
18	Октябрьский р-н	24	51 946
19	Ольгинский р-н	13	23 826
20	Партизанский р-н	-	-
21	Пограничный р-н	19	35 480
22	Тернейский р-н	-	-
23	Черниговский р-н	25	59 950
24	Чугуевский р-н	17	48 662,0
25	Шкотовский р-н	21	57 049
26	Хорольский р-н	15	95 745,8
27	Хасанский р-н	22	59 355
28	Пожарский р-н	9	13 689,0
29	Ханкайский р-н	14	54 330
30	Спасский р-н	24	43 918,0
31	Яковлевский р-н	8	18 558
32	г. Владивосток	69	126 062,0
33	г. Большой Камень	8	91 590,0
ИТОГО по КГУП:		580	2 329 307

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Ключевые проблемы системы теплоснабжения

Теплоэнергетическое хозяйство Приморского края находится в неудовлетворительном состоянии вследствие морального и физического износа. Всего установлено 1335 единиц котельного оборудования, в том числе 72% установленной мощности котлов эксплуатируется более 10 лет. В связи с чем, в 2016 г. отмечается рост количества отказов основного оборудования на 31% (402 против 525 отказов) относительно 2012-2013 гг. Котельное оборудование имеет худшие показатели по удельным расходам топлива на 10% по мазутным котельным и на 18% по угольным в сравнении с современными образцами.

В эксплуатации предприятия находится 277,8 км сетей надземного и 359 км сетей подземного исполнения, находящихся в ветхом состоянии (54% общей протяженности) в связи с чем, отмечается рост отказов в системах транспорта тепловой энергии на 15%.

Дальнейший прирост ветхого оборудования и тепловых сетей приведет к лавинообразному увеличению количества нештатных ситуаций.

На 49% угольных котельных с ручной подачей топлива в структуре себестоимости более 60% расходов составляет статья ФОТ.

На большинстве теплоисточниках установленной мощностью до 15 МВт отсутствуют средства автоматизации производственного процесса.

Большая доля выработки тепловой энергии 59% в топливном балансе предприятия осуществляется на дорогостоящем мазуте, что в денежном выражении составляет 78% расходов на выработку тепловой энергии.

Указанные ключевые проблемы систем теплоснабжения снижают энергетическую и экономическую эффективность генерации тепловой энергии, а также снижает качество и надежность предоставления услуг теплоснабжения потребителей.

В инвестиционную программу включена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в частности следующих направлений:

- Совершенствование технологических процессов. Внедрение систем автоматизации в котельных.

- Оптимизация режимов потребления энергоресурсов. Замена насосов, внедрение частотного регулирования. Установка экономайзеров для утилизации тепла отходящих газов. Замена электродвигателей тяго-дутьевого оборудования, с установкой ЧРП.

- Совершенствование схем теплоснабжения. Переключение нагрузок котельных с реконструкцией теплотрасс. Устройство второго контура. Использование современных, долговечных материалов при строительстве тепловых сетей.

- Реконструкция и модернизация энергетических установок. Перевод котельных с мазута на уголь.

- Внедрение новых технологий и оборудования. Внедрение автоматизированных модульных котельных.

- Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов. Установка узлов учета тепловой энергии на котельных. Установка средств измерения расхода топлива.

Вышеперечисленные мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности реализуются в инвестиционной программе путем выполнения следующих мероприятий:

1. Новое строительство блочно-модульных котельных мощностью до 18 МВт на природном газе (ГМК) и угле (БМК).
2. Реконструкция (Реконструкция с переключением) - Реконструкция существующих мазутных и угольных котельных на сжигание местных углей

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

марки 1 БПК и природного газа с переключением нагрузок малоэффективных и нерентабельных теплоисточников;

3. Строительство угольных автоматизированных модульных котельных (АМК) мощностью до 1,8 МВт.

Полный перечень мероприятий, принятых к реализации в инвестиционной программе отражен в приложении 3.

Обоснование стоимости инвестиционных мероприятий

Постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике)» регламентируется оценка капитальных вложений в инвестиционную деятельность на базе укрупненных сметных нормативов. Однако использование УСН ограничено новым строительством котельных, работающими на газообразном топливе и строительством линейных объектов.

В базе УСН отсутствуют расценки на реконструкцию котельных с переводом на сжигание природного газа и угля. В виду чего на первоначальном этапе формирования инвестиционной программы был проведен анализ стоимости проектов-аналогов в части строительства блочно-модульных котельных (БМК) и реконструкции на сжигание угля, выполненных предприятием и имеющих положительное заключение государственной экспертизы сметной стоимости.

По автоматизированным модульным котельным (АМК) стоимость принята по фактической цене приобретённых АМК в 2016 году с учетом строительно-монтажных работ на площадке.

Стоимость инвестиционных объектов, реконструируемых на сжигание природного газа определялась с применением коэффициента на стесненность в городских условиях 1,03. Ввиду того, что при реконструкции действующих теплоисточников имеют место дополнительные работы по сносу и доведению до проектных требований зданий строений сооружений, дополнительные работы, связанные с подготовкой к монтажу основного и вспомогательного крупногабаритного оборудования базовая стоимость по таким объектам увеличена на 30%. При этом удельная стоимость реконструкции не превышает базовую стоимость, определенную по УСН НЦС 81-02-19-2017 Сборник 19 Часть 2 Теплоснабжение с применением аналогичных коэффициентов.

Расчет предельных величин капитальных вложений по каждому мероприятию, выполненных на основании укрупненных сметных нормативов и проектов-аналогов представлен в приложениях 6-16.

Итоговая стоимость инвестиционных проектов будет определена по результатам государственной экспертизы сметной стоимости проектов на строительство, реконструкцию теплоисточников, а инвестиционная программа подлежит корректировке в части стоимости инвестиционных мероприятий в соответствии с законодательством РФ.

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Заключение

Настоящая инвестиционная программа направлена в первую очередь на обновление теплогенерирующих мощностей. Программой предусмотрено 266 мероприятия, которые охватывают 324 эксплуатируемых котельных. Общий объём средств на реализацию указанных мероприятий составит 17,5 млрд. руб. без учёта НДС.

Реализация мероприятий, предусмотренных в настоящей инвестиционной программе, позволит обеспечить следующие результаты:

1. Снижение удельного расхода топлива по угольным котельным в целом по предприятию на 17 кг.у.т/Гкал с 0,212 т.у.т/Гкал до уровня 0,195 т.у.т/Гкал;

2. Оптимизировать, эксплуатируемые предприятием, системы централизованного теплоснабжения. В результате планируется укрупнить присоединённую нагрузку путём переключения 54 существующих котельных, в том числе будут выведены из эксплуатации 38 нерентабельных котельных;

3. Перевести на сжигание угля 51 мазутную котельную и на сжигание природного газа 23 мазутные котельные, что позволит снизить расход мазута к концу реализации инвестиционной программы в 5 раз (на 176,3 тыс. тонн) с 215,9 тыс. тонн до 39,6 тыс. тонн. При этом планируется увеличение объема потребления угля. При проведении проектных работ планируется в первую очередь предусматривать использование местного низкокалорийного бурого угля, при соответствующем технико-экономическом обосновании применения углей таких марок;

4. Снизить уровень износа теплогенерирующего оборудования, эксплуатируемого предприятием, до 39,8 % против уровня износа в 72 % по состоянию на начало реализации инвестиционной программы;

5. Повысить надежность систем централизованного теплоснабжения. Прогнозируемое снижение количества отказов теплогенерирующего оборудования 1,8 раза (с 525 до 292 отказов) за счет обновления основного и вспомогательного оборудования. При этом показатель надёжности систем централизованного теплоснабжения – количество отказов теплогенерирующего оборудования на источниках тепловой энергии на 1 Гкал установленной мощности за период реализации инвестпрограммы изменяется от 0,188 до 0,110 шт./Гкал/час.

Инвестиционная программа Краевого государственного унитарного предприятия
«Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы.

Приложения

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Краевое государственное унитарное предприятие "Примтеплоэнерго"
(КГУП "Примтеплоэнерго")
(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в
(КГУП "Примтеплоэнерго")

Местонахождение регулируемой организации

690089 г. Владивосток, ул. Героев Варяга 12

Сроки реализации инвестиционной программы

2018-2028 гг.

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Начальник отдела теплоснабжения производственно-технического управления
Пятаков Денис Дмитриевич

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

8(42322) 30-31-36

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления,
Министерство жилищно-коммунального хозяйства Приморского края

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

690110, г. Владивосток, ул. Светланская 22

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Министр жилищно-коммунального хозяйства Приморского края -
Бабич Владимир Анатольевич

Дата утверждения инвестиционной программы

12.03.2021 (внесение изменений)

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

690110, г. Владивосток, ул. Светланская, 22 каб. 203а, тел.8 (423) 220-83-33

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Смотри справку к паспорту инвестиционной программы

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Смотри справку к паспорту инвестиционной программы

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Смотри справку к паспорту инвестиционной программы

Дата согласования инвестиционной программы

Смотри справку к паспорту инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Смотри справку к паспорту инвестиционной программы

Справка к паспорту инвестиционной программы

№ п/п	Наименование органа самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Местонахождения органа, согласовавшего инвестиционную программу	Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Дата согласования ИП	Контактная информация лица, ответственного за согласование ИП
1	2	3	4	5	6
1	Шкотовское городское поселение	Приморский край, п.Шкотово, ул.Советская, 48	Глава администрации Шкотовского ГП - И.Д.Бровченко	26.10.2017	8 (42335) 34-2-53
2	Артёмовский городской округ	Приморский край, г.Артём, ул.Кирова, 48	Первый заместитель главы администрации Артёмовского ГО - А.В.Руденко	26.10.2017	8 (42337) 43-3-61
3	Красноармейский муниципальный район	Приморский край, с.Новопокровка, ул.Советская, 74	Глава Красноармейского МР - Н.Н.Пантелеева	26.10.2017	8 (42359) 21-9-56
4	Хасанский муниципальный район	Приморский край, пгт.Славянка, ул.Молодёжная, 1	Заместитель главы администрации Хасанского МР - С.Л.Осатаненко	25.10.2017	8 (42331) 46-4-79
5	Кировское городское поселение	Приморский край, пгт.Кировский, ул.Площадь Свободы, 46	Глава администрации кировского ГП - С.А.Лозовских	25.10.2017	8 (42354) 23-4-09
6	Приморское городское поселение	Приморский край, п.Приморский, ул.Центральная, 466	Глава Приморского ГП, Глава администрации - Ю.А.Тихомиров	26.10.2017	8 (42331) 54-3-39
7	Дальнереченский городской округ	Приморский край, г.Дальнереченск, ул.Победы, 13	Глава Администрации Дальнереченского ГО - С.И.Васильев	26.10.2017	8 (42356) 25-5-55
8	Черниговский муниципальный район	Приморский край, с.Чернышевка, ул.Буденого, 23	Глава Черниговского района - В.Н.Сёмкин	26.10.2017	8 (42351) 25-7-89
9	Анучинский муниципальный район	Приморский край, с.Анучино, ул.Лазо, 6	Глава Анучинского МР - С.А.Понуровский	26.10.2017	8 (42362) 91-2-01
10	Пограничный муниципальный район	Приморский край, п.Пограничный, ул.Советская, 31	Глава администрации Пограничного МР - Н.А.Тодоров	26.10.2017	8 (42345) 21-4-94
11	Михайловский муниципальный район	Приморский край, с.Михайловка, ул.Красноармейская, 16	Заместитель главы администрации Михайловского МР - В.Г.Смирнова	25.10.2017	8 (42346) 23-2-81
12	Пограничное городское поселение	Приморский край, пгт.Пограничный, ул.Советская, 31	Глава Пограничного ГП- глава Администрации Пограничного ГП - О.А.Александров	26.10.2017	8 (42345) 21-7-00
13	Преображенское городское поселение	Приморский край, пгт.Преображение, ул.Заводская, 9	Глава Преображенского ГП - В.Г.Пономаренко	26.10.2017	8 (42377) 24-3-79
14	Пожарский муниципальный район	Приморский край, пгт.Лучегорск, Общественный центр, 1	Глава Администрации Пожарского МР - С.А.Филатов	26.10.2017	8 (42357) 33-4-77
15	Лазовский муниципальный район	Приморский край, с.Лазо, ул.Некрасовская, 31	И.о. главы Лазовского МР - В.Н.Можаев	25.10.2017	8 (42377) 20-4-92

№ п/п	Наименование органа самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Местонахождения органа, согласовавшего инвестиционную программу	Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Дата согласования ИП	Контактная информация лица, ответственного за согласование ИП
1	2	3	4	5	6
16	Зарубинское городское поселение	Приморский край, пгт.Зарубино, ул.Строительная, 19а	Глава Зарубинского ГП - О.И.Неглядов	26.10.2017	8 (42331) 50-0-29
17	Дальнереченский муниципальный район	Приморский край, г.Дальнереченск, ул.Ленина, 90	И.о. главы Дальнереченского МР - В.С.Дернов	25.10.2017	8 (42356) 25-8-76
18	Липовецкое городское поселение	Приморский край, п.Липовцы, ул.Угольная, 17	Глава Липовецкого ГП - Н.А.Козленко	26.10.2017	8 (42344) 56-7-29
19	Посьетское городское поселение	Приморский край, пгт.Посьет, ул.Портовая, 46	Глава администрации Посьетского ГП - Е.Г.Зайцева	26.10.2017	8 (42331) 20-1-72
20	Городской округ ЗАТО г.Фокино	Приморский край, г.Фокино, ул.Постникова, 9	Глава ГО ЗАТО г.Фокино А.С.Баранов	27.10.2017	8 (42339) 24-7-98
21	Владивостокский городской округ	Приморский край, г.Владивосток, Океанский пр., 20	Заместитель главы администрации - Т.Г.Фищук	12.11.2019	8 (4232) 222-42-18
22	Горноключевское городское поселение	Приморский край, Кировский район, п.Горные Ключи, пр.Лазурный, 2	Глава администрации Горноключевского ГП - Ф.И.Сальников	11.10.2019	8 (42354) 24-3-28
23	Городской округ Спасск-Дальний	Приморский край, г.Спасск-Дальний, ул.Борисова, 17	Первый заместитель главы Администрации ГО Спасск-Дальний - О.А.Митрофанов	29.10.2019	8 (42352) 20-5-94
24	Дальнегорский городской округ	Приморский край, г.Дальнегорск, пр. 50 лет Октября, 125	Глава Дальнегорского ГО - А.М.Теребилов	14.10.2019	8 (42373) 32-4-30
25	Дальнереченский городской округ	Приморский край, Дальнереченск, ул. Победы, 13	И.о.главы администрации Дальнереченского ГО - С.И.Васильев	17.10.2019	8 (42356) 2-55-55
26	Кавалеровское городское поселение	Приморский край, пгт.Кавалерово, ул.Подгорная, 7	Глава Кавалеровского ГП - П.М.Яковенко	17.10.2019	8 (42375) 91-6-22
27	Кировский городское поселение	Приморский край, пгт.Кировский, ул.Советская, 57	Глава Кировского ГП - С.А.Лозовских	17.10.2019	8 (42354) 21-2-82
28	Крыловское сельское поселение	Приморский край, Кировский район, с.Крыловка, ул. Школьная, 15	Глава Крыловского СП - И.С.Ахременко	11.10.2019	8 (42354) 29-1-90
29	Лесозаводский городской округ	Приморский край, г.Лесозаводск, ул.Будника, 119	Глава администрации Лесозаводского ГО - С.В.Михайлов	24.10.2019	8 (42355) 29-7-18
30	Надеждинский муниципальный район	Приморский край, с.Вольно- Надеждинское, ул.Пушкина, 59а	И.о.главы администрации Надеждинского МР - А.В.Султанов	23.10.2019	8 (42334) 20-1-45
31	Находкинский городской округ	Приморский край, г.Находка, Находкинский пр., 16	И.о.главы Администрации НГО - О.В.Кутняшенко	14.10.2019	8 (4236) 69-94-54

№ п/п	Наименование органа самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Местонахождения органа, согласовавшего инвестиционную программу	Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Дата согласования ИП	Контактная информация лица, ответственного за согласование ИП
1	2	3	4	5	6
32	Октябрьский муниципальный район	Приморский край, с.Покровка, ул.Карла Маркса, 85	И.о.главы Октябрьского МР - А.В.Мисник	17.10.2019	8 (42244) 55-2-50
33	Ольгинский муниципальный район	Приморский край, Ольгинский район, пгт. Ольга, ул.Ленинская, 8	Глава ольгинского МР - С.С.Басок	17.10.2019	8 (42376) 9-11-68
34	Ольгинское городское поселение	Приморский край, Ольгинский район, пгт. Ольга, ул.Ленинская, 8	Глава Ольгинского ГП - Е.А.Федоренко	17.10.2019	8 (42376) 9-15-89
35	Партизанский городской округ	Приморский край, г.Партизанск, ул.Ленинская 26а	Глава городского округа - О.А.Бондарев	16.10.2019	8 (42363) 60-7-42
36	Посьетское городское поселение	Приморский край, пгт. Посьет, ул. Портовая, 46	Глава Посьетского ГП - Е.Г.Зайцева	11.10.2019	8 (42331) 20-1-70
37	Смоляниновское городское поселение	Приморский край, пгт.Смоляниново, ул.Маяковского, 4а	Глава администрации Смоляниновского ГП - С.А.Ковальчук	17.10.2019	8 (42335) 35-4-21
38	Спасский муниципальный район	Приморский край, г.Спасск-Дальний, ул.Ленинская, 27	Глава Спасского МР - А.В.Колот	15.10.2019	8 (42347) 21-9-60
39	Ханкайский муниципальный район	Приморский край, с.Камень-Рыболов, ул.Кирова, 8	Глава Ханкайского МР - глава Администрации МР - А.К.Вдовина	14.10.2019	8 (42349) 97-2-34
40	Хорольский муниципальный район	Приморский край, с.Хороль, ул.Ленинская, 51	Глава Хорольского МР- глава Администрации МР - А.А.Губайдулин	16.10.2019	8 (42347) 21-8-91
41	Чугуевское сельское поселение	Приморский край, с.Чугуевка, ул.50лет Октября, 193	Глава Чугуевского СП - А.В.Дергачев	14.10.2019	8 (42372) 22-3-03
42	Шкотовское городское поселение	Приморский край, г.Большой Камень, ул.Карла Маркса, 4	Глава Шкотовского ГП - И.Д.Бровченко	16.10.2019	8 (42335) 51-2-60
43	Яковлевский муниципальный район	Приморский край, с.Яковлевка, пер.Почтовый, 7	Глава администрации Яковлевского МР - Н.В.Вязовик	15.10.2019	8 (42371) 91-3-94
44	Ярославское городское поселение	Приморский край, Хорольский район, пгт.Ярославский, ул.Матросова, д.4	Глава Ярославского ГП - В.В.Кондратенко	11.10.2019	8 (42347) 28-2-10

Инвестиционная программа КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения на 2018-2028 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реал. меропр.	Год окончания реал. меропр.	Источник финансирования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)																	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						в т.ч. по годам																		
						до реал. меропр.	после реал. меропр.					Всего*	Про-финанс-рование на начало реализации	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25				
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																													
1.1.	Группа 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																													
1.2.	Группа 1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																													
1.3.	Группа 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																													
1.4.	Группа 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																													
2.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																													
2.1.	Земещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей. Перевод тепловисточника на использование природного газа.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №1-18 г.Дальнереченск, ул.Энгельса 23	Расход макулату	т.п.т./Год	2 785,908	0,000	2021	2022	ПИ ПИ#Ф	102,18	102,185*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	99,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,18				
2.2.	Строительство угольной котельной в п. Южно-Морской	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных тепловисточников	Разработка ПСД на реконструкцию макутной котельной № 6/2 п. Южно-морской, ул. Набережная, 42 на работу на природном газе в качестве основного топлива.	Расход макулату	т.п.т./Год	5 831,448	0,000	2025	2027	СС ПИ	249,74	249,741*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	119,77	125,39	0,00	249,74				
2.3.	Строительство угольной котельной в ЗАТО г. Океан	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных тепловисточников	Разработка ПСД и строительство угольной котельной взамен макутной котельной № 1 в ЗАТО г. Океан	Расход макулату	т.п.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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
2.4.	Земещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей №4 г.Артем, п.Угловое, ул.Бердрина, 11	Расход макулату	т.п.т./Год	489,857	0,000	2022	2023	ПИ	65,63	65,625*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	64,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,63				
2.5.	Земещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазута) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Авиационная г.Артем п.Клевинг, ул.Авиационная, 8	Расход макулату	т.п.т./Год	1 157,071	0,000	2019	2020	ПИ	42,72	42,723*	0	0,00	1,35	41,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,72				
2.6.	Земещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазута) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Амурская г.Артем, ул.Полесная, 19	Расход макулату	т.п.т./Год	1 588,454	0,000	2025	2026	СС ПИ ПИ#Ф	58,15	58,153*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	55,59	0,00	0,00	58,15					
2.7.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная № 62 п. Зима Южная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.п.т./Гкал	0,240	0,180	2018	2018	СКБ	7,44	7,437*	0	7,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,44					
2.8.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №12 с.Многоязыбное, ул.Первомайская	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.п.т./Гкал	0,272	0,180	2024	2024	СС СКБ	10,37	10,372*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,37	0,00	0,00	0,00	0,00	10,37					
2.9.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №13 п.Деятый Вал, ул.Набывайло 14	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.п.т./Гкал	0,267	0,180	2025	2025	ПИ	14,39	14,388*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,39	0,00	0,00	0,00	14,39					
2.10.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №62 п.Приморский, ул.Центральная,21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.п.т./Гкал	0,205	0,180	2025	2025	ПИ	12,96	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,96					
2.11.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №238 с.Знаменное, ул.Григорьевская	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.п.т./Гкал	0,260	0,180	2024	2024	СС СКБ	8,22	8,218*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,22					
2.12.	Земещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей. Перевод тепловисточника на использование природного газа.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная с.Шихово, ул.Гидроузла,16	Расход макулату	т.п.т./Год	574,286	0,000	2021	2022	ПИ	25,03	25,027*	0	0,00	0,00	0,00	1,38	23,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,03					
2.13.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с/п №27 п.Сыолинново, ул.Маковского,37а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.п.т./Гкал	0,267	0,180	2020	2020	ПИ	14,16	14,162*	0	0,00	0,00	14,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,16					
2.14.	Земещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности тепловисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии с/п №35 г.Артем, ул.Ремзаводская, 5	Расход макулату	т.п.т./Год	191,741	0,000	2025	2025	СС СКБ	15,69	15,69*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,69	0,00	0,00	0,00	15,69					
2.15.	Земещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазута) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Угловая г.Артем, ул.Саханская, 9	Расход макулату	т.п.т./Год	1 052,241	0,000	2019	2020	ПИ	1,10	1,097*	0	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реалит. меропр.	Год окончания реалит. меропр.	Источник финансирования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						Всего в т.ч.	Про-финанси-ровано к началу реализаци-и	в т.ч. по годам													
						до реалит. меропр.	после реалит. меропр.							Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
2.16.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Центр.кот. п.Барабан, ул.Гагарина,31а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,220	0,180	2026	2026	СС СКБ	16,52	16,519*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,52	0,00	0,00	16,52		
2.17.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №1 с Чулуека ул.50лет Октября, 212	Расход мазута	т.н.т./Год	1 413,588	0,000	2025	2026	ПИ	155,00	155,001*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	153,21	0,00	0,00	155,00		
2.18.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с Чулуека, ул.Комарова, 5	Расход мазута	т.н.т./Год	1 926,992	0,000	2019	2021	СС СКБ ПИ ПИФ	129,99	129,993*	0	0,00	0,63	12,35	117,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,99		
2.19.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №210 "Пионер", с Чулуека, ул.Кустя, 36	Расход мазута	т.н.т./Год	366,518	0,000	2023	2023	СКБ ПИФ	22,54	22,541*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54		
2.20.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4 с Цветовка, ул.Львовская, 10а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,231	0,180	2025	2025	ПИ	14,21	14,208*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,21	0,00	0,00	0,00	14,21		
2.21.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №6 с.Каменка, ул.Магистральная, 31а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,252	0,180	2025	2025	ПИ	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58		
2.22.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Рудный ул.Партизанская 6	Расход мазута	т.н.т./Год	1 952,187	0,000	2019	2022	СС СКБ ПИ ПИФ	132,09	132,093*	0	0,00	1,20	1,00	64,95	64,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,09		
2.23.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Фабричный ул.Комсомольская 107 А	Расход мазута	т.н.т./Год	1 071,226	0,000	2020	2021	СС ПИФ	82,00	82*	0	0,00	0,00	10,00	72,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,00		
2.24.	Строительство угольной котельной в г. Кавалерово	Государственная программа Приморского края «Энерго-эффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство новой котельной на угле взамен Центральной котельной п. Кавалерово ул. Первомайская 9Б/3 с перекроением тепловых нагрузок мазутной котельной № 1 п. Кавалерово, ул. Арсеньева 126А	Расход мазута	т.н.т./Год	7 272,506	0,000	2020	2022	ПИ ПИФ	764,95	764,95*	0	0,00	0,00	12,25	519,57	233,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	764,95		
2.25.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №11 г.Лесозаводск, ул.Ленинская, 44	Расход мазута	т.н.т./Год	808,775	0,000	2023	2024	ПИ	165,98	165,976*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	164,34	0,00	0,00	0,00	0,00	165,98		
2.26.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энерго-эффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №1-27/1 ЛДК ул. 45 лет Октября 1	Расход мазута	т.н.т./Год	3 730,515	0,000	2020	2023	СС СКБ ПИ ПИФ	173,54	173,544*	0	0,00	0,00	0,86	95,73	0,00	76,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	173,54		
2.27.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №18 г. Лесозаводск, ул.Тепличная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	СС	6,26	6,257*	0	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,26		
2.28.	Строительство угольной котельной в г. Лесозаводск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплосточников	Разработка ПСД и строительство угольной котельной взамен мазутной № 19 г. Лесозаводск ул. Пионерская, 4 с увеличением установленной мощности для переклечения потребителей котельной РЖД	Расход мазута	т.н.т./Год	3 522,294	0,000	2020	2022	ПИ	227,28	227,282*	0	0,00	0,00	1,43	110,33	115,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,28		
2.29.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №21 с.Пантелеймоновка, ул.Школьная, 39	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,290	0,180	2018	2018	ПИ	11,26	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,26		
2.30.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №28 с.Милово, ул.Волкова, 35	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	СС	4,35	4,349*	0	4,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,35		
2.31.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №32 с.Тихоменко, ул.Советская, 36	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	СС	7,02	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02		
2.32.	Заменение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Строительство котельной мкр. "Западный" п.Горные Ключи	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,176	0,190	2019	2022	СС СКБ ПИ	539,90	539,896*	0	0,00	1,84	18,40	129,43	390,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	539,90		
2.33.	Строительство угольной котельной в с. Раскитное	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплосточников	Перекроение тепловых нагрузок котельных 2-10 с. Раскитное, ул. Советская 22а и 2-9 с. Раскитное, ул. Советская, 25а на новую угольную котельную	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2025	2026	ПИ	24,38	24,381*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	24,12	0,00	0,00	24,38		
2.34.	Заменение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплосточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная № 3/11 с.Барано-Оренбургское, ул.Тургенева, 16	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,210	0,180	2025	2025	ПИ	5,46	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,46		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализ. меропр.	Год оконча- ния реализ. меропр.	Источник финанси- рования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						в т.ч. по годам															
						до реализ. меропр.	после реализ. меропр.					Всего*	Про- финанси- ровано к началу реализаци и	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
2.47.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергобережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергобережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазута) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №6/5 с.Анна	Расход мазута	т.п.т./Год	723,373	0,000	2019	2019	СС СКБ	19,84	19,836*	0	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,84		
2.48.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №6/6 с.Душкино, ул.Ускова, 16	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПИ	7,09	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,09		
2.49.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергобережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергобережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазута) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №2 п.Дунай	Расход мазута	т.п.т./Год	5 884,079	0,000	0	0		0,00	0*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.50.	Строительство угольной котельной в п. Углекаменск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплонисточников	Разработка ПСД и строительство угольной котельной в п. Углекаменск с переключением тепловых нагрузок угольных котельных 2/14, 2/27 и котельной 2/16 с. Казанка, ул. Советская, 1С	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2018	2019	СС	50,92	50,917*	0	46,73	4,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,92		
2.51.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная № 5 ж.д.ст. Варфоломеевка ул. Почтовая, 50	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,225	0,180	2024	2024	ПИ	16,77	16,767*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,77	0,00	0,00	0,00	0,00	16,77		
2.52.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №1 (центральная) с.Анучино, ул.Баннира, 7	Расход мазута	т.п.т./Год	870,993	0,000	2025	2026	СС ПИ ПИФ	106,25	106,249*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	104,45	0,00	0,00	106,25		
2.53.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №15 с.Дмитриевка, ул.Мира, 7а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,262	0,180	2024	2024	СС	11,82	11,818*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82		
2.54.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №16 с.Дмитриевка, ул.Мира, 25а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,266	0,180	2025	2025	ПИ	17,56	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	0,00	17,56		
2.55.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №2 (квартильная) с.Анучино, ул.50 лет ВЛКСМ, 26а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,238	0,180	2025	2025	ПИ	17,56	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	0,00	17,56		
2.56.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №28 с.Духовское, ул.Советская, 28	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,274	0,180	2025	2025	ПИ	10,89	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89		
2.57.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №32 с.Синягино, ул.Партизанская, 22	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,269	0,180	2025	2025	ПИ	10,89	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89		
2.58.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4 с.Ст.Варваровка, ул.Мира, 6	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,235	0,180	2025	2025	ПИ	12,96	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,96		
2.59.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №7 ЦРБ, с. Анучино, ул.Лазо, 18/11	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,242	0,180	2025	2025	ПИ	12,96	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,96		
2.60.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №8 с. Варфоломеевка, пер. Набережный, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,245	0,180	2025	2025	ПИ	10,89	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89		
2.61.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с.Меркушевская, ул.Ленинская, 42	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,243	0,180	2023	2023	СС СКБ	6,53	6,528*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53		
2.62.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с.Синий Гай, ул.Советская, 7а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,242	0,180	2024	2024	ПИ ПИФ	19,24	19,238*	0	0,00	0,00	8,87	0,00	0,00	0,00	10,37	0,00	0,00	0,00	0,00	19,24		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализ. меропр.	Год оконча- ния реализ. меропр.	Источник финанси- рования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)															Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						Всего в т.ч.	Про- финанси- ровано к началу реализаци и	в т.ч. по годам														
						до realiz. меропр.	после реализ. меропр.							2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
3.2.3.	Реконструкция системы теплоснабжения п. Тавричанка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №10 п. Тавричанка с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.п.т./Год	1 013,132	0,000	2019	2021	СС СКБ ПИФ	174,58	174,581*	0	0,00	4,98	2,91	166,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,58			
3.2.4.	Реконструкция системы теплоснабжения г. Дальнереченск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплоисточников	Реконструкция угольной котельной №1-43 г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 с переклещением тепловой нагрузки угольной котельной №1-31 г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,270	0,190	2018	2019	ПИ	54,09	54,086*	0	1,23	52,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,09			
3.2.5.	Объединение котельных п. Кировский	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплоисточников	Реконструкция угольной котельной №9 с переклещением тепловых нагрузок мазутных котельных №3, №5, №8 п. Кировский	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,195	0,190	2020	2022	ПИ ПИФ	305,91	305,906*	0	0,00	0,00	8,20	145,44	152,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,91			
3.2.6.	Реконструкция котельной в с. Хороль, микрорайон "Городок-5"	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №4/5 с. Хороль, микрорайон "Городок-5" с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.п.т./Год	1 402,948	0,000	2018	2020	СС СКБ	129,66	129,657*	0	107,22	21,83	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,66			
3.2.7.	Реконструкция системы теплоснабжения с. Хороль	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция угольной котельной 4/6 с. Хороль, ул. Луговая с переклещением нагрузки мазутной котельной 4/7 с. Хороль, ул. Луговая 76	Расход мазута	т.п.т./Год	0,000	0,000	2023	2025	ПИ	39,82	39,815*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	18,40	19,26	0,00	0,00	0,00	39,82			
3.2.8.	Объединение котельных Камень-Рыболов	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переклещение нагрузки мазутной котельной 5/1 с. Камень-рыболов, ул. Кирова, 1А на угольную котельную №5/8 с. Камень-Рыболов	Расход мазута	т.п.т./Год	0,000	0,000	2018	2020	СС СКБ ЭС ПИ	442,61	442,611*	0	11,45	29,69	401,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	442,61			
3.2.9.	Реконструкция котельной №1/1 г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №1/1 г. Находка, ул.Пирогова, 19 на сжигание природного газа	Расход мазута	т.п.т./Год	4 734,925	0,000	2022	2024	СС ПИ	217,52	217,523*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	104,35	109,25	0,00	0,00	0,00	0,00	217,52			
3.2.10.	Реконструкция котельной №1/3 г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной № 1/3 в г. Находка, ул. Судоремонтная, 5 на сжигание природного газа	Расход мазута	т.п.т./Год	9 016,157	0,000	2021	2023	ПИ ПИФ	320,45	320,449*	0	0,00	0,00	0,00	6,39	153,42	160,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,45			
3.2.11.	Реконструкция котельной №1/4 г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной №1/4 в г. Находка, ул. Тимирязева, 26А с переводом на сжигание природного газа	Расход мазута	т.п.т./Год	2 188,549	0,000	2023	2025	СС ПИ	82,03	82,033*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	39,13	40,97	0,00	0,00	0,00	82,03			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реал. мероп.	Год окончания реал. мероп.	Источник финансирования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в рыночных ценах, млн. руб. (с НДС)															Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						в т.ч. по годам																
						до реал. мероп.	после реал. мероп.					Всего*	Про-финанс-ровано к началу реализации	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
4.22.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №65 с Чулуевка, ул. Лесная, 55а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,100	0,138	2025	2025	ПН	5,46	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,46			
4.23.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная № 3-11 с Крутой Яр, ул. Красноармейская 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,310	2018	2018	СС	6,26	6,257*	0	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,26			
4.24.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №102 с. Пантелеймоновка	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,287	0,180	2018	2018	СКБ	8,56	8,562*	0	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,56			
4.25.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №11 с.Марьяновка, ул.Школьная, 8	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,282	0,180	2018	2018	СС	4,35	4,349*	0	4,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,35			
4.26.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №12 с.Крыловка, ул.Школьная, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,260	0,180	2019	2019	СС СКБ	5,47	5,466*	0	0,00	5,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47			
4.27.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №13 г.Лесозаводск, ул.Королева, 3	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	ПН	11,26	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,26			
4.28.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №16 г.Лесозаводск, ул.Берёзовая, 10	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,288	0,180	2018	2018	СС	7,02	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02			
4.29.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ГСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 г.Лесозаводск, ул.Пушкинская, 316	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,218	0,190	2019	2020	ПН	117,24	117,239*	0	0,00	1,71	115,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,24			
4.30.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2 п.Горные Ключи, ул.Набережная, 18	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,266	0,180	2018	2018	СС	7,02	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02			
4.31.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2-1 с.Сальское, ул.Советская, 13	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,221	0,180	2018	2018	СС	7,02	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,02			
4.32.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2-12 с.Боголюбовка (школа), ул.Озерная 9а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,265	0,180	2022	2022	СС СКБ	7,80	7,8*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80			
4.33.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2-13 с.Срегенка, ул. Лобода, 36	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,209	0,180	2025	2025	ПН	7,81	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	0,00	7,81			
4.34.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2-18 с.Малиново (школа), ул.Школьная 29а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,281	0,180	2025	2025	ПН	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58			
4.35.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №22 с.Пантелеймоновка, ул.Центральная, 29	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,292	0,180	2025	2025	ПН	7,09	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,09			
4.36.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2-4 с.Рождественка (школа), ул.50 лет Октября, 24а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,252	0,180	2025	2025	ПН	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58			
4.37.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №26 с.Увальное, ул.Полеская, 35	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,246	0,180	2018	2018	ПН	12,57	12,568*	0	12,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,57			
4.38.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №27 с.Мирково, ул.Волкова, 10	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,353	0,180	2018	2018	СС	5,74	5,74*	0	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74			
4.39.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2-7 с.Соловьевка (школа), ул.Центральная, 32	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,238	0,190	2025	2025	ПН	16,16	16,163*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,16	0,00	0,00	0,00	16,16			
4.40.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №29 с.Курское, ул.Поттоная, 16	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,294	0,180	2025	2025	ПН	7,09	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,09			
4.41.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №31 с.Имозингская, ул.Школьная, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,288	0,180	2018	2018	СС	5,74	5,74*	0	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реал. меропр.	Год окончания реал. меропр.	Источник финансирования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)															Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам														
						до реал. меропр.	после реал. меропр.							Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
4.80.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №64/17 г. Находка, ул.Станционная, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПН	5,46	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,46			
4.81.	Объединение тепловых нагрузок котельных г. Находка	Выход из эксплуатации 2-х малоэффективных угольных котельных с переключением нагрузки потребителей на новую автоматизированную модульную котельную	Установка автоматизированной модульной котельной на угле, с переключением тепловых нагрузок существующих котельных № 4/10, 4/11 г. Находка	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,180	2025	2025	ПН	11,34	11,343*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,34	0,00	0,00	0,00	11,34			
4.82.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №61/13 г.Партизанск, ул.Партизанская, 157С	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,218	0,180	2022	2022	СС СКБ	15,56	15,557*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	15,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,56			
4.83.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №65/4 п.Преображение, ул.Молодежная, 20	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,228	0,180	2025	2025	ПН	7,81	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	0,00	7,81			
4.84.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №65/5 п.Преображение, ул.Заречная, 31	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,226	0,180	2025	2025	ПН	10,89	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89			
4.85.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №6/18 с.Соколики, ул.Шоссейная, 52	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,221	0,180	2025	2025	ПН	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58			
4.86.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №6/19 с.Беневское, ул.Садовая, 7А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,217	0,180	2025	2025	ПН	10,89	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89			
4.87.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №66/20 с.Черноручье, ул.Шевченко, 27	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,225	0,180	2025	2025	ПН	5,46	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,46			
4.88.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №66/24 с.Киевка, пер.Школьный, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,238	0,180	2025	2025	ПН	3,63	3,63*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	3,63			
4.89.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №6/8 с.Лаза, ул.Советская, 69А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,205	0,180	2025	2025	ПН	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58			
4.90.	Объединение тепловых нагрузок котельных с. Валентин	Выход из эксплуатации 2-х малоэффективных угольных котельных с переключением нагрузки потребителей на новую автоматизированную модульную котельную	Установка автоматизированной модульной котельной на угле, с переключением тепловых нагрузок существующих котельных № 6/15, 6/16 с. Валентин	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,180	2025	2025	ПН	20,23	20,23*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	0,00	0,00	0,00	20,23			
4.91.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство угольной котельной с переключением тепловых нагрузок угольных котельных 1/39 г. Партизанск, ул. Пушкинская, 72 и 1/44 г. Партизанск, ул. Мирошниковича, 15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,000	8,600	2025	2026	ПН	361,56	361,558*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	359,76	0,00	0,00	361,56			
4.92.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №611 ПУ-53 с.Чернышевка, ул. Лаза 20	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,231	0,180	2025	2025	ПН	12,96	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,96			
4.93.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №611 с.Славина, ул.Преображенская, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,204	0,180	2025	2025	ПН	5,46	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,46			
4.94.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №612 с.Пухово, ул.Пригородная 17а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,221	0,180	2025	2025	ПН	12,96	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,96			
4.95.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №614 с.Хвалына, ул.Советская, 24а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,251	0,180	2025	2025	ПН	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58			
4.96.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №615 с.Буссева, ул.Светлая, 22а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,246	0,180	2023	2023	ПН	13,88	13,875*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,88			
4.97.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №62 г.Спасск-Дальний, ул.Гравданская, 10	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,243	0,180	2025	2025	ПН	7,09	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,09			
4.98.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №620 с.Вишневка, пер. Школьный, 1а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,263	0,180	2025	2025	ПН	10,89	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89			
4.99.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №623 с.Дубовское, ул.Молодежная, 35а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,267	0,180	2025	2025	ПН	8,58	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,58			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реал. меропр.	Год окончания реал. меропр.	Источник финансирования	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						Всего в т.ч.	Про-финансиро-вано с начала реализации	в т.ч. по годам													
						до реал. меропр.	после реал. меропр.							Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
4.118.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №11, п.Тавричанка, ул.Индустриальная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2019	СС СКБ	10,88	10,879*	0	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88		
4.119.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №29, г. Владивосток, о. Попова	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,42	17,416*	0	0,00	8,71	8,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,42		
4.120.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №4, г. Владивосток, ул. Главная, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,36	17,356*	0	0,00	8,68	8,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,36		
4.121.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №84, г. Владивосток, ул. Свердлова, 30	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,36	17,356*	0	0,00	8,68	8,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,36		
4.122.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №85, г. Владивосток, ул. Свердлова, 30	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	12,51	12,505*	0	0,00	6,25	6,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,51		
4.123.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №24, г. Владивосток, ул. Щитовая, 27	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	8,11	8,107*	0	0,00	4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,11		
4.124.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №36, г. Владивосток, ул. Главная, 39	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2022	2022	СС СКБ	17,36	17,356*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	17,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,36		
4.125.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №59, г. Владивосток, ул. Рыбацкая, 2	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	10,88	10,879*	0	0,00	5,44	5,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88		
4.126.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Вспомогательные котельные в с. Серафимовка "Школа" и "Детский сад" на АМК	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2019	СС СКБ	6,48	6,477*	0	0,00	6,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,48		
4.127.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №16 ст.Барановский, ул. Тополиная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2026	2026	СС СКБ	12,73	12,727*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	0,00	0,00	12,73		
4.128.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №25, п. Тавричанка, ул. Геологов.	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2025	2025	СС СКБ	12,24	12,238*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,24	0,00	0,00	0,00	12,24		
4.129.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №8, г.Лесозаводск, ул.Стенная, 36	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2022	2022	СС СКБ	17,88	17,883*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	17,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,88		
4.130.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №8, п.Кировский, ул.Луговая, 10	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2023	2023	СКБ ПИФ	22,54	22,541*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54		
4.131.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - котельной 5.4 п.Врангель, ул.Железнодорожников,4	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2022	2022	СС СКБ	19,84	19,836*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,84		
4.132.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №35, с. Чкаловское, пер. Первомайский, 1а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2023	2023	СКБ ПИФ	28,69	28,693*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,69		
4.133.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №1, г. Владивосток, ул. Маковского, 53	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	6,48	6,477*	0	0,00	3,24	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,48		
4.134.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Строительство котельной работающей на угле в п. Смольниково (1 этап – строительство котельной)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,000	0,210	2019	2023	СС СКБ ПИ	322,37	322,374*	0	0,00	2,21	11,60	65,48	152,78	90,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	322,37		
4.135.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной №61, г. Владивосток с переводом на сжигание природного газа	Расход мазута	т.н.т./Год	7 280,717	0,000	2021	2024	СС ПИ ПИФ	200,00	200*	0	0,00	0,00	0,00	11,81	62,73	62,73	62,73	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00		
4.136.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Строительство тепловой сети для переселения нагрузки котельных №1/19 и 2/10 г. Партизанска	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2019	2021	СС ПИ	58,71	58,706*	0	0,00	3,16	55,45	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,71		
4.137.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Техническое перевооружение объектов нефтегазопроводов по адресу: ул. Красноармейская, 28, г. Находка	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2019	2019	СС	0,46	0,46*	0	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46		
4.138.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Перевод на сжигание природного газа существующего источника тепловой энергии - Котельная №40, г. Владивосток, ул. Крыгина, 41	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,158	2023	2024	СКБ ПИФ	31,80	31,8*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,80	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,80		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализ. меропр.	Год окончания реализ. меропр.	Источник финансиро- вания	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансиро- вания	в т.ч. за счет платы за под- ключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						Всего в т.ч.	Про- финанси- ровано к началу реализации и	в т.ч. по годам													
						до реали- з. меропр.	после реализ. меропр.							Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
4.161	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №10, с.Адаевская, ул.Центральная, 18	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,245	0,180	2022	2022	СС СКБ	7,80	7,8*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,80		
4.162	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №7, п.Кировский, ул. Уткинская, 53	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,255	0,180	2022	2022	СС СКБ	9,77	9,766*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	9,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,77		
4.163	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №20, с.Преображенка, ул. Таскаяна, 17	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,267	0,180	2022	2022	СС СКБ	18,67	18,669*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67		
4.164	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №35, с.Игнатьевка, ул. Советская, 14	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,277	0,180	2022	2022	СС СКБ	9,77	9,766*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	9,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,77		
4.165	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №2.2 г. Находка, ул.Седова,2А	Расход мазута	т.н.т./Год	261	0,000	2022	2022	СС СКБ	17,88	17,883*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	17,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,88		
4.166	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной Подгороденка, г. Артем, р-н ул. Есенина, 33	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,218	0,180	2024	2024	СС СКБ	18,67	18,669*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67		
4.167	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной СШ №22 г. Артем, пер. Русский, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,21	0,180	2025	2025	СС СКБ	18,67	18,669*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67		
4.168	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №479 с. Барабаш, ул. Гвардейская, 15а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,22	0,180	2022	2022	ПИФ	22,54	22,541*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,54		
4.169	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Перевод котельной №58 на сжигание угля, г. Владивосток, ул. Адм. Урюмова, 7	Расход мазута	т.н.т./Год	594,5	0,000	2021	2022	СС	11,56	11,558*	0	0,00	0,00	0,00	10,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,56		
4.170	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Мероприятия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в сфере теплоснабжения)	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2021	2023	СС СКБ	287,25	287,252*	0	0,00	0,00	0,00	50,00	1,73	235,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	287,25		
4.171	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №9, с.Владими́ро-Алекса́ндровское, ул. Садовая, 1Б	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,250	0,180	2022	2022	СС СКБ	13,11	13,115*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	13,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,11		
4.172	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №1, с.Екатериновка, ул. Ватутина, 30	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,250	0,180	2022	2022	СС СКБ	21,54	21,542*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	21,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,54		
4.173	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №2, с.Екатериновка, ул. Молодежная, 14	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,250	0,180	2022	2022	СС СКБ	21,54	21,542*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	21,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,54		
4.174	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Перевод на сжигание природного газа существующего источника тепловой энергии - Котельная №79, г. Владивосток, ул. Александровича, 48	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,201	0,158	2024	2025	СС ПИФ	110,00	110*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	60,00	0,00	0,00	0,00	110,00		
5.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																										
5.1.	Группа 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																										
5.2.	Группа 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
			ИТОГО по инвестиционной программе в ценах соответствующих лет:								21 057,0	21 057,0		597,5	778,1	1 773,8	3 114,1	5 592,6	3 807,9	2 424,1	1 472,4	1 112,5	365,6	18,4			

*- предварительный объем финансовых потребностей рассчитан по укрупненным нормативам цен создания различных видов капитального строительства непроизводственного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (НЦС) и применением проектов-аналогов выполненных предприятием.

Финансовый план
Краевое государственное унитарное предприятие "Примтеплоэнерго"
(наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (млн. руб. без НДС)												
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы										
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Собственные средства	Теплоснабжение	1 691,6	152,5	183,9	162,2	165,8	127,8	266,0	107,6	186,9	195,8	127,8	15,3
1.1	амортизационные отчисления	Теплоснабжение	1 227,2	152,5	144,3	138,9	142,3	104,7	66,3	107,6	125,4	125,4	104,5	15,3
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	Теплоснабжение	464,4	-	39,6	23,3	23,5	23,1	199,7	-	61,5	70,4	23,3	-
2	Привлеченные средства (заемные средства, кредиты)	Теплоснабжение	198,8	-	-	198,8	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Прочие средства	Теплоснабжение	15 665,6	353,9	466,8	1 114,9	2 429,3	4 532,8	2 907,2	1 881,2	1 071,3	731,3	176,8	-
3.1	бюджетное финансирование	Теплоснабжение	2 192,2	189,8	214,7	416,8	458,6	449,9	351,8	25,9	42,6	42,0	-	-
3.2	прочие источники финансирования, в том числе Фонд содействия реформированию ЖКХ и иные фонды	Теплоснабжение	13 473,4	164,1	252,2	698,0	1 970,7	4 082,8	2 555,4	1 855,4	1 028,6	689,3	176,8	-
	ИТОГО по программе	Теплоснабжение	17 555,9	506,4	650,7	1 475,9	2 595,1	4 660,5	3 173,3	1 988,9	1 258,2	927,1	304,7	15,3

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго»

в сфере теплоснабжения на 2018 - 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически е значения, (данные 2016 г.)	Плановые значения											
				Утвержденны й период с 01.07.2018	в т.ч. по годам реализации										
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии угольных котельных	т.у.т./Гкал	0,214	0,212	0,212	0,212	0,211	0,208	0,204	0,202	0,200	0,198	0,195	0,195	0,195
2	Показатели надежности систем централизованного теплоснабжения _ количество отказов теплогенерирующего оборудования на источниках тепловой энергии на 1 Гкал установленной мощности*	шт./ Гкал/час	0,188	-	0,188	0,186	0,183	0,175	0,163	0,142	0,128	0,121	0,117	0,114	0,110

Примечание

*_ по состоянию на 2016 год в целом по предприятию прекращения подачи тепловой энергии свыше нормативных сроков их устранения - отсутствуют. В расчет показателя п. 6 условно принято количество отказов теплогенерирующего оборудования за 2016 год по данным диспетчерской службы предприятия.

Сравнительный анализ стоимости мероприятий инвестиционной программы с объемом средств по тем же мероприятием рассчитанным с применением проектов-аналогов и укрупненных сметных нормативов

Приложение 6

Для целей инвестиционной программы КГУП "Примтеплоэнерго" приняты следующие категории мероприятий:

№ п/п	Категория мероприятия	Диапазон мощности, МВт	Вид строительства	Описание категории	Кол-во мероприятий, шт.	Капвложения по категории ИП/Проекты-аналоги/НЦС, тыс. руб. в ценах 2016 г.		Приложение
						ИП	Проекты-аналоги/НЦС	
1.	АМК	до1,8	новое	- приобретение и установка угольной автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности.	130	1 024 058,9	1 101 729,8	Приложение 8
1.1.	АМК с присоединением	-//-	новое	- приобретение и установка угольной автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности с переключением тепловых нагрузок других теплоисточников	3	37 330,6	49 412,9	Приложение 9
2.	БМК	1,8 - 18	новое	- строительство угольной блочно-модульной котельной.	23	2 162 610,3	2 494 364,1	Приложение 10
2.1.	БМК с переключением	-//-	новое	- строительство угольной блочно-модульной котельной с переключением тепловых нагрузок других теплоисточников.	10	1 530 232,0	1 712 185,6	Приложение 11
3.	ГМК	1,8 - 18	новое	- строительство газовой блочно-модульной котельной.	10	416 420,5	468 275,6	Приложение 12
4.	Новая котельная	свыше18	новое	- строительство угольной или газовой котельной.	1	179 903,2	179 903,2	Приложение 13
4.1.	Новая котельная с переключением	-//-	новое	- строительство угольной или газовой котельной с переключением тепловых нагрузок других теплоисточников.	3	2 671 050,1	2 671 050,1	Приложение 14
5.	Реконструкция	свыше18	Реконструкция	- реконструкция действующего теплоисточника с переводом на уголь.	10	1 464 152,1	5 147 242,1	Приложение 15
6.	Реконструкция с присоединением	-//-	Реконструкция	- реконструкция действующего теплоисточника с переключением тепловых нагрузок других теплоисточников. В группу включены мероприятия по переводу жидкотопливных котельных на сжигание угля или газа, увеличению установленной мощности (в случае необходимости) при переключении нагрузок прилегающих котельных.	14	3 555 726,6	6 763 501,3	Приложение 16
ИТОГО:					204	13 041 484,3	20 587 664,8	

Реестр проектов-аналогов

Наименование объекта аналога	Установленная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, МВт	Период, в котором утверждена сметная стоимость	Ст-ть, с учётом СМР, оборудования и прочих затрат (в т.ч. ПИР), тыс. руб с НДС	Удельная стоимость строительства, реконструкции 1 МВт установленной мощности, руб/МВт, с НДС	Примечание	индекс-дефлятор	1,056	1,056	1,044	1,069	1,062	1,065	1,066	Соотношение тыс.руб./МВт в ценах 2017г.с НДС	Среднее соотношение по группам мощности, в ценах 2017 г. руб/МВт
								2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017		
Котельная на твёрдом топливе для замещения мощностей котельной на мазуте в городе Фокино	81	94,2	1 кв 2011 г	621 658,74	6 599,14		свыше 40 МВт		656 471,63	685 356,38	732 645,97	778 070,02	828 644,57	883 335,11	9 376,93	9 376,93
Перевод мазутной котельной № 4 г.Дальнегорска на сжигание угля	26,9	31,3	3 кв 2011 г	414 081,25	13 235,90		от 30 до 40 МВт		437 269,80	456 509,67	488 008,84	518 265,39	551 952,64	588 381,51	18 807,32	18 807,32
Техническое перевооружение котельной №10 с переключением нагрузок котельных №5, 7, 8, 20, 23, 35 в г.Партизанск (1-я очередь)	9,51	11,1	3 кв 2011 г	82 730,15	7 480,03	Существующая мощность в объёме 20,17 Гкал/ч складывается из 9,51 Гкал/ч от котла №3 установленного при выполнении работ по реконструкции первой очереди и 10,66 Гкал/ч от котлов №1 и №2, подлежащих замене при реализации настоящего инвестиционного проекта. В результате осуществления инвестиционного проекта создаётся необходимая для замещения новая мощность в объёме 19,02 Гкал/ч и общая установленная мощность котельной увеличивается до 28,53 Гкал/ч.	от 10 до 20 МВт		87 363,04	91 207,01	97 500,30	103 545,31	110 275,76	117 553,96	10 628,62	10 628,62
Техническое перевооружение котельной №10 с переключением нагрузок котельных №5, 7, 8, 20, 23, 35 в г.Партизанск (2-я очередь)	20,17	23,5	2 кв 2013 г	297 231,21	12 670,94	Существующая мощность в объёме 20,17 Гкал/ч складывается из 9,51 Гкал/ч от котла №3 установленного при выполнении работ по реконструкции первой очереди и 10,66 Гкал/ч от котлов №1 и №2, подлежащих замене при реализации настоящего инвестиционного проекта. В результате осуществления инвестиционного проекта создаётся необходимая для замещения новая мощность в объёме 19,02 Гкал/ч и общая установленная мощность котельной увеличивается до 28,53 Гкал/ч.	от 20 до 30 МВт				317 740,16	337 440,05	359 373,66	383 092,32	16 331,19	19 732,18
Техническое перевооружение котельной №4.8 в Северном микрорайоне г.Находки.	18,48	21,5	3 кв 2015 г	443 823,35	20 650,40		от 20 до 30 МВт						472 671,87	503 868,21	23 444,19	19 732,18
Реконструкция котельной Аэропорта Владивосток с переводом на сжигание угля	5,16	6,0	4 кв 2016 г	88 971,60	14 825,93		от 5 до 10 МВт							94 843,73	15 804,44	23 102,06
Переключение нагрузок котельных № 2/16, 2/14, 2/27 на новую модульную котельную в с. Углекаменск	7,91	9,2	3 кв 2016 г	170 820,58	18 568,81	С учетом строительства новых тепловых сетей	от 5 до 10 МВт	180 386,53	190 488,18	198 869,66	212 591,66	225 772,35	240 447,55	256 317,09	27 862,58	23 102,06
Реконструкция системы теплоснабжения с. Подъяпольск с установкой модульной котельной на угле	3,87	4,5	2013 г	63 201,80	14 042,32	ГЭ проекта не проводилась, выполнена проверка достоверности сметной документации по объекту. Данные по установленной мощности приняты по характеристикам установленных котлов: УВКр-1,5Пр, 3 шт.	от 3 до 5 МВт				67 562,72	71 751,61	76 415,47	81 458,89	18 098,72	18 098,72

Реконструкция системы теплоснабжения с. Тихоречное Анучинского района Приморского края (строительство БМК в с. Тихоречное)	1,1	1,3	3 кв 2011	22 546,85	17 624,36	Данные по установленной мощности приняты по характеристикам установленных котлов: УВКр-0,8М, 3 шт.	до 3 МВт		23 809,47	24 857,09	26 572,23	28 219,71	30 053,99	32 037,55	25 043,03	25 043,03
установка АМК 1800 кВт 3ПР	1,55	1,8	4 кв 2017 г	13 178,89	7 310,84	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	3х600							13 178,89	7 310,84	7 310,84
установка АМК 1200 кВт 2ПР	1,03	1,2	4 кв 2017 г	10 416,40	8 695,62	Стоимость АМК по контракту 2015 г пересчитана в текущие цены, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х600							10 416,40	8 695,62	8 695,62
установка АМК 1200 кВт 3ПР	1,03	1,2	4 кв 2017 г	11 765,43	9 821,79	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	3х400							11 765,43	9 821,79	9 821,79
установка АМК 800 кВт 2ПР	0,69	0,8	4 кв 2017 г	8 993,04	11 206,70	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х400							8 993,04	11 206,70	11 206,70
установка АМК 600 кВт 2ПР	0,52	0,6	4 кв 2017 г	7 561,36	12 503,07	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х300							7 561,36	12 503,07	12 503,07
установка АМК 360 кВт 2ПР	0,31	0,4	4 кв 2017 г	6 949,30	19 275,23	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х180							6 949,30	19 275,23	19 275,23
установка АМК 280 кВт 2ПР	0,24	0,3	4 кв 2017 г	6 507,90	23 315,76	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х140							6 507,90	23 315,76	23 315,76
установка АМК 160 кВт 2ПР	0,138	0,2	4 кв 2017 г	5 836,87	36 368,13	Стоимость АМК по контракту 2015 г пересчитана в текущие цены, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х80							5 836,87	36 368,13	36 368,13
установка АМК 80 кВт 2ПР	0,069	0,1	4 кв 2017 г	4 461,28	55 594,35	Стоимость АМК по контракту 2017 г, стоимость работ пересчитана по смете прошедшей экспертизу РЦЦС из цен 3 кв 2015 г в текущие цены	2х40							4 461,28	55 594,35	55 594,35

Предельный размер капитальных вложений тыс. руб./МВт в зависимости от установленной мощности по категории

АМК

Приложение 8

Всего объектов по категории: 130 шт.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х
1	Группа 4	Санаторная школа-интернат г. Владивосток, Восточный проспект, 34	1,20	7313,3*	6 093,3	2х600	8 164,9	9 799,6
2	Группа 2	Сш.№35 г.Арте́м, ул.Ремзаводская, 5	1,20	11724,5*	9 768,7	2х400	10 522,7	12 629,5
3	Группа 4	Котельная №2 с.В-Надеждинское, ул.Пушкина, 28а, 1970г	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
4	Группа 2	Котельная №13 п.Девятый Вал, ул.Набивайло 14	0,90	9872,5*	10 967,5	Нет проекта аналога		
5	Группа 4	Котельная №20 п.Рыбачий	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
6	Группа 2	Котельная № 62 п. Зима Южная	1,20	7313,3*	6 093,3	2х600	8 164,9	9 799,6
7	Группа 4	Котельная №2 п.Посъет, ул.Тупик портовый,3	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
8	Группа 4	Котельная №1 п.Безверхово, ул.Совхозная,1в	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
9	Группа 4	Котельная №2 п.Безверхово, ул.Советская, 3а	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
10	Группа 4	Котельная №3 п.Перевозное, ул.Строительная, 3а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
11	Группа 2	Центр.кот. п.Барабаш, ул.Гагарина,31а	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
12	Группа 4	Котельная №1 п.Приморский, ул.Молодежная,22	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
13	Группа 2	Котельная №2 п.Приморский, ул.Центральная,21	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
14	Группа 4	Котельная п.Гвоздево,ул.Центральная 26а АМК-1	0,28	5644,2*	20 154,2	2х140	21 892,7	6 131,1
15	Группа 4	Котельная п.Гвоздево,ул.Центральная 26а АМК-2	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
16	Группа 2	Котельная №238 с.Занадворовка, ул.Горнизоная	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
17	Группа 4	Котельная школы п.Шкотово, ул.Советская,45б	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
18	Группа 4	Котельная АРЗ п.Шкотово, ул.Матюшкина,2	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
19	Группа 4	Котельная с.Новороссия, ул.Школьная, 204	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложени я в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х
20	Группа 4	Котельная №181 с.Романовка (ДЭУ), ул.Рудакова,2а	1,20	7313,3*	6 093,3	2х600	8 164,9	9 799,6
21	Группа 2	Котельная №12 с.Многоудобное, ул.Первомайская	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
22	Группа 4	Котельная №109 п. Шкотово, ул.Советская,1в	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7
23	Группа 2	Котельная сш №27 п.Смоляниново, ул.Маяковского,37а	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
24	Группа 4	Котельная №5 с.Чугуевка, ул Лесная, 55а	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
25	Группа 2	Котельная №210 "Пионер", с.Чугуевка, ул.Кустая, 36	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
26	Группа 2	Котельная №4 с.Цветковка, ул.Львовская, 10а	1,80	9751,5*	5 416,5	3х600	6 864,6	12 358,6
27	Группа 2	Котельная №6 с.Каменка, ул.Магистральная, 31а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
28	Группа 4	Котельная №2 п.Горные Ключи, ул.Набережная, 18	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
29	Группа 4	Котельная №26 с.Увальное, ул.Полевая, 35	1,80	12358,6*	6 864,7	3х600	6 864,6	12 358,6
30	Группа 4	Котельная №11 с.Марьяновка, ул.Школьная, 8	0,16	4276,4*	26 722,7	2х80	34 148,5	5 464,7
31	Группа 4	Котельная №12 с.Крыловка, ул.Школьная, 21	0,28	5644,2*	20 154,2	2х140	21 892,7	6 131,1
32	Группа 4	Котельная №2-1 с.Сальское, ул.Советская, 13	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
33	Группа 4	Котельная №2-4 с.Рождественка (школа), ул.50 лет Октября, 24а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
34	Группа 4	Котельная №2-7 с.Соловьевка (школа), ул.Центральная, 32	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
35	Группа 4	Котельная №2-12 с.Боголюбовка (школа), ул.Озерная 9а	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7
36	Группа 4	Котельная №2-18 с.Малиново (школа), ул.Школьная 29а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
37	Группа 4	Котельная №2-13 с.Сретенка, ул. Лобода, 36	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7
38	Группа 4	Котельная №3-2 с.Новопокровка, ул.Строительная 30в	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
39	Группа 4	Котельная № 3-11 с.Крутой Яр, ул. Красноармейская 2	0,36	6152,5*	17 087,2	2х180	18 098,8	6 516,7
40	Группа 4	Котельная №4 г.Лесозаводск, ул.Вокзальная, 76а	0,60	8620,2*	14 364,4	Нет проекта аналога		

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложени я в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х
41	Группа 4	Котельная №16 г.Лесозаводск, ул.Берёзовая, 10	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
42	Группа 2	Котельная №21 с.Пантелеймоновка, ул.Школьная, 39	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
43	Группа 4	Котельная №22 с.Пантелеймоновка, ул.Центральная, 29	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
44	Группа 4	Котельная №27 с.Марково, ул.Волкова, 10	0,28	5644,2*	20 154,2	2х140	21 892,7	6 131,1
45	Группа 2	Котельная №28 с.Марково, ул.Волкова, 35	0,16	4276,4*	26 722,7	2х80	34 148,5	5 464,7
46	Группа 4	Котельная №31 с.Иннокентьевка, ул.Школьная, 1	0,28	5644,2*	20 154,2	2х140	21 892,7	6 131,1
47	Группа 4	Котельная №33 с.Глазовка, ул.Центральная, 30	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
48	Группа 4	Котельная №29 с.Курское, ул.Почтовая, 16	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
49	Группа 2	Котельная №32 с.Тихменево, ул.Советская, 36	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
50	Группа 4	Котельная №13 г.Лесозаводск, ул.Королёва, 3	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
51	Группа 4	Котельная №36 г.Лесозаводск, ул.Челюскина, 11	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
52	Группа 2	Котельная №18 г. Лесозаводск, ул.Тепличная	0,36	6152,5*	17 087,2	2х180	18 098,8	6 516,7
53	Группа 4	Котельная №102.с.Пантелеймоновка	0,80	8419,7*	10 522,7	2х400	10 522,7	8 419,7
54	Группа 4	Котельная №36 с.Нагорное, ул.Юбилейная, 12	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
55	Группа 4	Котельная №37 с.Федосьевка, ул.Советская, 18-а	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
56	Группа 4	Котельная № 1/06 с.Михайловка, ул.Вокзальная, 25	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
57	Группа 4	Котельная № 1/25 с.Осиновка, ул.Рабочая, 2к	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
58	Группа 4	Котельная № 1/27 с.Ширяевка, ул.Октябрьская	0,80	8419,7*	10 522,7	2х400	10 522,7	8 419,7
59	Группа 4	Котельная № 1/33 с.Абрамовка, ул.Пионерская	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
60	Группа 4	Котельная № 1/35 с.Григорьевка, ул.Калинина	0,60	6905*	11 506,3	2х300	11 740,0	7 045,3
61	Группа 4	Котельная № 1/07 с.Васильевка, гарнизон	0,80	8419,7*	10 522,7	2х400	10 522,7	8 419,7
62	Группа 4	Котельная № 1/22 с.Снегуровка	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
63	Группа 4	Котельная № 2/09 с. Полтавка, ул.Ленина, 39	0,80	8419,7*	10 522,7	2х400	10 522,7	8 419,7
64	Группа 4	Котельная № 2/10 с.Галенки, ул.Советская, 116а	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
65	Группа 4	Котельная № 2/14 с.Дзержинское, ул.Первомайская, 5	0,80	8419,7*	10 522,7	2х400	10 522,7	8 419,7
66	Группа 4	Котельная № 2/16 с.Чернятино, ул.Зеленая, 7	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х
67	Группа 4	Котельная № 2/08 с.Покровка, ул.Карла Маркса,72	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
68	Группа 4	Котельная № 2/07 с.Покровка, ул.Калинина, 1а	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
69	Группа 4	Котельная № 2/18 с.Новогеоргиевка, ул.Краснодарская, 32	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
70	Группа 4	Котельная № 3/09 п.Пограничный, ул.Лазо, 101	0,60	5260,4*	8 765,8	2х300	11 740,0	7 045,3
71	Группа 2	Котельная № 3/11 с.Барано-Оренбургское, ул.Тургенева, 16	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
72	Группа 4	Котельная № 3/13 с.Барано-Оренбургское, ул.Чапаева, 29	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
73	Группа 4	Котельная № 3/20 с.Жариково, ул.Кооперативная, 24	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
74	Группа 4	Котельная № 3/22 с.Нестеровка, ул.Советская, 7	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
75	Группа 4	Котельная № 3/23 с.Сергеевка, ул. Школьная, 1	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
76	Группа 4	Котельная №5/3 с.Камень-Рыболов, ул.Мира, 85-А	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
77	Группа 4	Котельная №5/6 с.Астраханка, ул.Решетникова, 111-А	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
78	Группа 2	Котельная №5/10 с.Новоселище, ул.Школьная, 24 А	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
79	Группа 2	Котельная №5/12 с.Мельгуновка, ул.Ленинская, 9	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
80	Группа 4	Котельная №4/12 с.Хороль, ул.Луговая, 64	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
81	Группа 2	Котельная №4/14 с.Н-Девница, ул.Сибирцева, 33	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
82	Группа 4	Котельная №4/19 п.Ярославский, ул.Некрасова, 25б	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
83	Группа 4	Котельная №4/20 с.Вознесенское, ул.Крупская, 19а	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
84	Группа 4	Котельная №3/2 г.Находка, ул.Пограничная, 100	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7
85	Группа 2	Котельная №4/7 г.Находка, ул.Шоссейная, 22б	0,28	5644,2*	20 154,2	2х140	21 892,7	6 131,1
86	Группа 4	Котельная №4/12 г.Находка, ул.Угольная, 53а	0,28	5644,2*	20 154,2	2х140	21 892,7	6 131,1

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х
87	Группа 4	Котельная №4/15 г.Находка, радиостанция "Морснаб"	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
88	Группа 2	Котельная №4/16 г.Находка, ул.Перевальная, 104	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
89	Группа 2	Котельная №6/6 с.Душкино, ул.Ускова, 16	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
90	Группа 4	Котельная №4/17 г.Находка, ул.Станционная, 1	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
91	Группа 4	Котельная №5/4 п.Преображение, ул.Молодежная, 20	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7
92	Группа 4	Котельная №5/5 п.Преображение, ул.Заречная, 31	0,83	7517,1*	9 078,0	2х400	10 522,7	8 713,4
93	Группа 4	Котельная №6/8 с.Лазо, ул.Советская, 69А	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
94	Группа 4	Котельная №6/18 с.Сокольчи, ул.Шоссейная, 52	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
95	Группа 4	Котельная №6/19 с.Беневское, ул.Садовая, 7А	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
96	Группа 4	Котельная №6/20 с.Черноручье, ул.Шевченко, 27	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
97	Группа 4	Котельная №6/24 с.Киевка, пер.Школьный, 1	0,08	2623,5*	32 787,8	2х40	52 201,3	4 176,9
98	Группа 4	Котельная №1/13 г.Партизанск, ул.Партизанская, 157С	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
99	Группа 4	Котельная №3 - а г.Спасск-Дальний, ул.Приморская, 10	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
100	Группа 4	Котельная №2 г.Спасск-Дальний, ул.Гражданская, 10	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
101	Группа 4	Котельная №4 с.Гайворон, ул.Ленинская, 37	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
102	Группа 4	Котельная №11 с.Славинка, ул.Преображенская, 21	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
103	Группа 4	Котельная №14 с.Хвалынка, ул.Советская, 24а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
104	Группа 4	Котельная №15 с.Буссевка, ул.Светлая, 22а	1,80	10426,9*	5 791,7	3х600	6 864,6	12 358,6
105	Группа 4	Котельная №20 с.Вишневка, пер. Школьный, 1в	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
106	Группа 4	Котельная №23 с.Дубовское, ул.Молодежная, 35а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
107	Группа 4	Котельная №25 с.Прохоры, пер.Школьный, 1а	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
108	Группа 2	Котельная №28 с.Духовское, ул.Советская, 28	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложени я в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х
109	Группа 4	Котельная №30 с.Новоруссановка, ул.Школьная, 11	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
110	Группа 4	Котельная №31 с.Кронштадка, ул.Борисова, 6а	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
111	Группа 2	Котельная №32 с.Свиягино, ул.Партизанская, 22	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
112	Группа 4	Котельная №43 г.Спасск-Дальний, ул.Приморская, 18, корпус 3	0,60	5955,8*	9 924,5	2х300	11 740,0	7 045,3
113	Группа 2	Котельная №15 с.Дмитриевка, ул.Мира, 7а	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
114	Группа 2	Котельная №16 с.Дмитриевка, ул.Мира, 25а	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
115	Группа 4	Котельная База с.Черниговка	0,16	3857,2*	24 103,2	2х80	34 148,5	5 464,7
116	Группа 4	Котельная ПУ-59 с.Чкаловское, пер.Торговый, 36	1,20	11068,8*	9 222,3	3х400	9 222,3	11 068,8
117	Группа 2	Котельная с.Синий Гай, ул.Советская, 7а	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
118	Группа 2	Котельная с.Меркушевка, ул.Ленинская, 42	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
119	Группа 4	Котельная №44 г.Спасск-Дальний, ул.Заводская, 17	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
120	Группа 4	Котельная №45 г.Спасск-Дальний, ул.Красногвардейская, 128, корпус 4	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
121	Группа 2	Котельная №2 (квартальная) с.Анучино, ул.50 лет ВЛКСМ, 26а	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
122	Группа 4	Котельная №3 с.Н.Гордеевка, ул.Мира,4	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
123	Группа 2	Котельная №4 с.Ст.Варваровка, ул.Мира, 6	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
124	Группа 4	Котельная №5 (база), с. Анучино, ул.Горького,37	0,28	4953,2*	17 686,8	2х140	21 892,7	6 131,1
125	Группа 2	Котельная №7 ЦРБ, с. Анучино, ул.Лазо, 18/11	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
126	Группа 4	Котельная №12 с.Пухово, ул.Пригородная 17а	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
127	Группа 4	Котельная №11 ПУ-53 с.Чернышевка, ул. Лазо 20	1,20	8907,4*	7 421,5	2х600	8 164,9	9 799,6
128	Группа 2	Котельная № 5 жд.ст. Варфоломеевка ,ул. Почтовая, 50	1,80	12007*	6 669,4	3х600	6 864,6	12 358,6
129	Группа 2	Котельная №8 с. Варфоломеевка, пер. Набережный, 21	0,80	7517,1*	9 394,7	2х400	10 522,7	8 419,7
130	Группа 4	Котельная п. Минеральный	0,36	5437,4*	15 101,2	2х180	18 098,8	6 516,7
		Итого по категории АМК		1024058,9*				1 101 729,8

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог в ценах 2017г./Индекс-дефлятор	х

ПРИМЕЧАНИЕ:

*- предварительный объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием в 2015 году и прошедшим государственную экспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации.

Окончательный размер средств на приобретение и установку автоматизированных модульных котельных (АМК) будет уточнен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости установки АМК.

1. По номенклатуре АМК 3х300 и 3х200 у предприятия не имеется проектов-аналогов т.к. данные номенклатуры АМК в рамках инвестиционной программы запланированы к приобретению впервые.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа								Проекты-аналоги на строительство АМК (теплоисточника на угле)			НЦС 81-02-13-2017 сб.13 Наружные тепловые сети				
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*			Протяженность объединяющих тепловых сетей на открытом воздухе, км. в 2* трубном исчислении	Протяженность объединяющих тепловых сетей безканальной прокладки, км. в 2* трубном исчислении	Средний диаметр объединяющих тепловых сетей, мм.	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности , тыс.руб/МВт	Удельная величина капвложений на 1 км протяженности, тыс.руб/км.	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности проета аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.	Удельная величина капвложений на 1 км протяженности соответствующего диаметра, тыс.руб/км.	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей, тыс. руб.	Соответствующая расценка НЦС	Предельный размер капитальных вложений на реализацию мероприятия, тыс. руб.
				в том числе														
				Всего	проектирование и строительство теплоисточника	проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей												
1	2	3	4	5	5.1.	5.2.	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	гр.8=гр.5.1./гр.4	гр.10=гр.5.2./гр.6	x	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.12=проект аналог/Индекс-дефлятор	гр.13=гр.4*гр.12	x	гр.15=гр.6*гр.14	x	гр.17=гр.13+15
1	Группа 2	Новая котельная с. Ракитное (объединяющая кот. 2-9; 2-10; 2-11)	1,20	15700,5*	10 426,9	5 273,7	0,633	0,022	125,0	8 687,5	8 331,201	3х400	9 222,3	11 068,8	12793,58/10175,1	8 322,2	13-06-002-03/13-05-001-01	19 391,0
2	Группа 4	Новая АМК г. Находка (объединяющая кот. 4.10; 4.11)	0,80	7820,9*	7 517,1	303,8		0,570	80,0	9 394,7	532,977	2х400	10 522,7	8 419,7	10 175,1	5 799,8	13-05-001-01	14 219,5
3	Группа 4	Новая АМК с. Валентин (объединяющая кот 6/15; 6/16)	1,20	13809,2*	10 426,9	3 382,3	0,370		125,0	8 687,5	9 141,375	3х400	9 222,3	11 068,8	12 793,6	4 733,6	13-06-002-03	15 802,4
		Итого по категории АМК с присоединением		37330,6*										30 557,3		18 855,6		49 412,9

ПРИМЕЧАНИЕ:

*- предварительный объем финансовых потребностей на приобретение и установку теплоисточника рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием в 2015 году и прошедшим государственную акспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации. Предварительная стоимость проектирования и строительства объединяющих тепловых сетей рассчитан по укрупненным сментным нормативам НЦС 81-02-13-2017 сб 13

Окончательный размер средств на приобретение и установку автоматизированных модульных котельных (АМК) будет уточнен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости установки АМК.

Предельный размер капитальных вложений в зависимости от установленной мощности по категории

БМК

Приложение 10

Всего объектов по категории: 23 шт.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/Гкал	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности проета аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог/Индекс-дефлятор	гр.9=гр.4*гр.8
1	Группа 2	№4 г.Артем, п.Угловое, ул.Берзарина, 11	3,00	48532,2*	16 174,5	от 3 до 5 МВт	16 994,1	50 991,5
2	Группа 4	№4/1 г. Артем, ул.Ангарская, 9	3,60	53096,5*	14 746,4	от 3 до 5 МВт	16 994,1	61 189,8
3	Группа 4	Котельная с.Сержантово, ул.Лесная,13	4,19	57203,8*	13 662,9	от 3 до 5 МВт	16 994,1	71 150,9
4	Группа 2	Котельная п.Краснореченский, ул.Октябрьская 28	7,50	162719,9*	21 692,1	от 5 до 10 МВт	21 692,1	162 719,9
5	Группа 2	Котельная п.Рудная Пристань, ул.Григория Милая 2б	5,40	83161,8*	15 397,6	от 5 до 10 МВт	21 692,1	117 158,3
6	Группа 4	Котельная п.Каменка, ул.Берзинская 39	2,40	43959,7*	18 313,2	до 3 МВт	23 514,6	56 445,2
7	Группа 2	Котельная п.Фабричный ул.Комсомольская 107 А	4,19	57203,8*	13 662,9	от 3 до 5 МВт	16 994,1	71 150,9
8	Группа 2	Котельная п.Рудный ул.Партизанская 6	9,00	136048,1*	15 113,7	от 5 до 10 МВт	21 692,1	195 263,8
9	Группа 4	Котельная № 1 п.Тимофеевка, ул.Первомайская 8	4,19	57203,8*	13 662,9	от 3 до 5 МВт	16 994,1	71 150,9
10	Группа 2	Котельная №1 с.Чугуевка ул.50лет Октября, 212	10,00	99817,2*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	99 817,2
11	Группа 2	Котельная №2 с.Чугуевка, ул.Комарова, 5	10,00	99817,2*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	99 817,2
12	Группа 4	Котельная №3-1 с.Новопокровка, ул.Набережная 68а	7,20	93511,9*	12 985,4	от 5 до 10 МВт	21 692,1	156 211,1
13	Группа 4	Котельная №3 г.Лесозаводск, ул.Дзержинского, 18	2,40	56445,2*	23 514,6	до 3 МВт	23 514,6	56 445,2
14	Группа 4	Котельная №10 г.Лесозаводск, ул.Сибирцева, 76а	18,00	179671*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	179 671,0
15	Группа 4	Котельная №2 г.Лесозаводск, ул.Пушкинская, 316	5,40	117158,3*	21 692,1	от 5 до 10 МВт	21 692,1	117 158,3
16	Группа 4	Котельная №7 г.Лесозаводск, ул.Мира, 10а	3,60	54427,8*	15 116,1	от 3 до 5 МВт	16 994,1	61 189,8
17	Группа 4	Котельная №9 г.Лесозаводск, ул.Будника, 123	3,60	54427,8*	15 116,1	от 3 до 5 МВт	16 994,1	61 189,8

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/Гкал	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности проета аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог/Индекс-дефлятор	гр.9=гр.4*гр.8
18	Группа 2	Котельная №11 г.Лесозаводск, ул.Ленинская, 44	5,40	117158,3*	21 692,1	от 5 до 10 МВт	21 692,1	117 158,3
19	Группа 2	Котельная № 2/20 п.Липовцы, ул.Комсомольская, 4	12,50	124771,5*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	124 771,6
20	Группа 2	Котельная №5/11 с.Владими́ро-Петровка, ул.Лазо, 5-В	5,40	68438,8*	12 671,6	от 5 до 10 МВт	21 692,1	117 158,3
21	Группа 2	Котельная №2 с.Спасское, пер. Больничный, 2а	15,00	149725,9*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	149 725,9
22	Группа 2	Котельная №1 (центральная) с.Анучино, ул.Банивура, 7	5,40	68438,8*	12 671,6	от 5 до 10 МВт	21 692,1	117 158,3
23	Группа 2	Новая БМК Горелое	18,00	179671*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	179 671,0
		Итого по категории БМК		2162610,3*				2 494 364,1

ПРИМЕЧАНИЕ:

*- предварительный объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием и прошедших государственную аккредитацию сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации.

Окончательный размер средств на проектирование и строительства блочно-модульных котельных (БМК) будет определен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости на проектирование и строительство БМК.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа									Проекты-аналоги на строительство БМК (теплоисточника на угле)			НЦС 81-02-13-2017 с6.13 Наружные тепловые сети			Итого по мероприятию
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*			Протяженность объединяющих тепловых сетей на открытом воздухе, км. в 2" трубном исчислении	Протяженность объединяющих тепловых сетей безканальной прокладки, км. в 2" трубном исчислении	Средний диаметр объединяющих тепловых сетей, мм.	Удельная величина капложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Удельная величина капложений на 1 км протяженности, тыс.руб/км.	Группа мощности	Удельная величина капложений на 1 МВт уст.мощности проета аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.	Удельная величина капложений на 1 км протяженности соответствующего диаметра, тыс.руб/км.	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей, тыс. руб.	Соответствующая расценка НЦС	Предельный размер капитальных вложений на реализацию мероприятия, тыс. руб.
				в том числе														
				Всего	проектирование и строительство теплоисточника	проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей												
1	2	3	4	5	5.1.	5.2.	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	гр.8=гр.5.1./гр.4	гр.10=гр.5.2./гр.6	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065	гр.13=гр.4*гр.12	х	гр.15=гр.6*гр.14	х	гр.17=13+гр.15
1	Группа 4	Новая котельная п. Раздольное (объединяющая кот. КШИ; №3)	3,0	76660*	72 422,6	4 237,4	0,503		100,0	24 140,9	8 424,215	до 3 МВт	23 514,6	70 543,8	12 159,5	6 116,2	13-06-002-02	76 660,0
2	Группа 4	Новая котельная с. Новонежино (объединяющая кот. №165; "Молодежная")	6,0	124402,8*	120 455,6	3 947,2	0,300	-	80,0	20 075,9	13 157,350	от 5 до 10 МВт	21 692,1	130 152,5	11 566,4	3 469,9	13-06-002-01	133 622,4
3	Группа 2	Новая котельная мкр "Западный"	11,6	101025,7*	96 083,9	4 941,8	0,250	-	200,0	8 283,1	19 767,360	от 10 до 20 МВт	9 979,9	115 767,2	15 823,7	3 955,9	13-06-002-05	119 723,1
4	Группа 2	Новая котельная п. Пограничный (объединяющая кот. 3/01; 3/02)	15,0	189266,7*	141 428,4	47 838,3	1,207/0,781	-	250/300	9 428,6	24 063,523	от 10 до 20 МВт	9 979,9	149 698,9	19051,69/21219,42	39 567,8	3-06-002-06/13-06-002-0	189 266,7
5	Группа 4	Новая котельная с. Камень-рыболов (объединяющая кот. 5/4; 5/15)	7,2	170282,4*	159 504,9	10 777,5	0,900	-	200,0	22 153,5	11 974,976	от 5 до 10 МВт	21 692,1	156 183,0	15 666,1	14 099,5	13-07-002-05	170 282,4
6	Группа 4	Новая котельная с. Михайловка (объединяющая кот. 1/1; 1/2; 1/4)	18,0	213049,6*	154 368,2	58 681,4	1,795	-	250,0	8 576,0	32 691,588	от 10 до 20 МВт	9 979,9	179 638,7	18 613,3	33 410,9	13-07-002-06	213 049,6
7	Группа 2	Новая котельная с. Покровка (объединяющая кот. 2/1; 2/2)	15,0	171122,8*	147 022,4	24 100,4	1,151	-	250,0	9 801,5	20 938,644	от 10 до 20 МВт	9 979,9	149 698,9	18 613,3	21 423,9	13-07-002-06	171 122,8
8	Группа 4	Новая котельная г. Партизанск (объединяющая кот. №1/39; 1/44)	10,0	232762,3*	215 076,6	17 685,7	0,821	-	250,0	21 507,7	21 541,653	от 5 до 10 МВт	21 692,1	216 920,8	19 812,1	16 265,8	13-05-006-06	233 186,5
9	Группа 2	Новая котельная п. Углекаменск (объединяющая кот. №2/16; 2/27; 2/14)	9,2	45954,7*	Размер финансирования определен соглашением о выделении краевых субсидий					-	-	от 5 до 10 МВт	21 692,1	199 567,1	-	-	-	199 567,1
10	Группа 2	Новая котельная с. Яковлевка (объединяющая кот. 1; 2; 3; 4)	7,5	205705*	167 759,4	37 945,6	3,176		150,0	22 367,9	11 947,597	от 5 до 10 МВт	21 692,1	162 690,6	13 543,6	43 014,4	13-06-002-04	205 705,0
		Итого по категории БМК с переключением		1530232*										1 530 861,4		0,0		1 712 185,6

ПРИМЕЧАНИЕ:
*- предварительный объем финансовых потребностей на приобретение и установку теплоисточника рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием в 2015 году и прошедшим государственную акспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации. Предварительная стоимость проектирования и строительства объединяющих тепловых сетей рассчитан по укрупненным сметным нормативам НЦС 81-02-13-2017 с6 13
Окончательный размер средств на приобретение и установку автоматизированных модульных котельных (АМК) будет уточнен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости проектирования и строительства теплоисточников (БМК) и объединяющих тепловых сетей.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа						НЦС 81-02-19-2017 сб. 19								
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Расход газа, м³/ч	ВСП_КВ_ВСЕГО	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.* в том числе:		Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Группа расходов газа, м³/ч	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Соответствующая расценка НЦС	Удельная величина капвложений на 1 м³/ч пропускной способности ГРП, тыс.руб/м³/ч	Соответствующая расценка НЦС	Предельный размер капитальных вложений на строительство теплоисточника в зависимости от установленной мощности, тыс. руб.	Предельный размер капитальных вложений в строительство ГРП соответствующей пропускной способности, тыс. руб.	Предельный размер капитальных вложений на реализацию мероприятия, тыс. руб.
						Всего	на строительство ГРП										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
х	х	х	х	х	х	х	гр.8=гр.6/гр.4	х	х	х	х	х	х	гр.15=гр.4*гр.11*Коэф-т стесненности (1,03)	гр.16=гр.5*гр.13	гр.17=гр.15+гр.16	
1	Группа 2	Авиационная г.Артем п.Кневичи, ул.Авиационная,8	7,5	519,3	36 286,4	36286,4*	894,9	4 838,2	от 5 до 10 МВт	от 500 до 1500 м3/ч	4 888,8	19-02-001-03	0,31	19-01-001-07	37 765,9	161,0	37 926,9
2	Группа 2	Угловая г.Артем, ул.Сахалинская, 9	7,5	441,1	930,3	930,3*	894,9	124,0	от 5 до 10 МВт	до 500 м3/ч	4 888,8	19-02-001-03	0,59	19-01-001-06	37 765,9	260,2	38 026,1
3	Группа 2	Амурская г.Артем, ул.Полевая, 19	10,0	662,7	37 506,6	37506,6*	1 073,8	3 750,7	от 5 до 10 МВт	от 500 до 1500 м3/ч	4 888,8	19-02-001-03	0,31	19-01-001-07	50 354,5	205,4	50 560,0
4	Группа 2	Котельная с.Штыково, ул.Гидроузла,16	3,8	257,7	19 407,1	19407,1*	152,0	5 107,1	от 3 до 5 МВт	до 500 м3/ч	4 919,6	19-02-001-02	0,59	19-01-001-06	19 255,1	152,0	19 407,2
5	Группа 2	Котельная №1-18 г.Дальнереченск, ул.Энгельса 23	20,0	1 393,5	79 673,3	79673,3*	432,0	3 983,7	от 10 до 20 МВт	от 500 до 1500 м3/ч	3 848,3	19-02-001-04	0,31	19-01-001-07	79 274,0	432,0	79 705,9
6	Группа 2	Котельная №1-27/1 ЛДК ул. 45 лет Октября 1	20,0	1 392,1	79 673,8	79673,8*	431,5	3 983,7	от 10 до 20 МВт	от 500 до 1500 м3/ч	3 848,3	19-02-001-04	0,31	19-01-001-07	79 275,0	431,5	79 706,5
7	Группа 2	Котельная №6/1 п.Южно-Морской, ул.Центральная	3,8	235,6	19 394,1	19394,1*	643,7	5 103,7	от 3 до 5 МВт	до 500 м3/ч	4 919,6	19-02-001-02	0,59	19-01-001-06	19 255,1	139,0	19 394,1
8	Группа 2	Котельная №6/5 с.Анна	3,0	160,4	25 841,7	25841,7*	643,7	8 613,9	до 3 МВт	до 500 м3/ч	8 332,4	19-02-001-01	0,59	19-01-001-06	25 747,1	94,6	25 841,7
9	Группа 2	Котельная №4/18 г.Находка, ул.Михайловская, 103	1,1	66,0	9 479,5	9479,5*	643,7	8 617,7	до 3 МВт	до 500 м3/ч	8 332,4	19-02-001-01	0,59	19-01-001-06	9 440,6	39,0	9 479,6
10	Группа 2	Котельная №2 п.Дунай	30,8	2 026,1	108 227,7	108227,7*	1 073,8	3 513,9	от 30 до 40 МВт	от 1500 до 3000 м3/ч	3 391,7	19-02-001-06	0,31	19-01-001-07	107 599,6	628,1	108 227,7
		Итого по категории ГМК			416 420,5	416420,5*	6 883,9							465 732,7	2 542,9	468 275,6	

ПРИМЕЧАНИЕ:
*- предварительный объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий рассчитан по укрупненным сметным нормативам цен создания различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (НЦС).
Окончательный размер средств на реализацию мероприятия будет уточнен после разработки и проведения государственной экспертизы проекта, получения заключения достоверности стоимости.

Предельный размер капитальных вложений в зависимости от установленной мощности по категории Новая котельная

Приложение 13

Всего объектов по категории: 1 шт.

Вид топлива : Уголь местных месторождений марки 1 БПК.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности проекта аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог/Индекс-	гр.9=гр.4*гр.8
1	Группа 2	Котельная №19 г.Лесозаводск, ул.Пионерская, 4	18,03	179903,2*	9 979,9	от 10 до 20 МВт	9 979,9	179 903,2
		Итого по категории Новая котельная		179903,2*				179 903,2

ПРИМЕЧАНИЕ:

*- предварительный объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий рассчитан с применением проектов-аналогов прошедших государственную акспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации.

Окончательный размер средств на реализацию мероприятия будет уточнен после разработки и проведения государственной экспертизы проекта, получения заключения достоверности стоимости.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа									Проекты-аналоги на строительство БМК (теплоисточника на угле)		НЦС 81-02-13-2017 с6.13 Наружные тепловые сети							
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*			Протяженность объединяющих тепловых сетей на открытом воздухе, км. в 2" трубном исчислении	Протяженность объединяющих тепловых сетей безканальной прокладки, км. в 2" трубном исчислении	Средний диаметр объединяющих тепловых сетей, мм.	Удельная величина капложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Удельная величина капложений на 1 км протяженности, тыс.руб/км.	Группа мощности	Удельная величина капложений на 1 МВт уст.мощности проета аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.	Удельная величина капложений на 1 км протяженности соответствующего диаметра, тыс.руб/км.	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей, тыс. руб.	Соответствующая расценка НЦС	Удельная величина капложений на 1 МВт присоединенной нагрузки при строительстве ЦТП, тыс.руб/МВт.	Соответствующая расценка НЦС	Предельный размер капитальных вложений на строительство ЦТП тыс. руб.	Предельный размер капитальных вложений на реализацию мероприятия, тыс. руб.
				в том числе																	
				Всего	проектирование и строительство теплоисточника	проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей															
1	2	3	4	5	5.1.	5.2.	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	гр.8=гр.5.1./гр.4	гр.10=гр.5.2./гр.6	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. -	гр.13=гр.4*гр.12	х	гр.15=гр.7*гр.14*Кэф+стесненности (1,06)	х	х	х	гр.19=гр.17*При соед. нагрузка	гр.20=гр.13+гр.15 +гр.19
1	Группа 2	Центральная котельная п.Кавалерова ул.Первомайская 9б/3	29,1	611432,7*	623 149,6	65 734,4		5,100	150,0	21 414,1	12 889,102	от 20 до 30 МВт	18 527,9	539 161,0	12 159,5	65 734,4	13-06-002-02	2 842,3	19-02-003-01	6 537,3	611 432,7
2	Группа 2	Замещающая угольная котельная (замещающая Центральную)	83,7	1008596,5*	985 953,4	73 019,9		4,500	500,0	11 779,6	16 226,650	свыше 40 МВт	8 804,6	736 947,6	52 786,9	237 541,2	13-05-008-09	2 842,3	19-02-003-01	34 107,7	1 008 596,5
3	Группа 2	Котельная №1 ЗАТО г.Фокино, в т.ч. Котельная №2	93,0	1051020,9*	1 410 100,0	105 573,9		2,000	500,0	15 162,4	52 786,930	свыше 40 МВт	8 804,6	818 830,7	52 786,9	105 573,9	13-05-008-09	2 842,3	19-02-003-01	126 616,4	1 051 020,9
		Итого по категории Новая котельная с переключением		2671050,1*										2 094 939,3		408 849,5				167 261,4	2 671 050,1

ПРИМЕЧАНИЕ:
* - предварительный объем финансовых потребностей на приобретение и установку теплоисточника рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием в 2012 году и прошедшим государственную экспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации. Предварительная стоимость проектирования и строительства объединяющих тепловых сетей рассчитан по укрупненным сметным нормативам НЦС 81-02-13-2017 с6 13
Окончательный размер средств на приобретение и установку автоматизированных модульных котельных (АМК) будет уточнен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости проектирования и строительства теплоисточников (БМК) и объединяющих тепловых сетей

Предельный размер капитальных вложений в зависимости от установленной мощности по категории Реконструкция

Приложение 15

Всего объектов по категории: 10 шт.

№ п/п	Инвестиционная группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа			Проекты-аналоги		
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности проекта аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей установленной мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
х	х	х	х	х	гр.6=гр.5/гр.4	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065 гр.8=проект аналог/Индекс-дефлятор	гр.9=гр.4*гр.8*1,3
1	Группа 3.2	Аэропорт г.Артем, ул.Портовая, 41	7,50	73260,4*	9 766,3	от 5 до 10 МВт	21 692,1	211 535,8
2	Группа 3.2	Котельная №1 п.Зарубино, ул.Строительная,15	7,50	85332,2*	11 375,6	от 5 до 10 МВт	21 692,1	211 535,8
3	Группа 4	Котельная №4 г.Дальнегорск, пр-т 50 лет Октября, 324/115	147,70	333213,8*	2 256,0	свыше 40 МВт	8 804,6	1 690 588,6
4	Группа 3.2	Котельная №4/5 с.Хороль, микрорайон "Городок-5"	10,00	125316*	12 529,3	от 10 до 20 МВт	9 979,9	129 762,4
5	Группа 3.2	Котельная №1/1 г.Находка, ул.Пирогова, 19	58,15	157199,6*	2 703,3	свыше 40 МВт	8 804,6	665 586,1
6	Группа 3.2	Котельная №1/3 г.Находка, ул.Судоремонтная, 5	52,51	242499,9*	4 618,2	свыше 40 МВт	8 804,6	601 024,2
7	Группа 3.2	Котельная №1/4 г.Находка, ул.Тимирязева, 26А	12,00	56644,8*	4 719,6	от 10 до 20 МВт	9 979,9	155 714,9
8	Группа 3.2	Котельная №4/8 г.Находка, ул.2-я Промышленная, 14	49,13	164991,3*	3 358,6	свыше 40 МВт	8 804,6	562 287,1
9	Группа 2	Котельная №6/2 п.Южно-Морской, ул.Набережная, 42	30,83	157255,3*	5 101,5	от 30 до 40 МВт	17 659,5	707 671,3
10	Группа 2	Котельная №42 с.Лётно-Хвалынское, ул.Первомайская	7,50	68438,8*	9 123,5	от 5 до 10 МВт	21 692,1	211 535,8
		Итого по категории Реконструкция		1464152,1*				5 147 242,1

ПРИМЕЧАНИЕ:

*- предварительный объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием и прошедших государственную экспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации.

Окончательный размер средств на проектирование и реконструкцию теплоисточника будет определен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости на проектирование и

№ п/п	Инвестиционн ая группа	Инвестиционный объект	Инвестиционная программа								Проекты-аналоги на строительство БМК (теплоисточника на угле)			НЦС 81-02-13-2017 с6.13 Наружные тепловые сети			Итого по мероприятию	
			Уст. мощность после реализации мероприятия, МВт	Капвложения в ценах 2016 г., тыс. руб.*			Протяженность объединяющих тепловых сетей на открытом воздухе, км. в 2" трубном исчислении	Протяженность объединяющих тепловых сетей безканальной прокладки, км. в 2" трубном исчислении	Средний диаметр объединяющих тепловых сетей, мм.	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности, тыс.руб/МВт	Удельная величина капвложений на 1 км протяженности, тыс.руб/км.	Группа мощности	Удельная величина капвложений на 1 МВт уст.мощности проета аналога в ценах 2016 г., тыс.руб/МВт	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство теплоисточника соответствующей мощности, тыс. руб.	Удельная величина капвложений на 1 км протяженности соответствующего диаметра, тыс.руб/км.	Предельный размер капитальных вложений на проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей, тыс. руб.	Соответствующая расценка НЦС	Предельный размер капитальных вложений на реализацию мероприятия, тыс. руб.
				в том числе														
				Всего	проектирование и строительство теплоисточника	проектирование и строительство объединяющих тепловых сетей												
1	2	3	4	5	5.1.	5.2.	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	гр.8=гр.5.1./гр.4	гр.10=гр.5.2./гр.6	х	Индекс-дефлятор к ценам 2017г. в цены 2016г. - 1,065	гр.13=гр.4*гр.12*1, 3	х	гр.15=гр.6*гр.14	х	гр.17=13+гр.15
1	Группа 3.2	Котельная №10 п.Тавричанка, ул.Лесная, 12	10,5	136226*	136 226,0					12 973,9		от 10 до 20 МВт	9 979,9	136 226,0		0,0		136 226,0
2	Группа 4	Котельная №59 с.Романовка, ул.Гвардейская,203а	3,6	53096,5*	53 096,5					14 749,0		от 3 до 5 МВт	16 994,1	79 532,4		0,0		79 532,4
3	Группа 3.2	Котельная №9 п.Кировский, ул.Юбилейная, 10а	15,1	242493,5*	153 450,7	89 042,8	5,700		300,0	10 162,3	15 621,544	от 10 до 20 МВт	9 979,9	195 906,0	24 217,4	138 039,4	13-05-002-07	333 945,3
4	Группа 3.2	Котельная №1- 43 г.Дальнереченск - привокзальная, ул. Тополиная, 10	3,0	48532,2*	48 532,2					16 177,4		до 3 МВт	23 514,6	91 706,9		0,0		91 706,9
5	Группа 3.2	Котельная №5/8 с.Камень-Рыболов, ул.Некрасова, 18	27,2	384444*	384 444,0					14 134,0		от 20 до 30 МВт	18 527,9	655 145,5		0,0		655 145,5
6	Группа 3.2	Котельная №4/6 с.Хороль, ул.Луговая,76	6,9	27553*	27 553,0					3 993,2		от 5 до 10 МВт	21 692,1	194 577,9		0,0		194 577,9
7	Группа 3.2	Котельная №1/5 г.Находка, ул.Макарова, 85	12,0	37190*	37 190,0					3 099,2		от 10 до 20 МВт	9 979,9	155 686,9		0,0		155 686,9
8	Группа 3.2	Котельная №2/3 г.Находка, ул.Владивостокская, 34	20,0	137958,1*	86 156,1	51 802,0	3,264		200,0	4 307,8	15 870,711	от 10 до 20 МВт	9 979,9	259 478,1	16 226,7	52 963,8	13-05-002-05	312 441,9
9	Группа 3.2	Котельная №3/3 г.Находка, ул.Школьная, 24	118,3	997121,2*	997 121,2					8 428,8		свыше 40 МВт	8 804,6	1 354 064,2		0,0		1 354 064,2
10	Группа 3.2	Котельная №5/2 п.Врангель, ул.Васяновича, 11	34,9	138415,9*	138 415,9					3 966,1		от 30 до 40 МВт	17 659,5	801 209,7		0,0		801 209,7
11	Группа 3.2	Котельная №4/1 г.Находка, ул.Сидоренко, 11	34,9	156940*	156 940,0					4 496,8		от 30 до 40 МВт	17 659,5	801 209,7		0,0		801 209,7
12	Группа 3.2	Котельная №2/3 г.Партизанск, ул.Партизанская, 71С	11,8	2596*	2 596,0					220,0		от 10 до 20 МВт	9 979,9	153 092,1		0,0		153 092,1
13	Группа 3.2	Котельная №2/10 г.Партизанск, ул.Ленинская, 54	26,2	144760,6*	144 760,6	1 397,1	0,100		300,0	5 525,2	13 971,200	от 20 до 30 МВт	18 527,9	631 059,2	24 217,4	2 421,7	13-05-002-07	633 481,0
14	Группа 3.2	Котельная №3 г.Спасск-Дальний, ул.Пограничная, 31	86,1	1048399,6*	972 750,4	75 679,5	3,125		300,0	11 297,9	24 217,430	свыше 40 МВт	8 804,6	985 502,3	24 217,4	75 679,5	13-05-002-07	1 061 181,8
		Итого по категории Реконструкция с присоединением		3555726,6*									6 494 396,9		0,0			6 763 501,3

ПРИМЕЧАНИЕ: 0,0

*- предварительный объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий рассчитан с применением проектов-аналогов реализованных предприятием и прошедших государственную экспертизу сметной стоимости. Сметная стоимость проектов-аналогов пересчитана в цены 2016 года с применением индексов-дефляторов на 2016г. и плановый 2017, 2018 гг, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации.

Окончательный размер средств на проектирование и реконструкцию теплоисточника будет определен по результатам государственной экспертизы сметной стоимости на проектирование и реконструкцию.

Отчет об исполнении инвестиционной программы КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом				
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4	4.1	4.2	4.3	4.4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения на 2018 - 2028 гг.	Реконструкция котельной №4 в г. Дальнергорск с переводом на сжигание угля	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Санаторная школа-интернат г. Владивосток, Восточный проспект, 34	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 3-11 с.Крутой Яр, ул. Красноармейская 2	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №102.с.Пантелеймоновка
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	30.10.2017	x	x	x	x
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x		x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	автоматизация (с уменьшением штата); уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности				
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края				
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Главы муниципальных образований				
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	623 525,59	74 371,12	7 437,25	6 256,78	8 562,41
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	623 525,59	74 371,12	7 437,25	6 256,78	8 562,41
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	223 966,37	57 304,99	0,00	5 302,36	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	179 969,81	17 066,14	7 437,25	954,42	8 562,41
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	219 589,41	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	314 382,62	7 027,84	0,00	5 395,72	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	265 786,29	5 415,14	0,00	4 572,64	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	48 596,34	1 612,70	0,00	823,07	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №11 с.Марьяновка, ул.Школьная, 8	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №12 с.Крыловка, ул.Школьная, 21	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №1 п.Безверхово, ул.Совхозная, 1в	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №13 г.Лесозаводск, ул.Королёва, 3	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №181 с.Романовка (ДЭУ), ул.Рудакова, 2а
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	4 348,88	0,00	11 256,41	11 256,41	7 437,25
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	4 348,88	0,00	11 256,41	11 256,41	7 437,25
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 685,49	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	663,39	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	11 256,41	11 256,41	7 437,25
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	2 962,68	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	2 510,75	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	451,93	0,00	0,00	0,00	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.10	4.11	4.12	4.13	4.14
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №16 г.Лесозаводск, ул.Берёзовая, 10	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2 п.Горные Ключи, ул.Набережная, 18	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2-1 с.Сальское, ул.Советская, 13	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №26 с.Увальное, ул.Полевая, 35	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №27 с.Марково, ул.Волкова, 10
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	7 022,03	7 022,03	7 022,03	12 559,48	5 739,86
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	7 022,03	7 022,03	7 022,03	12 559,48	5 739,86
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	5 950,88	10 643,63	4 864,29
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	1 071,16	1 915,85	875,57
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	7 022,03	7 022,03	0,00	0,00	0,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	5 903,00	11 606,34	4 985,41
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	5 002,54	9 835,88	4 224,92
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	900,46	1 770,46	760,49
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №31 с.Иннокентьевка, ул.Школьная, 1	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №3-2 с.Новопокровка, ул.Строительная 30в	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №33 с.Глазовка, ул.Центральная, 30	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №36 с.Нагорное, ул.Юбилейная, 12	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №37 с.Федосьевка, ул.Советская, 18-а
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	5 739,86	11 256,41	7 022,03	11 256,41	7 022,03
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	5 739,86	11 256,41	7 022,03	11 256,41	7 022,03
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 864,29	0,00	5 950,88	0,00	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	875,57	0,00	1 071,16	0,00	0,00
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	11 256,41	0,00	11 256,41	7 022,03
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	4 985,41	0,00	5 903,00	0,00	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 224,92	0,00	5 002,54	0,00	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	760,49	0,00	900,46	0,00	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.20	4.21	4.22	4.23	4.24
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4 г.Лесозаводск, ул.Вокзальная, 76а	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/07 с.Васильевка, гарнизон	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/22 с.Снегуровка	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/27 с.Ширяевка, ул.Октябрьская	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/35 с.Григорьевка, ул.Калинина
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	8 766,31	8 562,41	11 256,41	8 562,41	7 022,03
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	8 766,31	8 562,41	11 256,41	8 562,41	7 022,03
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	7 429,07	7 256,28	9 539,33	7 256,28	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	1 337,23	1 306,13	1 717,08	1 306,13	0,00
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 022,03
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	7 387,37	7 387,37	9 992,87	7 387,37	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	6 260,49	6 260,49	8 468,54	6 260,49	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	1 126,89	1 126,89	1 524,34	1 126,89	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/09 с. Полтавка, ул.Ленина, 39	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/14 с.Дзержинское, ул.Первомайская, 5	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/16 с.Чернятино, ул.Зеленая, 7	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная п.Гвоздево,ул.Центральная 26а	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/12 с.Хороль, ул.Луговая, 64
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	0,00	8 562,41	11 256,41	12 761,81	11 256,41
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	0,00	8 562,41	11 256,41	12 761,81	11 256,41
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	7 256,28	0,00	10 815,10	9 539,33
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	1 306,13	0,00	1 946,72	1 717,08
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	11 256,41	0,00	0,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7 387,37	0,00	9 970,82	7 387,37
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	6 260,49	0,00	8 449,85	6 260,49
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	1 126,89	0,00	1 520,97	1 126,89
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.30	4.31	4.32	4.33	4.34
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/19 п.Ярославский, ул.Некрасова, 25б	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/20 с.Вознесенское, ул.Крупская, 19а	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №5/6 с.Астраханка, ул.Решетникова, 111-А	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/12 г.Находка, ул.Угольная, 53а	Реконструкция мазутной котельной "Аэропорт" в п. Кневичи, ул. Портовая, 41 с переводом на сжигание угля.
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	11 496,82	0,00	11 256,41	5 739,86	74 502,15
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	11 496,82	0,00	11 256,41	5 739,86	74 502,15
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 864,29	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	875,57	74 502,15
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	11 496,82	0,00	11 256,41	0,00	0,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 985,41	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 224,92	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	760,49	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция угольной котельной №1-43 г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 с переключением тепловой нагрузки угольной котельной №1-31 г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84	Техническое перевооружение мазутной котельной № 4.8 ул. 2-ая Промышленная 14 в Северном микрорайоне города Находки с переводом на сжигание угля.	Переключение нагрузки угольной котельной №1/19 г. Партизанск, ул. Замараева, 3С на котельну № 10 г. Партизанск, ул. Ленинская, 54, работающей на угле	Реконструкция системы теплоснабжения городского округа Спасск-Дальний переключение нагрузок котельных №1, 4, 7 на котельную №3 г. Спасск-Дальний	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №18 г. Лесозаводск, ул.Тепличная
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	0,00	5 739,86	0,00	5 671,32	6 256,78
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	0,00	5 739,86	0,00	5 671,32	6 256,78
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	4 864,29	0,00	0,00	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	875,57	0,00	0,00	0,00
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 671,32	6 256,78
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	11 608,34	0,00	0,00	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	9 837,58	0,00	0,00	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	1 770,76	0,00	0,00	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения					
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.40	4.41	4.42	4.43	4.44
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №21 с.Пантелеймоновка, на Школьной, 30	Разработка ПСД и строительство угольной котельной взамен мазутной котельной № 1 в ЗАТО г. Фокино	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №28 с.Марково, ул.Волкова, 35	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №32 с.Тихменевое, ул.Советская, 36	Переключение мазутных котельных 3/1 и 3/02 п.Пограничный на новую угольную котельную
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	11 256,41	107 242,64	4 348,88	7 022,03	1 230,00
	Добавить источники						
8.1	2018	тыс. руб.	11 256,41	107 242,64	4 348,88	7 022,03	1 230,00
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	9 539,33	0,00	3 685,49	0,00	0,00
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	1 717,08	22 394,02	663,39	0,00	0,00
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	84 848,62	0,00	7 022,03	1 230,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	9 992,87	0,00	2 962,68	0,00	0,00
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	8 468,54	0,00	2 510,75	0,00	0,00
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	1 524,34	0,00	451,93	0,00	0,00
	Добавить источники						

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения				
			Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.45	4.46	4.47	4.48
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4/14 с.Н-Девница, ул.Сибирцева, 33	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4/7 г.Находка, ул.Шоссейная, 226	Разработка ПСД и строительство угольной котельной в п. Углекаменск с переключением тепловых нагрузок угольных котельных 2/14, 2/27 и котельной 2/16 с. Казанка, ул. Советская, 1С	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная № 62 п. Зима Южная
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018	01.01.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	11 256,41	5 739,86	46 733,59	7 437,25
	Добавить источники					
8.1	2018	тыс. руб.	11 256,41	5 739,86	46 733,59	7 437,25
8.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	9 539,33	4 864,29	22 648,13	6 302,76
8.1.2	амортизация	тыс. руб.	1 717,08	875,57	24 085,46	1 134,50
8.1.3	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	7 387,37	4 985,41	157 805,04	8 985,55
9.1.1	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	6 260,49	4 224,92	133 634,07	7 614,87
9.1.2	амортизация	тыс. руб.	1 126,89	760,49	24 170,97	1 370,68
	Добавить источники					

Отчет об исполнении инвестиционной программы КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
			4	4.49	4.50	4.51	4.52
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения на 2018 - 2028 гг.	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №6/5 с.Анна	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №5/11 с.Владими́ро-Петровка, ул.Лазо, 5-В	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №29, г. Владивосток, о. Попова	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №4, г. Владивосток, ул. Главная, 21
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	30.10.2017	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	26.11.2019	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	автоматизация (с уменьшением штата); уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение				
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края				
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Главы муниципальных образований				
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2028	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	1 055 200,11	36 365,73	36 365,73	16 512,78	16 457,69
8.1	2019	тыс. руб.	797 022,12	19 835,86	19 835,86	9 256,06	9 226,02
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	173 109,14	3 305,98	3 305,98	1 999,34	1 994,34
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	47 568,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	258 177,98	16 529,88	16 529,88	7 256,72	7 231,68
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.	318 167,00				
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	415 979,30	19 835,86	19 985,58	17 241,96	17 375,16
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	163 910,63	3 305,98	3 455,70	2 873,66	2 911,80
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	2 927,06	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	249 141,61	16 529,88	16 529,88	14 368,30	14 463,36

Добавить источники

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.57	4.58	4.59	4.60
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №24, г. Владивосток, ул. Щитовая, 27	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №1, г. Владивосток, ул. Маковского, 53	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №42, г. Владивосток, ул. Лермонтова, 33	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная п.Каменка, ул.Берзинская 39
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	7 979,10	5 937,65	2 677,00	36 365,73
8.1	2019	тыс. руб.	4 601,33	3 238,72	2 677,00	19 835,86
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	1 223,55	539,79	2 677,00	3 305,98
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	3 377,77	2 698,93	0,00	16 529,88
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.				
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	8 171,85	6 477,44	2 319,16	19 835,86
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	1 416,31	1 079,57	2 319,16	3 305,98
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	6 755,55	5 397,86	0,00	16 529,88
Добавить источники						

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.61	4.62	4.63	4.64
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №12 с.Крыловка, ул.Школьная, 21	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №3 г.Лесозаводск, ул.Дзержинского, 18	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №11, п.Тавричанка, ул.Индустриальная	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №2 п.Посыет, ул.Тупик портовый,3
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	10 020,57	22 926,37	19 945,16	11 697,17
8.1	2019	тыс. руб.	5 465,77	12 505,29	10 879,18	6 380,28
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	910,96	2 084,22	1 813,20	1 063,38
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 554,81	10 421,08	9 065,98	5 316,90
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.				
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	5 465,77	12 505,29	10 879,18	6 384,49
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	910,96	2 084,22	1 813,20	1 067,59
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 554,81	10 421,08	9 065,98	5 316,90
Добавить источники						

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.65	4.66	4.67	4.68
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - встроенная котельная "Детский сад" в с. Новосысоевка, ул. Заводская, д. 11	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - встроенная котельная "Школа" в с. Покровка, ул. Центральная, 36	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Встроенные котельные в с. Серафимовка "Школа" и "Детский сад" на АМК	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №4/19 п.Ярославский, ул.Некрасова, 256
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	10 020,57	10 561,41	11 875,30	19 945,16
8.1	2019	тыс. руб.	5 465,77	5 760,77	6 477,44	10 879,18
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	910,96	960,13	1 079,57	1 813,20
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 554,81	4 800,64	5 397,86	9 065,98
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.				
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	5 465,77	5 760,77	6 477,44	10 926,71
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	910,96	960,13	1 079,57	1 860,73
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 554,81	4 800,64	5 397,86	9 065,98
Добавить источники						

Отчет об исполнении бюджета			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.69	4.70	4.71	4.72
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Техническое перевооружение объектов нефтеслива котельных по адресу: ул. Красноармейская, 28, г. Находка	Строительство тепловой сети для переключения нагрузки котельных №1/19 и 2/10 г. Партизанска	Модернизация тепловой сети от котельной №8 г. Спасск-Дальний для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Строительство угольной котельной мкр. "Западный" п.Горные Ключи
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	460,00	3 158,55	2 950,44	1 839,53
8.1	2019	тыс. руб.	460,00	3 158,55	2 950,44	1 839,53
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	460,00	3 158,55	0,00	1 839,53
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	2 950,44	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.		0,00		
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	408,00	3 401,10	2 927,06	1 909,53
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	408,00	3 401,10	0,00	1 909,53
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	2 927,06	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить источники						

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.73	4.74	4.75	4.76
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция котельной №4 в г. Дальнегорск с переводом на сжигание угля	Строительство котельной мкр. Горелое г.Дальнегорск	Переключение нагрузки мазутной котельной 5/1 с. Камень-рыболов, ул. Кирова, 1А на угольную котельную №5/8 с. Камень-Рыболов	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №5/5 п.Преображение, ул.Заречная, 31
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	126 885,25	2 654,54	29 689,94	9 524,54
8.1	2019	тыс. руб.	93 483,44	2 654,54	29 689,94	9 524,54
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	15 464,06	2 654,54	29 689,94	9 524,54
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	44 617,56	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	33 401,82	0,00	0,00	0,00
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.				
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	21 229,77	0,00	26 073,42	4 540,40
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	4 137,81	0,00	17 947,59	4 540,40
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	17 091,96	0,00	8 125,83	0,00
Добавить источники						

Отчет об исполнении бюджета			×	×	×	×
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.77	4.78	4.79	4.80
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Строительство котельной в с. Краснореченский	Строительство котельной в п. Липовцы	Техническое перевооружение мазутной котельной № 4.8 ул. 2-ая Промышленная 14 в Северном микрорайоне города Находки с переводом на сжигание угля.	Котельная работающая на угле в п. Смоляниново
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	12 600,00	1 320,00	103 898,95	2 205,24
8.1	2019	тыс. руб.	12 600,00	1 320,00	70 172,16	2 205,24
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	12 600,00	1 320,00	11 695,36	2 205,24
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	33 726,80	0,00
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	24 750,00	
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	6 310,00	1 320,00	64 276,85	0,00
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	6 310,00	1 320,00	39 698,87	0,00
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	24 577,98	0,00
Добавить источники						

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.81	4.82	4.83	4.84
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Техническое перевооружение котельной № 10 с переключением нагрузок котельных № 5, 7, 8, 20, 23, 35 в г. Партизанске (2-я очередь)	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Рудный ул.Партизанская 6	Реконструкция котельной №10 п. Тавричанка с переводом на сжигание угля.	Разработка ПСД и строительство угольной котельной в п. Углекаменск с переключением тепловых нагрузок угольных котельных 2/14, 2/27 и котельной 2/16 с. Казанка, ул. Советская, 1С
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	125 421,34	1 198,00	4 980,00	4 183,10
8.1	2019	тыс. руб.	81 911,64	1 198,00	4 980,00	4 183,10
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	13 651,94	1 198,00	4 980,00	4 183,10
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	43 509,70	0,00	0,00	0,00
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.	24 750,00			
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	23 423,62	950,50	1 494,00	3 465,25
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	16 244,31	950,50	1 494,00	3 465,25
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	7 179,31	0,00	0,00	0,00
Добавить источники						

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.85	4.86	4.87	4.88
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция котельной №4/5 с. Хороль, микрорайон "Городок-5" с переводом на сжигание угля	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с.Чугуевка, ул.Комарова, 5	Переключение мазутных котельных 3/1 и 3/02 п.Пограничный на новую угольную котельную	Реконструкция угольной котельной №1-43 г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 с переключением тепловой нагрузки угольной котельной №1-31 г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	21 833,97	629,44	210 045,00	52 856,00
8.1	2019	тыс. руб.	21 833,97	629,44	210 045,00	52 856,00
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	21 833,97	629,44	0,00	0,00
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.			210 045,00	52 856,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	19 319,17	1 235,00	0,00	0,00
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	19 319,17	1 235,00	0,00	0,00
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить источники						

Отчет об исполнении			Х	Х	Х	Х
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.89	4.90	4.91	4.92
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 г.Лесозаводск, ул.Пушкинская, 31б	Переключение тепловой нагрузки мазутных котельных №2/1 и 2/2 на новую угольную котельную	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Авиацонная г.Артем п.Кневичи, ул.Авиацонная,8	Разработка ПСД на реконструкцию котельной на работу на природном газе в качестве основного топлива. Котельная №42 с.Лётно-Хвалынское, ул.Первомайская
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	1 713,00	1 351,00	1 351,00	1 351,00
8.1	2019	тыс. руб.	1 713,00	1 351,00	1 351,00	1 351,00
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.4	прочие средства	тыс. руб.	1 713,00	1 351,00	1 351,00	1 351,00
9	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х
9.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.1	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.2	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавить источники						

Отчет об исполнении инвестиционной программы КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения за 2020 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Инвестиционная программа в целом	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4	4.1	4.2	4.3	4.4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения на 2018 - 2028 гг.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Угловая г.Артем, ул.Сахалинская, 9	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Авиационная г.Артем п.Кневичи, ул.Авиационная,8	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №29, г. Владивосток, о. Попова	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №4, г. Владивосток, ул. Главная, 21
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	30.10.2017	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	12.03.2021	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	автоматизация (с уменьшением штата); уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности				х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края				х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Главы муниципальных образований				х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	1 830 563,21	1 095,83	41 372,08	8 708,06	8 130,02
6.1	2020	тыс. руб.	1 830 563,21	1 095,83	41 372,08	8 708,06	8 130,02
6.2	амортизация	тыс. руб.	166 667,33	0,00	0,00	500,00	898,34
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	27 920,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	500 192,05	0,00	0,00	8 208,06	7 231,68
6.5	прочие средства	тыс. руб.	897 283,07	1 095,83	41 372,08	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	238 500,76	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	432 121,80	0,00	0,00	486,63	406,17
7.2	амортизация	тыс. руб.	146 483,69	0,00	0,00	486,63	406,17
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	27 232,45	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	193 232,80	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	65 172,86	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №84, г. Владивосток, ул. Свердлова, 30	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №36, г. Владивосток, ул. Главная, 39	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №85, г. Владивосток, ул. Свердлова, 30	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №59, г. Владивосток, ул. Рыбацкая, 2	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №24, г. Владивосток, ул. Щитовая, 27	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №1, г. Владивосток, ул. Маковского, 53
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	8 130,02	8 130,02	5 704,65	4 891,59	3 505,33	3 238,72
6.1	2020	тыс. руб.	8 130,02	8 130,02	5 704,65	4 891,59	3 505,33	3 238,72
6.2	амортизация	тыс. руб.	898,34	898,34	494,11	358,60	127,55	539,79
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	7 231,68	7 231,68	5 210,54	4 532,99	3 377,77	2 698,93
6.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	119,99	0,00	0,00	0,00	0,00	59,90
7.2	амортизация	тыс. руб.	119,99	0,00	0,00	0,00	0,00	59,90
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №42, г. Владивосток, ул. Лермонтова, 33	Реконструкция котельной №4 в г. Дальнегорск с переводом на сжигание угля	Строительство котельной мкр. Горелое г.Дальнегорск	Строительство котельной в с. Краснореченский	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №1-27/1 ЛДК ул. 45 лет Октября 1	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Фабричный ул.Комсомольская 107 А
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	100,00	131 883,33	80 000,00	79 381,61	855,00	10 000,00
6.1	2020	тыс. руб.	100,00	131 883,33	80 000,00	79 381,61	855,00	10 000,00
6.2	амортизация	тыс. руб.	100,00	5 120,41	1 950,00	15 876,32	855,00	5 000,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	23 309,67	16 200,00	15 876,32	0,00	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	6 192,20	13 850,00	47 628,96	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	97 261,05	48 000,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	91,50	18 402,76	1 872,67	67 987,72	247,50	9 804,35
7.2	амортизация	тыс. руб.	91,50	2 607,63	1 872,67	13 133,00	247,50	4 902,18
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 902,18
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	15 795,13	0,00	23 043,66	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31 811,07	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21	4.22
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Разработка ПСД и строительство новой котельной на угле взамен Центральной котельной п. Кавалерова ул. Первомайская 9Б/3 с переключением тепловых нагрузок мазутной котельной № 1 п. Кавалерова, ул. Арсеньева 126А	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Рудный ул.Партизанская 6	Строительство угольной котельной мкр. "Западный" п.Горные Ключи	Реконструкция угольной котельной №9 с переключением тепловых нагрузок мазутных котельных №3, №5, №8 п. Кировский	Разработка ПСД и строительство угольной котельной взамен мазутной № 19 г. Лесозаводск ул. Пионерская, 4 с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной РЖД.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 г.Лесозаводск, ул.Пушкинская, 316
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	12 247,60	995,00	18 395,29	8 197,54	1 426,57	115 525,16
6.1	2020	тыс. руб.	12 247,60	995,00	18 395,29	8 197,54	1 426,57	115 525,16
6.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	995,00	3 679,06	0,00	0,00	0,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	14 716,23	0,00	0,00	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	12 247,60	0,00	0,00	8 197,54	1 426,57	115 525,16
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	979,53	3 281,39	0,00	0,00	0,00
7.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	979,53	3 281,39	0,00	0,00	0,00
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Х	Х	Х	Х	Х	Х
1	2	3	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28
			Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/33 с.Абрамовка, ул.Пионерская	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/25 с.Осиновка, ул.Рабочая, 2к	Реконструкция котельной №10 п. Тавричанка с переводом на сжигание угля.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №4/18 г.Находка, ул.Михайловская, 103	Реконструкция угольной котельной № 3/3 в г. Находка, ул. Школьная, 24, направленная на устранение имеющихся ограничений в располагаемой мощности котельной, с переключением тепловой нагрузки мазутной котельной ООО "Техстройдом"	Техническое перевооружение мазутной котельной № 4.8 ул. 2-ая Промышленная 14 в Северном микрорайоне города Находки с переводом на сжигание угля.
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	6 003,15	10 162,24	2 905,00	11 320,00	7 098,04	83 537,04
6.1	2020	тыс. руб.	6 003,15	10 162,24	2 905,00	11 320,00	7 098,04	83 537,04
6.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	605,00	1 900,00	0,00	14 153,33
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	5 002,63	8 468,54	0,00	9 420,00	0,00	33 244,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	1 000,53	1 693,71	2 300,00	0,00	7 098,04	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 139,70
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 299,66	0,00	23 937,40
7.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 883,28	0,00	13 937,40
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 416,38	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.29	4.30	4.31	4.32	4.33	4.34
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Строительство котельной в п. Липовцы	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/07 с.Покровка, ул.Калинина, 1а	Переключение тепловой нагрузки мазутных котельных №2/1 и 2/2 на новую угольную котельную	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 3/22 с.Нестеровка, ул.Советская, 7	Разработка ПСД на реконструкцию котельной на работу на природном газе в качестве основного топлива. Котельная №42 с.Лётно-Хвалынское, ул.Первомайская	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №5/11 с.Владими́ро-Петровка, ул.Лазо, 5-В
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	9 900,00	10 162,24	180 407,29	8 866,18	792,95	700,00
6.1	2020	тыс. руб.	9 900,00	10 162,24	180 407,29	8 866,18	792,95	700,00
6.2	амортизация	тыс. руб.	6 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	3 800,00	10 162,24	180 407,29	8 866,18	792,95	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	6 011,47	0,00	0,00	0,00	0,00	688,87
7.2	амортизация	тыс. руб.	6 011,47	0,00	0,00	0,00	0,00	688,87
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Переключение нагрузки мазутной котельной 5/1 с. Камень-рыболов, ул. Кирова, 1А на угольную котельную №5/8 с. Камень-Рыболов	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №238 с.Занадворовка, ул.Горнизовая	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Центр.кот. п.Барабаш, ул.Гагарина,31а	Реконструкция котельной №4/5 с. Хороль, микрорайон "Городок-5" с переводом на сжигание угля.	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с.Меркушевка, ул.Ленинская. 42	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с.Синий Гай, ул.Советская. 7а
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	401 474,19	7 024,68	13 055,30	600,00	5 579,84	8 866,18
6.1	2020	тыс. руб.	401 474,19	7 024,68	13 055,30	600,00	5 579,84	8 866,18
6.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	600,00	929,97	0,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	10 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 649,87	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	323 774,19	7 024,68	13 055,30	0,00	0,00	8 866,18
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	67 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	10 010,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	10 010,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.41	4.42	4.43	4.44	4.45	4.46
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с.Чугуевка, ул.Комарова, 5	Котельная работающая на угле в п. Смоляниново	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №12 с.Многоудобное, ул.Первомайская	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - встроенная котельная "Детский сад" в с. Новосысоевка, ул. Заводская, д. 11	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - встроенная котельная "Школа" в с. Покровка, ул. Центральная, 36	Реконструкция угольной котельной 2/3 г. Партизанск ул. Партизанская, 71С с переключением тепловой нагрузки угольной котельной 1/9 г. Партизанск, ул. Обогадательная, 15С
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	12 350,00	11 600,00	8 866,18	405,00	100,00	278,35
6.1	2020	тыс. руб.	12 350,00	11 600,00	8 866,18	405,00	100,00	278,35
6.2	амортизация	тыс. руб.	120,00	1 550,00	0,00	405,00	100,00	0,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	2 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	9 880,00	7 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	2 350,00	0,00	8 866,18	0,00	0,00	278,35
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 821,71	0,00	365,80	96,32	0,00
7.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	1 501,71	0,00	365,80	96,32	0,00
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	2 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Х	Х	Х	Х	Х	Х
1	2	3	4.47	4.48	4.49	4.50	4.51	4.52
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Строительство тепловой сети для переключения нагрузки котельных №1/19 и 2/10 г. Партизанска	Техническое перевооружение котельной № 10 с переключением нагрузок котельных № 5, 7, 8, 20, 23, 35 в г. Партизанске (2-я очередь)	Установка угольного котла для нужд теплоснабжения в межотопительный период на котельной №4 в г. Дальнегорск	Реконструкция тепловых сетей котельной №3 г. Спасск-Дальний	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная ст. Ружино, г. Лесозаводск	Реконструкция нефтеперевалочной базы ТСУ-2 г. Находка
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	55 452,00	93 054,00	135 845,83	62 237,67	28 789,10	19 686,00
6.1	2020	тыс. руб.	55 452,00	93 054,00	135 845,83	62 237,67	28 789,10	19 686,00
6.2	амортизация	тыс. руб.	28 180,80	7 509,00	22 640,97	18 259,42	4 799,97	1 937,20
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	85 545,00	113 204,86	18 000,00	23 989,12	17 748,80
6.5	прочие средства	тыс. руб.	27 271,20	0,00	0,00	25 978,26	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	47 799,22	65 100,27	40 144,04	59 301,56	28 789,10	381,42
7.2	амортизация	тыс. руб.	28 090,53	6 767,01	22 337,97	18 082,23	4 798,18	381,42
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	9 727,32	58 333,26	17 806,07	17 838,90	23 990,91	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	9 981,36	0,00	0,00	23 380,43	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.53	4.54	4.55	4.56	4.57	4.58
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная сш №27 п.Смоляниново, ул.Маяковского.37а	Реконструкция тепловой сети п. Горные Ключи	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная с. Красный Яр	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - котельной АО "СпасскЭнергия"	Техническое перевооружение Котельной № 2/22, с. Покровка, ул. Красноармейская, 2а/8	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, (перключение части нагрузки Котельной №35 "Фанзавод", г. Владивосток, ул. Фанзавод,1)
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	14 161,87	13 289,67	11 299,66	9 577,70	8 300,00	5 750,00
6.1	2020	тыс. руб.	14 161,87	13 289,67	11 299,66	9 577,70	8 300,00	5 750,00
6.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	657,93	929,97	1 599,97	8 300,00	1 100,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	10 631,74	10 369,68	7 977,72	0,00	4 650,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	14 161,87	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 577,70	8 200,85	5 694,54
7.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 596,28	8 200,85	1 044,67
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 981,41	0,00	4 649,87
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц								
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Х	Х	Х	Х	Х	Х
1	2	3	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной № 6, г. Владивосток, ул. Сахарный ключ,1	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №53, г. Владивосток	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле с переключением части нагрузки существующей Котельной №95, г. Владивосток, ул. Успенского, 58	Техническое перевооружение Котельной 1/31 п. Новошахтинск	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №11, г. Владивосток, п. Трудовое, ул. Грибоедова, 47	Техническое перевооружение нефтеперевалочной базы ТСУ-3 г. Находка
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	5 749,87	5 579,84	5 465,77	1 100,00	400,00	357,00
6.1	2020	тыс. руб.	5 749,87	5 579,84	5 465,77	1 100,00	400,00	357,00
6.2	амортизация	тыс. руб.	1 100,00	929,97	910,96	1 100,00	400,00	357,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	4 649,87	4 649,87	4 554,81	0,00	0,00	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	5 658,53	0,00	0,00	1 045,80	318,48	138,72
7.2	амортизация	тыс. руб.	1 008,66	0,00	0,00	1 045,80	318,48	138,72
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	4 649,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отчет об исполнении инвестиц							
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²	Мероприятие ²
1	2	3	4.65	4.66	4.67	4.68	4.69
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция котельной №3 г. Спасск-Дальний	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №940, г. Владивосток, ул. Крыгина, 41	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №53, г. Владивосток, о.Русский, п.Мелководный, 31	Строительство газовой котельной взамен существующей котельной № 3.4 с переключением тепловых нагрузок кот. 3.1, кот. ООО "Техстройдом" и кот. № 3.3	Строительство газовой котельной взамен существующей котельной кот. 1.3. с переключением тепловых нагрузок кот. №№ , 1.1, 1.4, 1.5, ООО Энергокомплекс, ООО Тепловые сети Находка, кот. НСРЗ
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.2	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1	2020	тыс. руб.	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2	амортизация	тыс. руб.	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
7.1	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджет муниципального образования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Инвестиционная программа в целом	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4	4.70	4.71	4.72	4.73
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа КГУП "Примтеплоэнерго" в сфере теплоснабжения на 2018 - 2028 гг.	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №53, г. Владивосток	Реконструкция тепловых сетей котельной №3 г. Спасск-Дальний	Реконструкция котельной №3 г. Спасск-Дальний	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Рудная Пристань, ул.Григория Милая 26
Дата утверждения инвестиционной программы	x	30.10.2017	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	28.09.2021	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	автоматизация (с уменьшением штата); уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности				x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Департамент по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края				x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Главы муниципальных образований				x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2018	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2028	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	4 425 636,54	5 916,67	61 108,33	3 583,33	1 169,17
2021	тыс. руб.	2 595 073,33	5 916,67	61 108,33	3 583,33	1 169,17
амортизация	тыс. руб.	142 329,17	1 000,00	3 378,33	3 583,33	1 169,17
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	23 483,33	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	458 565,83	4 916,67	14 432,50	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	1 970 695,00	0,00	43 297,50	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	482 414,27	0,00	41 146,71	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	139 548,86	0,00	2 903,34	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	21 044,25	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	256 446,14	0,00	38 243,37	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	65 375,02	0,00	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.74	4.75	4.76	4.77	4.78
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Строительство новой угольной котельной с переключением тепловых нагрузок мазутной Центральной котельной в г. Дальнегорск и I зоны микрорайона "Горелое"	Реконструкция котельной №4 в г. Дальнегорск с переводом на сжигание угля	Строительство котельной мкр. Горелое г.Дальнегорск	Строительство котельной в с. Краснореченский	Установка угольного котла для нужд теплоснабжения в межотопительный период на котельной №4 в г. Дальнегорск
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	9 028,33	43 391,67	53 878,33	84 192,50	22 600,00
2021	тыс. руб.	9 028,33	43 391,67	53 878,33	84 192,50	22 600,00
амортизация	тыс. руб.	0,00	38 333,33	1 312,50	16 838,33	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	867,50	7 666,67	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	3 880,00	44 899,17	16 838,33	22 600,00
прочие средства	тыс. руб.	9 028,33	310,83	0,00	50 515,83	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	47 780,62	2 269,03	81 098,97	42 327,14
амортизация	тыс. руб.	0,00	47 052,48	378,17	24 913,38	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	728,14	1 890,86	22 247,23	42 327,14
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	33 938,36	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.79	4.80	4.81	4.82	4.83
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №1-18 г.Дальнереченск, ул.Энгельса 23	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №1-27/1 ЛДК ул. 45 лет Октября 1	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Фабричный ул.Комсомольская 107 А	Разработка ПСД и строительство новой котельной на угле взамен Центральной котельной п. Кавалерова ул. Первомайская 9Б/3 с переключением тепловых нагрузок мазутной котельной № 1 п. Кавалерова, ул. Арсеньева 126А	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п.Рудный ул.Партизанская 6
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	2 475,83	79 774,17	60 000,00	432 971,67	54 125,00
2021	тыс. руб.	2 475,83	79 774,17	60 000,00	432 971,67	54 125,00
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	1 595,83	3 666,67	0,00	1 082,50
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	41 152,50	0,00	0,00	10 825,00
прочие средства	тыс. руб.	2 475,83	37 025,83	56 333,33	432 971,67	42 217,50
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	292,57	1 126,75	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	0,00	292,57	1 126,75	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.84	4.85	4.86	4.87	4.88
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Строительство угольной котельной мкр. "Западный" п.Горные Ключи	Реконструкция тепловой сети п. Горные Ключи	Реконструкция угольной котельной №9 с переключением тепловых нагрузок мазутных котельных №3, №5, №8 п. Кировский	Разработка ПСД и строительство угольной котельной взамен мазутной № 19 г. Лесозаводск ул. Пионерская, 4 с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной РЖД.	Реконструкция котельной №10 п. Тавричанка с переводом на сжигание угля.
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	107 855,00	100 637,50	121 197,50	91 945,83	138 912,50
2021	тыс. руб.	107 855,00	100 637,50	121 197,50	91 945,83	138 912,50
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 778,33
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	43 141,67	29 262,50	0,00	0,00	111 130,00
прочие средства	тыс. руб.	64 713,33	71 375,00	121 197,50	91 945,83	25 004,17
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	6 761,94	2 400,00	0,00	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	6 761,94	2 400,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.89	4.90	4.91	4.92	4.93
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Реконструкция мазутной котельной № 1/3 в г. Находка, ул. Судоремонтная, 5 на сжигание природного газа	Реконструкция котельной № 1/5 в г. Находка, ул. Макарова, 85 на сжигание природного газа с переключением тепловой нагрузки котельной 1/2	Реконструкция котельной 2/3 в г. Находка ул. Владивостокская, 34, с переводом на сжигание природного газа и переключением тепловых нагрузок мазутных котельных №2/1 и №2/2.	Реконструкция угольной котельной № 3/3 в г. Находка, ул. Школьная, 24, направленная на устранение имеющихся ограничений в располагаемой мощности котельной, с переключением тепловой нагрузки мазутной котельной ООО "Техстройдом"	Реконструкция мазутной котельной №5/2 п. Врангель на сжигание природного газа с переключением тепловой нагрузки мазутной котельной № 5/4 п. Врангель, ул. Железнодорожников, 4
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	5 326,67	1 452,50	8 913,33	474 423,33	4 166,67
2021	тыс. руб.	5 326,67	1 452,50	8 913,33	474 423,33	4 166,67
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	5 326,67	1 452,50	8 913,33	474 423,33	4 166,67
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.94	4.95	4.96	4.97	4.98
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Реконструкция нефтеперевалочной базы ТСУ-2 г. Находка	Техническое перевооружение нефтеперевалочной базы ТСУ-3 г. Находка	Строительство газовой котельной взамен существующей котельной № 3.4 с переключением тепловых нагрузок кот. 3.1, кот. ООО "Техстройдом" и кот. № 3.3	Строительство газовой котельной взамен существующей котельной кот. 1.3. с переключением тепловых нагрузок кот. №№ , 1.1, 1.4, 1.5, ООО Энергокомплекс, ООО Тепловые сети Находка, кот. НСРЗ	Строительство котельной в п. Липовцы
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	112 333,33	50 000,00	4 833,33	7 750,00	108 411,67
2021	тыс. руб.	112 333,33	50 000,00	4 833,33	7 750,00	108 411,67
амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 349,17
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	633,33	1 000,00	483,33	775,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	26 000,00	10 000,00	0,00	0,00	21 682,50
прочие средства	тыс. руб.	85 700,00	39 000,00	4 350,00	6 975,00	83 380,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	1 834,51	323,67	0,00	0,00	29 949,74
амортизация	тыс. руб.	1 834,51	323,67	0,00	0,00	3 528,55
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19 688,56
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 732,64
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.99	4.100	4.101	4.102	4.103
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Техническое перевооружение Котельной № 2/22, с. Покровка, ул. Красноармейская, 2а/8	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с.Спасское, пер. Больничный, 2а	Разработка ПСД на реконструкцию котельной на работу на природном газе в качестве основного топлива. Котельная №42 с.Лётно-Хвалынское, ул.Первомайская	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №210 "Пионер", с.Чугуевка, ул.Кустая, 36	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с.Чугуевка, ул.Комарова, 5
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	2 083,33	2 170,83	68 492,50	0,00	97 510,83
2021	тыс. руб.	2 083,33	2 170,83	68 492,50	0,00	97 510,83
амортизация	тыс. руб.	2 083,33	0,00	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 950,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19 502,50
прочие средства	тыс. руб.	0,00	2 170,83	68 492,50	0,00	76 058,33
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	2 700,90	0,00	0,00	11 650,89	0,00
амортизация	тыс. руб.	2 700,90	0,00	0,00	1 941,82	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 709,08	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.104	4.105	4.106	4.107	4.108
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с/ш №27 п.Смоляниново, ул.Маяковского,37а	Котельная работающая на угле в п. Смоляниново	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная с.Штыково, ул.Гидроузла,16	Переключение нагрузок котельных № 1, 2, 3, 4 с. Яковлевка на базе новой угольной котельной	Реконструкция угольной котельной 2/3 г. Партизанск ул. Партизанская, 71С с переключением тепловой нагрузки угольной котельной 1/9 г. Партизанск, ул. Обогажительная, 15С
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	0,00	54 563,33	1 152,50	1 245,00	1 214,17
2021	тыс. руб.	0,00	54 563,33	1 152,50	1 245,00	1 214,17
амортизация	тыс. руб.	0,00	10 912,50	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	10 912,50	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	32 738,33	1 152,50	1 245,00	1 214,17
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	0,00	63 050,31	0,00	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	0,00	12 368,06	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	25 978,23	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	24 704,02	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения					
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.109	4.110	4.111	4.112	4.113
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Строительство тепловой сети для переключения нагрузки котельных №1/19 и 2/10 г. Партизанска	Техническое перевооружение котельной № 10 с переключением нагрузок котельных № 5, 7, 8, 20, 23, 35 в г. Партизанске (2-я очередь)	Строительство котельной работающей на угле в п. Смоляниново (2 этап – строительство и реконструкция тепловой сети)	Реконструкция котельной №61, г. Владивосток с переводом на сжигание природного газа	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №41, г. Владивосток
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	79,17	20 650,00	27 782,50	9 838,33	5 916,67
2021	тыс. руб.	79,17	20 650,00	27 782,50	9 838,33	5 916,67
амортизация	тыс. руб.	79,17	3 733,33	5 556,67	0,00	1 000,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	984,17	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	16 916,67	5 556,67	0,00	4 916,67
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	16 669,17	8 854,17	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	19 675,09	11 607,88	0,00	0,00	0,00
амортизация	тыс. руб.	238,97	1 934,65	0,00	0,00	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	19 436,13	9 673,23	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование параметра	Единица измерения			
		Мероприятие	Мероприятие	Мероприятие
2	3	4.114	4.115	4.116
Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Мероприятия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в сфере теплоснабжения)	Перевод котельной №58 на сжигание угля, г. Владивосток, ул. Адм. Угрюмова, 7	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельной №2 п. Тимофеевка
Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x
Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x
Цель инвестиционной программы	x	x	x	x
Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x
Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2021
Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	41 666,67	8 333,33	0,00
2021	тыс. руб.	41 666,67	8 333,33	0,00
амортизация	тыс. руб.	41 666,67	8 333,33	0,00
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x
Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	94 157,14	10 250,23	12 010,19
амортизация	тыс. руб.	16 597,19	10 250,23	2 001,70
прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	21 044,25	0,00	0,00
бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	56 515,70	0,00	10 008,49
прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
кредиты банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00