

**МИНИСТЕРСТВО**

**ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭНЕРГЕТИКИ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

|  |
| --- |
| [Дата регистрации] № [Номер документа] |
| г. Петропавловск-Камчатский |
|  |

|  |
| --- |
| **Об утверждении инвестиционной программы МУП «Горсети» в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы** |

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ
«О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,
от 05.05.2014 № 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)», постановлением Правительства Камчатского края от 11.05.2023 № 265-П
«Об утверждении Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Горсети» в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы согласно приложениям 1 – 7 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Министр  | [горизонтальный штамп подписи 1] | А.А. Питиримов |

Приложение № 1 к приказу

Министерства жилищно-коммунального

хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Паспорт инвестиционной программы

МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Муниципальное унитарное предприятие «Горсети» (МУП «Горети») |
| Местонахождение регулируемой организации | 688000, Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, ул. Поротова, д. 13 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2025-2028 г. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник отдела ПТО МУП «Горсети» Никифоров Иван Владимирович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | Тел./факс 8 (415-43) 31-004, e-mail: gorsetipal@rambler.ru |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 683031, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Карла Маркса, д. 5 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края Питиримов Александр Александрович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | Телефон: +7-4152-41-24-20 E-mail: tek1@kamgov.ru |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация городского округа «поселок Палана» |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 688000, Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, ул. Обухова, д. 6 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Глава городского округа «поселок Палана» Щербаков Игорь Олегович |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | Тел. 8 (415-43) 31-022, факс 32-100, e-mail: adm@palana.org |

Приложение № 2 к приказу

Министерства жилищно-коммунального

хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Инвестиционная программа

МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта(участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС |
| Наименование и значение показателя | Плановые расходы | Профинансировано к 2025 году | Финансирование, в т.ч. по годам | Остаток финансирования | Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собственные средства (стр. 2 ФП) | Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП) |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия |
| Тепловая сеть | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Всего: | в том числе: | в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), кем | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | ПИР | СМР | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 |  10.8 |  10.9 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9  | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Строительство новых тепловых сетей от ТК-11 - до МКД Комсомольская д.2. | 82:01:000002 | Тепловые сети | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2025 | 2027 | 8 874,99 |  |  |  | 2 833,33 | 3 333,33 | 2 708,33 |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 |  10.8 |  10.9 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9  | 11.10 |
| 1.3.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8 874,99 |  |  |  | 2 833,33 | 3 333,33 | 2 708,33 |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 | Приобретение автомобиля Камаз 43118 с КМУ | б/н | Техника | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2025 | 2025 | 12833,33 |  |  |  | 12 833,33 |  |  |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2 | Замена трех бункеров угля в здании котельной «Центральная» | 82:01:000001:182 | Котельное оборудование | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2025 | 2027 | 4250,00 |  |  |  | 1 375,00 | 1 416,67 | 1 458,33 |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3 | Приобретение Экскаватор - погрузчика ЧЛМЗ-335 | б/н | Техника | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2026 | 2026 | 11666,67 |  |  |  |  | 11 666,67 |  |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4 | Замена сетевых насосов повышающих насосных станций №1 и №2 с заменой электрического оборудования | 82:01:000001:10982:01:000001:98 | Насосная станция Тепловых сетей | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2026 | 2026 | 2250,00 |  |  |  |  | 2 250,00 |  |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.5 | Приобретение автомобиля УАЗ «Фермер» 39094 | б/н | техника | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2027 | 2027 | 1500,00 |  |  |  |  |  | 1 500,00 |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.6 | Приобретение автомобиля Камаз 65222 (Самосвал) | б/н | техника | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2027 | 2027 | 10000,00 |  |  |  |  |  | 10 000,00 |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.7 | Замена котла водогрейного КВр- 1,25МВт на КВр-1,63 МВт котельная «Совхоз» | 82:01:000002:20 | Котельное оборудование | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2027 | 2027 | 2666,67 |  |  |  |  |  | 2 666,67 |  |  0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 |  10.8 |  10.9 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9  | 11.10 |
| 3.2.8 | Замена сетевых насосов котельная «Совхоз» с заменой электрического оборудования | 82:01:000002:20 | Котельное оборудование | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2027 | 2027 | 1166,67 |  |  |  |  |  | 1166,67 |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.9 | Приобретение Погрузчика фронтального одноковшового, объем ковша 2 - 5 м3 | б/н | техника | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2028 | 2028 | 7916,67 |  |  |  |  |  |  | 7916,67 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.10 | Приобретение Комбинированной машины КО-560 на базе Камаз 65115 | б/н | техника | Камчатский край, Тигильский район, пгт. Палана, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2028 | 2028 | 16416,67 |  |  |  |  |  |  | 16416,67 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 3 | 70666,67 |  |  |  | 17 041,66 | 14 208,33 | 16 791,66 | 24333,33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 4 Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышения эффективности работы централизованного теплоснабжения |
| 4.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей |
| 5.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |
| 5.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. |
| 6.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО по программе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 79541,66 |  |  |  |  17 041,66 | 18 666,67 |  19 499,99 | 24333,33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 3 к приказу

Министерства жилищно-коммунального

хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Фактические значения** | **Текущее значение** | **Плановые значения** |
| **в т.ч. по годам реализации** |
| **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт-ч/мЗ | 219,960 | 101,000 | 212,960 | 212,960 | 101,845 |  101,845 | 101,845 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 217,05 | 217,44 |  217,40 | 216,35 | 216,35 |  216,35 | 216,35 |
| т.у.т./мЗ |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 29,50 | 6,40 | 43,40 | 50,30 | 57,30 | 64,30 | 71,20 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 14470 | 14470 | 14350 | 14230 | 14140 | 14030 | 14015 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 36,95 | 37,68 | 38,30 | 38,00 | 37,70 | 37,50 | 37,40 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 14277,60 | 14277,60 | 13990,00 | 13490,00 | 13490,00 | 13490,00 | 13490,00 |
| куб. м для пара |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Азота диоксид | тонн | 36,16457 | 36,16457 | 36,16457 | 36,16457 | 36,16457 | 36,16457 | 36,16457 |
| 7.2 | Азота оксид | тонн | 34,747288 | 34,747288 | 34,747288 | 34,747288 | 34,747288 | 34,747288 | 34,747288 |
| 7.3 | Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в процентах: 70-20 % | тонн | 48,937714 | 48,937714 | 48,937714 | 48,937714 | 48,937714 | 48,937714 | 48,937714 |
| 7.4 | Сажа | тонн | 12,35933 | 12,35933 | 12,35933 | 12,35933 | 12,35933 | 12,35933 | 12,35933 |
| 7.5 | Ангидрид серный (серы триоксид) | тонн | 346,252918 | 346,252918 | 346,252918 | 346,252918 | 346,252918 | 346,252918 | 346,252918 |
| 7.6 | Углерода окись (углерода оксид) | тонн | 321,282098 | 321,282098 | 321,282098 | 321,282098 | 321,282098 | 321,282098 | 321,282098 |
| 7.7 | Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) | тонн | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 |
| 7.8 | Марганец и его неорганические соединения | тонн | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 7.9 | Фтора газообразные соединения | тонн | 0,000003 | 0,000003 | 0,000003 | 0,000003 | 0,000003 | 0,000003 | 0,000003 |
| 7.10 | Железа оксиды (в пересчете на железо) | тонн | 0,00083 | 0,00083 | 0,00083 | 0,00083 | 0,00083 | 0,00083 | 0,00083 |
| 7.11 | Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в процентах: ниже 20 % | тонн | 0,002596 | 0,002596 | 0,002596 | 0,002596 | 0,002596 | 0,002596 | 0,002596 |
| 7.12 | Вулканизационные газы | тонн |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.13 | Бензин (нефтяной малосерничтый) | тонн | 1,793653 | 1,793653 | 1,793653 | 1,793653 | 1,793653 | 1,793653 | 1,793653 |
| 7.14 | Керосин | тонн | 0,11998 | 0,11998 | 0,11998 | 0,11998 | 0,11998 | 0,11998 | 0,11998 |

Приложение № 4 к приказу

Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | Показатели энергетической эффективности |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) |
| Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 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 | 26 | 27 |
| 1 | МУП «Горсети» пгт.Палана | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 217,44 | 217,40 | 216,40 | 216,40 | 216,40 | 0,90 | 0,90 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 14,28 | 14,27 | 13,49 | 13,49 | 13,49 |

Приложение № 5 к приказу

Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Финансовый план

МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятельности(при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа) | Всего | по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце) |
| Вид деятельности | Вид деятельности | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 11 |
|  1 | Собственные средства |  |  | 79 541,67 | 17 041,66 | 18 666,67 | 19 499,99 | 24 333,33 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средстви нематериальных активов |  |  | 10 267,26 | 1 970,83 | 2 291,67 | 2 528,57 | 3 476,19 |  |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке |  |  | 69 274,41 | 15 070,84 | 16 375,00 | 16 971,43 | 20 857,14 |  |
| 1.3 | экономия расходов |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2 | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основногои (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта)в размере, определенном по решению регулируемой организации, |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения(раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 11 |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  3 | Средства, привлеченные на возвратной основе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | кредиты |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | займы организаций |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | прочие привлеченные средства |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4 | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабженияс выделением расходов концедентана строительство, модернизациюи (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабженияпри наличии таких расходов |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  5 | Прочие источники финансирования |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 6 к приказу

Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Отчет об исполнении инвестиционной программы

МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Основные технические характеристики после реализации мероприятия | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС) | Примечание |
| план | факт | план | факт | Тепловая сеть | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | план | факт |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Амортизация | Прибыль, направленная на инвестиции | Средства, полученные за счет платы за подключение | Прочие собственные средства | Экономия расходов | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг) | Иные собственные средства | Привлеченные средства на возвратной основе | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | Прочие источники финансирования | Всего: |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.6 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 8.4 | 8.5 | 8.6 | 8.7 | 8.8 | 8.9 | 8.10 | 8.11 | 8.12 | 9 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.6 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 8.4 | 8.5 | 8.6 | 8.7 | 8.8 | 8.9 | 8.10 | 8.11 | 8.12 | 9 |
| 1.1.1 | Строительство участка наружной системы центрального теплоснабжения по улице имени Г.И. Беккерева пгт. Палана, Камчатский край | 2022 | 2022 |  |  |  |  |  |  |  | 4 677,16 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4 677,16 |  |
|  |  | 2023 | 2023 |  |  |  |  |  | 7 926,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7 926,99 |  |
| 1.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12 604,15 | 12 604,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12 604,15 |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Строительство склада угля котельной «Центральная» | 2018 | 2021 |  |  |  |  | 7 295,89 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 7 295,89 |  |
|  |  | 2022 | 2022 |  |  |  |  |  | 11 518,88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 11 518,88 |  |
| 2.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 18 814,77 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 18 814,77 |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.6 | 8.1 | 8.2 | 8.3 | 8.4 | 8.5 | 8.6 | 8.7 | 8.8 | 8.9 | 8.10 | 8.11 | 8.12 | 9 |
| 5.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической |
| 6.1.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1.2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по группе 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ИТОГО по программе |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 31 418,92 | 12 604,12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 31 418,92 |  |

Приложение № 7 к приказу

Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов

системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год

МУП «Горсети»

 в сфере теплоснабжения муниципального образования городского округа «поселок Палана» на 2025-2028 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | Показатели энергетической эффективности |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) |
| план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Строительство участка наружной сети системы центрального теплоснабжения по улице И.Г. Беккерева пгт. Палана, Камчатский край | 0 | 0 | 0 | 0 | 217,44 | 217,05 | 0,92 | 0,92 | 14,47 | 14,47 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |