

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»**

**осуществляющего холодное водоснабжение
с использованием централизованных систем
на территории Дальнегорского городского округа
на период с 2021 по 2028годы**

1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Инвестиционная программа краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющее холодное водоснабжение с использованием централизованных систем на территории Дальнегорского городского округа с 2021 по 2028 годы
Сведения о ранее действовавшей инвестиционной программе	Разрабатывается впервые
Основание для разработки инвестиционной программы	Техническое задание на разработку инвестиционной программы, утв. постановлением администрации Дальнегорского городского округа Приморского края от 21.10.2019 №880-па
Сведения о наличии утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения	Схема водоснабжения и водоотведения Дальнегорского городского округа, утвержденная постановлением администрации Дальнегорского городского округа Приморского края от 30.05.2014 №485-па
Наименование регулируемой организации	Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	ул. Героев Варяга, 12, г. Владивосток, Приморский край, 690089
Контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела водоснабжения и водоотведения производственно-технического управления КГУП «Примтеплоэнерго» Почекунин Алексей Сергеевич (+7 423 230 31 39)

Наименование
уполномоченного органа
утвердившего
инвестиционную программу

Министерство жилищно-коммунального хозяйства
Приморского края

Наименование органа
местного самоуправления,
согласовавшего
инвестиционную программу

Администрация Дальнегорского городского округа
Приморского края

Наименование
уполномоченного органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов,
согласовавшего
инвестиционную программу

Агентство по тарифам Приморского края

Плановые значения
показателей надежности,
качества и
энергоэффективности
объектов централизованных
систем водоснабжения

Приведены в Таблице №1. Показатели надежности,
качества и энергоэффективности системы
централизованного холодного водоснабжения,
эксплуатируемой КГУП " Примтеплоэнерго" на
территории Дальнегорского городского округа на
2021 - 2028 годы

2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ

2.1. Цель инвестиционной программы

Основная цель Инвестиционной программы – проведение работ по строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов холодного водоснабжения на территории Дальнегорского городского округа, направленных на улучшение показателей надежности и бесперебойности водоснабжения и энергетической эффективности.

Программой предусматривается реализация следующих мероприятий:

- техническое перевооружение системы обеззараживания на гидроузле «27 ключ» с устройством обеззараживания питьевой воды раствором гипохлорита натрия и установкой электролизных установок;

- строительство резервуаров чистой воды для обеспечения нужд питьевой воды мкр. Горелое г. Дальнегорск;

- модернизация распределительных сетей холодного водоснабжения Дальнегорского городского округа протяженностью 2,58 км.

При разработке программы выполнены расчеты на основании укрупненных сметных норм с целью определения требуемых инвестиций в мероприятия, предусмотренные настоящей программой.

2.2. Общая оценка состояния объектов централизованной системы холодного водоснабжения

Водоснабжение в Дальнегорском городском округе обеспечивается из 9 источников, из них – 4 поверхностных водоисточников и 5 – подземных/

Водоснабжение г. Дальнегорск осуществляется из двух поверхностных водозаборов – водозабор на водохранилище «27 ключ» и водозабор «Нежданка».

Водозабор на водохранилище 27 ключ, год ввода в эксплуатацию 1989 г. Водохранилище образовано плотиной, которая перегораживает падь 27-го ключа в месте слияния ключей 27-го и Безымянного. Максимальная высота плотины 41 м, длина 410 м. В состав гидроузла входят следующие сооружения: Земляная

плотина; паводковый водосброс; водозабор с донным водовыпуском. Забор воды из водохранилища осуществляется насосной станцией расположенной в нижнем бьефе. Насосная станция совмещена с хлораторной. Предусмотрено обеззараживание хлорной водой. Расчетная производительность водозабора 0,25 м³/сек. Вода из водохранилища 27-го ключ направляется потребителям по водоводу Ду 530 мм длиной 9000 м до резервуаров водоочистной станции объемом 1250 м³. Из резервуара вода самотеком поступает потребителям центрального микрорайона. От основного водовода Ду 530 мм идут ответвления:

- Ду 530 мм длиной 2,5 км на резервуар V=3000 м³ для обеспечения хозяйственной водой потребителей микрорайона Горького-Горбуша. Из резервуара вода подается потребителям самотеком.

- Ду 150 мм длиной 2,5 км для обеспечения потребителей от хлебозавода до автовокзала.

Водоохранилище на р. Нежданка образовано гидроузлом в составе: глухой земляной плотины; бетонного траншейного водосброса, водозабора; донного водовыпуска.

Расчетная производительность водозабора 0,33 м³/сек. От башни водозабора по стальным трубам диаметром 700 мм, вода подается в насосную станцию 1 подъема. Подача воды в сеть осуществляется:

- напорным полиэтиленовым водоводом диаметром 400 мм длиной 5100 м до здания водоочистных сооружений и далее до резервуара V=3000 м³. С резервуара вода подается в Центральную котельную.

- напорным стальным водоводом диаметром 219 мм, длиной 2000 м на микрорайон "Горелое"; Отсутствуют резервуары, необходимые для уравнивания суточной неравномерности потребления воды и поддержания нормативного давления в системе водоснабжения.

- стальным водоводом диаметром 219 мм, длиной 1200 м на Гореловскую котельную.

Станция водоочистки «Увальная» Предназначена для очистки природных вод перед подачей в централизованную сеть хоз. питьевого водоснабжения центральной части г. Дальнегорск. Год ввода в эксплуатацию 1965 г. Проектом на станции предусмотрены умягчение и очистка воды с применением коагулянтов и

флокулянтов. В настоящее время станция водоочистки полностью выведена из эксплуатации в связи с ее аварийным состоянием.

В с.Краснореченский водозабор осуществляется из трех источников водоснабжения:

- поверхностного приплотинного руслового водозабора на реке Рудная, имеющего следующий состав: подпорная плотина длиной 17 м; водосборный колодец; перфорированная труба диаметром 1000мм длиной 10 м; насосная станция I подъема; напорные водоводы(2 линии) диаметрами 159мм и 219 мм протяженностью 10000 м..

-галерейного водозабора «Ключ Арзамазов». По типу подземный галерейный водозабор относится к подрусловому. Водозабор состоит: дрены – 1 шт.; водоприёмный колодец – 1 шт.; водосборный колодец – 3 шт.; водовод; плотина. Насосная станция обеспечивает подачу воды из водоприёмного колодца в резервуар чистой воды ёмкостью 300 м3 и далее направляется в разводящую сеть юго-восточной части с. Тайга. Вода, поступающая из водозаборного сооружения, обеззараживается раствором гипохлорита кальция.

-галерейный водозабор «Ключ Сухой» по типу подземный галерейный водозабор относится к подрусловому водозабору. Водозабор состоит: Дрена – 1 шт.; водоприёмного колодца – 1 шт.; водосборные колодцы – 2 шт.; водовод; плотина. Насосная станция обеспечивает подачу воды из водоприёмного колодца галереи в резервуар чистой воды ёмкостью 300 м3 и далее направляется в разводящую сеть северо-западной и западной части с. Тайга. Насосная станция, совмещённая с хлораторной, обеспечивает подачу воды в резервуар чистой воды после хлорирования.

В с. Рудная пристань водоснабжение осуществляется из водозабора на озере «Васьковское».

Для забора воды из озера «Васьковское» оборудован водоприёмник эстакадного типа. Эстакада длиной 20 м с двумя трубопроводами от клапанов до насоса I подъёма. Год ввода в эксплуатацию 1957 г. Забор воды производится с отметки – 2 м. Здание насосной станции совмещено с хлораторной. У реки в камере переключения водовод разделяется на 2 нитки и проходит по дну реки дюкером, затем 2 нитками направляется потребителям с.Рудная Пристань.

В с. Сержантово водозабор осуществляется из одиночной разведочно-эксплуатационной скважины № 25033 и галерейного водозабора № 2. Год ввода в эксплуатацию 1976 г.

В с. Мономахово скважный водозабор из одиночных скважин № 1 и № 2 (резервная) Вода из скважины поступает на водонапорную башню с двумя накопительными ёмкостями общим объёмом 50 м³. Насосная расположена в общем павильоне со скважинами. Вода обеззараживается бактериальной установкой, расположенной в павильоне. От башни по поселковому водоводу вода распределяется по селу. В настоящее время станция водоочистки полностью выведена из эксплуатации в связи с ее аварийным состоянием.

В с. Каменка водозабор из одиночной водозаборной скважины № 2/6274

Вода из скважины идёт самоизливом, высота напора над уровнем земли составляет + 0,7 м. Насосная расположена в одном павильоне со скважиной. Вода, проходя установку обеззараживания, по двум веткам водовода поступает в село.

Протяженность сетей водоснабжения Дальнегорского городского округа составляет 148,72 км, из них 82,2 км. (55,3%) нуждаются в замене. Потери воды составляют 68,7,8% от отпуска в сеть.

Сведения о фактических значениях показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения Дальнегорского городского округа содержатся в отчете по производственной программе предприятия за 2019год (Приложение №1).

2.3. Обоснование мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованной системы холодного водоснабжения

В инвестиционную программу включены мероприятия по установке резервуаров для водоснабжения микрорайона Горелое. Мероприятие необходимо для уравнивания суточной неравномерности водопотребления, исключения избыточного давления в системе водоснабжения и обеспечения запаса воды для мкр.Горелое. Также в программу включено мероприятие по модернизации

распределительных сетей водоснабжения Дальнегорского городского округа, т.к. сети водоснабжения значительно изношены и 72,1% нуждается в замене.

С целью повышения надежности и качества предоставляемых услуг холодного водоснабжения; снижения затрат на приобретение материалов на технологические нужды и для осуществления перехода на безопасный метод обеззараживания в программу включено мероприятие по техническому перевооружению системы обеззараживания питьевой воды водозабора «27 ключ». Мероприятие заключается в переходе с метода обеззараживания питьевой воды жидким хлором на обеззараживание раствором гипохлорита натрия полученного путем электролиза раствора хлористого натрия (поваренной соли) на электролизных установках.

Перечень мероприятий, включенных в инвестиционную программу, их краткое описание, в том числе обоснование их необходимости, размеров расходов (в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, утвержденном Министерством экономического развития Российской Федерации), описание и место расположения объектов, основные технические характеристики до и после реализации мероприятий приведены в Таблице №2

Плановый процент износа объектов централизованной системы водоснабжения и фактический процент износа, существующий на начало реализации инвестиционной программы приведены в Таблице №3.

График реализации мероприятий инвестиционной программы приведен в Таблице №4.

Источники финансирования инвестиционной программы с разделением по годам в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен приведены в Таблице №5.

Расчет эффективности инвестирования средств приведен в Таблице №6.

С учетом финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, а также по результатам оценки влияния мероприятий на показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения сделан

предварительный расчет тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории Дальнегогорского городского округа на период реализации инвестиционной программы (Таблица №7).

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на 2020-2022 годы утверждена 30 июня 2020 года. (Приложение №2)

2.4. Обоснование расходов на реализацию инвестиционной программы

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, определен на основании укрупненных сметных нормативов цены строительства инженерной инфраструктуры, утвержденных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Размер расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию каждого из объектов централизованных систем водоснабжения, предусмотренных инвестиционной программой определен в прогнозных ценах соответствующего года, определенных с использованием прогнозных индексов цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, утвержденном Министерством экономического развития Российской Федерации.

Материалы обоснования расходов на реализацию инвестиционной программы приведены в Приложениях №№ 3-6.

3. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

- Приложение №1 Отчет об исполнении производственной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на территории Дальнегорского городского округа за 2019 год.
- Приложение №2 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на 2020-2022 годы
- Приложение №3 Укрупненный сметный расчет. Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды раствором гипохлорита натрия с установкой электролизных установок. (27 ключ)
- Приложение №4 Укрупненный сметный расчет. Устройство резервуаров чистой воды для обеспечения нужд питьевой воды мкр.Горелое г.Дальнегорск.
- Приложение №5 Укрупненный сметный расчет. Устройство резервуаров чистой воды для обеспечения нужд питьевой воды мкр.Горелое г.Дальнегорск. Прокладка сети водоснабжения до резервуара
- Приложение №6 Укрупненный сметный расчет. Модернизация сетей водоснабжения Дальнегорского городского округа.

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения на территории Дальнего городского округа на 2021-2028 годы.

Наименование мероприятий	Объект с указанием места расположения	Технические характеристики			Размер расходов на реализацию мероприятий. (В ценах соответствующих лет, без НДС), тыс руб	
		Наименование	Ед. изм.	До реализации мероприятия		После реализации мероприятия
1. Система водоснабжения (модернизация и реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов)						
Модернизация водопроводных сетей Дальнего городского округа протяженностью с заменой изношенных стальных труб на полиэтиленовые	Дальнего городского округа	Протяженность	км	3.23/сталь	3.23/полиэтилен	21 150,57
Устройство резервуаров чистой воды, обеспечивающих нужды питьевого водоснабжения мкр Горелое г. Дальнегогорск	Резервуары мкр Горелое	Количество	шт	0	2	27 109,15
2. Мероприятия по защите централизованной системы водоснабжения и ее отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по прелотворению возникновения аварийных ситуаций, снижению последствий чрезвычайных ситуаций						
Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды безопасным методом для ВНС ГУ в Падц 27 Ключ	Гидроузел в пади "27 Ключ"	Количество	шт	1/жидкий хлор	1/раствор гипохлорита натрия	8 061,61
ИТОГО затраты на мероприятия по водоснабжению						56 321,33

Информация об износе объектов централизованных систем холодного водоснабжения на территории Дальнего городского округа на период 2021 - 2028 годы

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Первоначальная стоимость, руб	Прогноз остаточной стоимости прогноза на начало реализации программы 2021 г.	Величина амортизации за период реализации программы	Объем капитальных вложений в объект реализации программы	Прогноз остаточной стоимости прогноза реализации программы	Фактический процент износа на начало реализации программы	Планируемый процент износа по окончании реализации программы	Срок полезного использования, лет	Прогнозная величина годовой амортизации линейным способом
Централизованная система холодного водоснабжения											
1	Резервуары мкр Горелое	Устройство резервуаров чистой воды, обеспечивающих нужды питьевого водоснабжения мкр Горелое г. Дальнегоorsk	0,00	0,0	0	27 109 150,00	27 109 150,00	0	0,00%	15	1 807 276,67
2	Распределительные сети водоснабжения г. Дальнегоorsk Сооружение - водопровод (ЛИТ. АГ гидроузел "27 ключ") протяженностью 9 457,0 п.м.	Модернизация водопроводных сетей Дальнегоorskского городского округа протяженностью 3,23 км с заменой стальных труб на полипропиленовые	6 865 991,01	0,01	0	5 710 654,29	5 710 654,30	100,00%	54,59%	15	380 710,29
	11 483 856,01		0,01	0	6 345 171,44	6 345 171,45	100,00%	64,41%	15	423 011,43	
3	Распределительные сети водоснабжения г. Дальнегоorsk Сооружение - водопровод (ЛИТ. П гидроузел "Нежданкинский") протяженностью 15 166 п.м.	Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды безопасным методом для ВНС ГУ в Пали 27 Ключ	14 062 585,01	0,01	0	9 094 745,72	9 094 745,73	100,00%	60,73%	15	606 316,38
	340 135,01		157 009,77	89 795,52	8 061 610,00	8 128 824,25	53,84%	3,25%	30	270 960,81	

График реализации мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и (или) модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения на территории Дальнего городского округа на 2021-2028 гг, включая график ввода объектов в эксплуатацию

№ п/п	Наименование мероприятия (этапа реализации мероприятия)	Срок реализации мероприятий		Срок ввод объекта в эксплуатацию
		Начало работ	Окончание работ	
	Централизованная система холодного водоснабжения			
	Модернизация водопроводных сетей Дальнего городского округа протяженностью с заменой стальных труб на полиэтиленовые.	2026	2028	31.12.2028
	Устройство резервуаров чистой воды, обеспечивающих нужды питьевого водоснабжения мкр.Горелое г.Дальнегорск	2023	2024	31.12.2024
	Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды безопасным методом для ВНС ГУ в Пади 27 Ключ	2021	2022	31.12.2022

Источники финансирования инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения с разделением по годам в прогнозных ценах соответствующего года, на территории Дальнего городского округа на 2021 - 2028 гг

№ п/п	Наименование мероприятия и (или) его этапа	Объем финансовых потребностей тыс. руб (без НДС)	в том числе по годам								Источник финансирования	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
Централизованная система холодного водоснабжения												
	Реконструкция водопроводных сетей Дальнего городского округа протяженностью с заменой стальных труб на полиэтиленовые.	21 150,57							6 049,40	7 457,56	7 643,62	Нормативная прибыль, амортизация
	Устройство резервуаров чистой воды, обеспечивающих нужды питьевого водоснабжения мкр. Горелое г. Дальнего мкр.	27 109,15			14 173,75	12 935,39						Нормативная прибыль, амортизация
	Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды безопасным методом для ВНС ГУ в Пади 27 Ключ	8 061,61	6 482,21	1 579,41								Нормативная прибыль, амортизация
	Всего затраты на реализацию, тыс.руб.	56 321,33	6 482,21	1 579,41	14 173,75	12 935,39			6 049,40	7 457,56	7 643,62	

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляемый путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и расходов на реализацию инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения на территории Дальнего городского округа на 2021 - 2028гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Размеров расходов на реализацию, тыс. руб (без НДС)	Натуральные показатели		Показатели надежности, качества и энергоэффективности		
			Наименование натурального показателя	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Наименование показателя	Значение показателя до реализации мероприятия
1	Централизованная система холодного водоснабжения Устройство резервуаров чистой воды, обеспечивающих нужды питьевого водоснабжения мкр Горелое г.Дальнегогорск	27 109,15			Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	68,7	68,7
2	Модернизация водопроводных сетей Дальнегогорского городского округа протяженностью с заменой стальных труб на полиэтиленовые.	21 150,57			Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб. м	0,6	0,6
3	Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды безопасным методом для ВНС ГУ в Подп 27 Ключ	8 061,61	Расходы на материалы на технологические нужды, тыс.руб/год	891,02	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	377,30	68,7

Отчет об исполнении производственной программы КГУП "Примтеплоэнерго", осуществляющего деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на территории
Дальнегорского городского округа

за период с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г.

№ п/п	Наименование показателей	Текущий отчетный период за 2019 год
1	2	3
1. Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)		
1.1.	Объем поднятой воды (тыс.куб. м)	8 391,221
1.2.	Объем реализации (тыс.куб.м)	2 577,406
	в т.ч. - населению	1 610,980
	- бюджетным организациям	85,221
	- прочим потребителям	881,205
1.3.	Объем потерь (тыс.куб.м)	5 669,494
1.4.	Объем отпуска в сеть (тыс.куб.м)	8 249,409
1.5.	Справочно: расходы на собственные технологические нужды системы водоснабжения (тыс. куб. м)	165,114
	расходы воды на хозяйственно-бытовые нужды (тыс.куб.м)	2,509
	Протяженность сетей (всех видов в однострубно представлении). (км)	148,72
1.6.	Удельное водопотребление (куб.м/чел)	43,7
	Численность населения, пользующихся услугами данной организации (чел.)	36 843
2. Показатели качества питьевой воды		
2.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, %	5,0
2.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, %	6,0
3. Показатели надежности и бесперебойности оказываемых услуг		
3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры (ед./км)	0,2
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	29
3.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)	24
	Количество часов предоставления услуг в отчетном периоде (часов)	8 760
3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	55,3
4. Показатели энергетической эффективности		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	68,7
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб. м	0,6
5. Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды, мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные производственной программой		
5.1	Текущий ремонт электрооборудования	11,67
5.2	Отогрев трубопровода холодной водой	2,91
5.3	Текущий ремонт объектов водозабора №1 п. Тайга кл. Сухой	80,79
5.4	Восстановительный ремонт водовода по ул. Ватутина с заменой труба на ПЭ диам. 32 мм - 325 п.м.	27,50
5.5	Восстановительный ремонт водовода через р. Рудная (дюкер) в районе "Стройдеталь". диам. 426 мм - 26 м.	188,54

5.6	Восстановительный ремонт водопроводной сети с заменой на трубу ПЭ по Проспекту 105 (ГАИ) диам. 75 мм - 84 п.м.	48,37
5.7	Восстановительный ремонт водопроводных сетей по ул. Инженерная 4 с заменой трубопроводов диам. 90 мм ПЭ - 72 п.м.	28,02
5.8	Восстановительный ремонт участка водопроводной сети на территории Больничного городка (труба ПЭ100 Ду50 - 95м)	7,47
5.9	Восстановительный ремонт участка водопроводной сети по ул. Советская. 4-22. ПЭ диам. 40 - 165 м	12,95
5.10	Замена задвижки ДУ 400 в районе 2-го подъема	72,17
5.11	Текущий ремонт на водопроводных сетях	256,25
5.12	Восстановительный ремонт водовода по ул. Осипенко, 10 с заменой на ПЭ диам. 90 мм - 21 м	18,28
5.13	Восстановительный ремонт водовода в дом по ул. Осипенко, 14, ПЭ диам. 32 - 35 метров	4,58
5.14	Восстановительный ремонт водовода в дом по ул. Проспект, 24. ПЭ 40мм - 35 метров	6,79
5.15	Восстановительный ремонт водовода по Проспекту 97 диам. 90 мм - 48 п.м.	26,68
5.16	Восстановительный ремонт водовода по ул. Проспект 3-5: диам. 75 - 60 метров	16,04
5.17	Восстановительный ремонт водовода по ул. Приморская с заменой трубы ПЭ диам. 25 мм - 135 п.м.	22,92
5.18	Восстановительный ремонт водовода по ул. Пушкинская 39 с заменой трубопроводов ПЭ диам. 63 мм - 25 п.м.	12,37
5.19	Восстановительный ремонт водовода по ул. Южная 1 диам. 110 мм ПЭ - 72 п.м.	62,86
5.20	Восстановительный ремонт водовода ТЦ Знамя - Проспект 85 с заменой трубопровода ПЭ диам. 90 мм - 85 п.м.	27,27
5.21	Восстановительный ремонт водопроводной сети по Проспекту 79 с заменой трубы ПЭ диам. 75 мм - 65 п.м.	29,81
5.22	Восстановительный ремонт водопроводной сети по ул. Геологическая 5 с заменой трубы на ПЭ диам. 50 мм - 25 п.м.	10,70
5.23	Восстановительный ремонт участка водопроводной сети (здание Вертикаль) (труба ПЭ100 Ду110 50м)	22,29
5.24	Восстановительный ремонт участка водопроводной сети по адресу Проспект, 84-86 (труба ПЭ100 Ду110 - 80м)	24,33
5.25	Восстановительный ремонт водовода по Проспекту 32 с заменой стальных тру-ов на ПЭ диам. 110 мм - 98 п.м.	49,13
5.26	Восстановительный ремонт водовода по ул. Осипенко, 18, диам. 50 - 35 метров	9,33
5.27	Текущий ремонт сетей водоснабжения	267,23
5.28	Восстановительный ремонт водовода по ул. Горная 1 Школа-интернат с Краснореченский диам. 90 мм - 42 п.м.	12,13
5.29	Восстановительный ремонт водопроводной сети по ул. Хасанская 46 диам. 90 мм ПЭ - 15 п.м.	16,27
5.30	Восстановительный ремонт Панфилова 16 Краснореченский. Диам. 32 - 80 м, диам. 25 - 30м	12,41
5.31	Текущий ремонт	30,80
5.32	Восстановительный ремонт водовода по ул. Зеленая 1-3, п. Тайга, диам. 90 ПЭ - 54 м.	18,24
5.33	Восстановительный ремонт водовода общественной водозаборной колонки по ул. Кривой переулок, диам 32 - 15 м	2,56
5.34	Восстановительный ремонт водовода по ул. Заречная, ПЭ диам. 90 - 25 м	15,59
5.35	Восстановительный ремонт водовода по ул. Морская, 1 - Комсомольская, 38, диам. 25 - 61 м	7,75
5.36	Восстановительный ремонт участка водопроводной сети в п. Каменка Пушкинская, 12 - Пионерская, 1 (труба ПЭ Ду110 - 130м)	9,02
5.37	Замена насоса КМ	50,00
5.38	Текущий ремонт	83,26
5.39	Восстановительный ремонт водовода по адресу Зеленая... Тайга (труба ПЭ Ду75 - 100м)	40,94
5.40	Восстановительный ремонт водопроводных сетей по ул. Зеленая 22 диам. 90 мм ПЭ - 150 п.м.	38,68
5.41	Восстановительный ремонт люка через р. Рудная	101,34
5.42	Восстановительный ремонт пирса, водохранилище "Васьковское"	31,62
5.43	Текущий ремонт. Водохранилище "Васьковское" п. Рудная Пристань	146,13
5.44	Текущий ремонт электрооборудования. Водохранилище "Васьковское" п. Рудная Пристань	109,59
5.45	Текущий ремонт электрооборудования	29,68

5.46	Восстановительный ремонт обесцвечения плотины г/у Нежданкинский с заменой на провод СИП - 1000 м.	285,63
5.47	Восстановительный ремонт рулонной кровли здания насосной водохранилища 27 ключ	651,20
5.48	Восстановительный ремонт хлоропровода на хлораторной с заменой трубопроводов на Пэ диам. 40 мм - 360 п.м.	38,38
5.49	Замена насоса К 100-250-65 СД с эл.двигателем 45 кВт 3000 об/мин.	59,63
5.50	Замена насоса К80-50-200а с эл.двигат 11/3000	62,50
5.51	Восстановительный ремонт насоса ст.№2 ЦН 400*210	314,79
5.52	Монтаж насоса ЭЦВ 8-25-55 с эл. двигателем 5,5/2900	39,15

10

Генеральный директор



А.Л. Попов

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»
осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения
на 2020-2022 годы

Владивосток

2020

И.о. генерального директора
КГУП «Примтеплоэнерго»


С.М. Попов
«30» июня 2020 г.

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»**

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»														
Почтовый адрес		Приморский край, г.Владивосток, ул.Героев Варяга, 12														
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Начальник отдела водоснабжения и водоотведения Почтекунин Алексей Сергеевич, тел. 230 31 36, roshekupinas@primterp.ru														
Даты начала и окончания действия программы		30 июня 2020 года – 31 декабря 2022 года														
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы			Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
	Всего	В т.ч. капитальные	энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы			Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	
2019*	0	0	100	97,260	97,260	3073	8	0,322	8	0,322	3065	16,78	0,690	16,78	0,690	
2020	5,127145	2,313300	81	96,940	96,940	3048,22	88	96,250	96,250	96,250	3039,81	8,41	0,340	8,41	0,340	
2021	12,962182	8,778210	88	96,250	96,250	3039,81	67	95,910	95,910	95,910	3039,81	8,41	0,340	8,41	0,340	
2022	10,763399	7,910110	67	95,910	95,910	3039,81	77	289,100	289,100	289,100	9153,03	33,18	1,350	33,18	1,350	
ВСЕГО	28,852726	19,001620	77	289,100	289,100	9153,03	77	289,100	289,100	289,100	9153,03	33,18	1,350	33,18	1,350	

* базовый год – год, предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер

(должность)



С.М. Попов

(Ф.И.О.)

Главный энергетик

(должность)



К.И. Бурков

(Ф.И.О.)

Начальник отдела водоснабжения и водоотведения

(должность)



А.С.Почекунин

(Ф.И.О.)

1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1.1. Информация об организации

Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» образовано в 2001 году. В соответствии с уставом предприятия целью деятельности предприятия является удовлетворение общественных потребностей в теплоснабжении, электроснабжении и других коммунальных услугах жителей и иных потребителей на территории Приморского края. Для достижения указанной цели предприятием осуществляется следующие специализированные виды деятельности:

производство тепловой энергии (пара и горячей воды) котельными для отопления, горячего водоснабжения и других целей;

распределение тепловой энергии по тепловым сетям среди потребителей (физические и юридические лица);

сбор и очистка как питьевой, так и не питьевой воды;

распределение воды среди различных потребителей (физические и юридические лица);

производство электроэнергии дизельными и прочими электростанциями, работающими на твердом и жидком топливе;

производство электроэнергии возобновляемыми источниками энергии;

передача электроэнергии;

распределение электроэнергии по электрическим сетям среди потребителей (физические и юридические лица);

оперативно-диспетчерское управление технологическими процессами на электростанциях, в электрических и тепловых сетях.

Предприятие имеет в своей структуре филиалы, которыми осуществляется текущая деятельность по эксплуатации 23 централизованных систем холодного водоснабжения на территории Приморского края.

В собственности (распоряжении) предприятия находится 53 здания административного и административно-производственного назначения, используемых при осуществлении деятельности по эксплуатации централизованных систем водоснабжения. Сведения об имеющихся в собственности (распоряжении) предприятия зданиях административного и

административно-производственного назначения, в том числе сведения об их общей площади, общем и отапливаемом объеме таких зданий в разрезе эксплуатируемых предприятием централизованных систем холодного водоснабжения приведены в Приложение №1.

В собственности (распоряжении) предприятия находится 84 единиц автотранспорта и спецтехники, используемой при осуществлении деятельности по эксплуатации централизованных систем водоснабжения. Сведения о имеющимся в собственности (распоряжении) предприятия автотранспорте и спецтехнике приведены в Приложении №2.

Поставка электроэнергии на объекты водоснабжения, включая здания административного и административно-производственного назначения, осуществляется по 105 точкам приема (поставки). Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации приведены в Приложении №3.

Помимо электроэнергии на объекты водоснабжения, включая здания административного и административно-производственного назначения, осуществляется поставка тепловой энергии (9 точек поставки), холодное (32 точки поставки и горячее водоснабжение (1 точка поставки). Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов, включая данные об их оснащении приборами учета приведены в Приложении №4.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов в разрезе централизованных систем водоснабжения приведены в Приложении №5.

1.2. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В связи с высоким износом насосного оборудования и водопроводных сетей основными мероприятиями в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности предприятия при осуществлении деятельности в сфере водоснабжения последние 5 лет остается замена устаревшего насосного оборудования, а также оборудования с завышенной мощностью на новое, а также модернизация сетей с заменой стальных и чугунных труб на трубы из современных полимерных и композитных материалов. Также предприятием выполнялись работы по устранению видимых дефектов ограждающих и кровельных конструкций сооружений и зданий, включая здания административного и административно-производственного назначения, что способствовало снижению затрат тепловой и электрической энергии на отопление таких зданий и сооружений.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет в разрезе централизованных систем водоснабжения приведена в Приложении №6.

В связи с отсутствием в открытом доступе сведений о деятельности других водоснабжающих организаций сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, не проводилось.

1.3. Ключевой показатель эффективности реализации программы

Ключевыми показателем эффективности реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, является удельный расход электрической энергии, определенный как отношение общего потребления электрической энергии объектами водоснабжения (кВт*ч) к объему отпущенной холодной воды (м³), а также удельная величина потерь воды от общего объема воды, отпущенной в сеть. В соответствии с Положением о премировании руководителей, специалистов и служащих КГУП «Примтеплоэнерго» по итогам работы за месяц, утвержденным приказом от 14.09.2015 г. №447, показатель «Динамика по снижению удельного расхода электрической энергии на 1 м³ воды, отпущенной потребителям (ХВС, ГВС) и на производство и передачу тепловой энергии» используется для расчета величины ежемесячной премии следующих категорий руководителей, специалистов и служащих предприятия:

- начальники районов «Водоканал»

- производственно-технические подразделения дирекции (филиалов).

Положением о премировании работников КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющих деятельность в жилищно-коммунальном хозяйстве, по итогам работы за квартал, утвержденного приказом от 30.10.2015 г. №540, показатель «Наличие динамики по снижению удельного значения потерь воды относительно аналогичного периода прошлого года» используется для расчета квартальной премии специалистов и служащих производственно-технические подразделения дирекции (филиалов).

1.4. Механизм мониторинга и контроля ключевых показателей результативности

Мониторинг и контроль ключевых показателей результативности осуществляется ежемесячно и ежеквартально по итогам деятельности предприятия и его структурных подразделений за отчетный период на основании данных производственных отчетов по регулируемым видам деятельности в области водоснабжения, оперативных данных об объемах потребленной электроэнергии, реализации услуг холодного и горячего водоснабжения и объемах воды, переданных на объекты теплоснабжения.

1.5. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

В рамках мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы осуществляется постоянный мониторинг исполнения мероприятий программы, включенных в производственную и инвестиционную программу. По окончании года формируется отчет по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности за отчетный период (подробнее см. Раздел 3 программы).

2. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, МЕРОПРИЯТИЯ ПРОГРАММЫ

2.1. Целевые показатели программы

В соответствии с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения на территории Приморского края, утвержденные постановлением агентства по тарифам Приморского края от 30.03.2020 N 14/1, программой установлены следующие целевые показатели:

- 1) оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов (включая приборы учета электрической энергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды);
- 2) снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды;
- 3) снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды;
- 4) сокращение потерь воды при ее транспортировке;
- 5) увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета;
- 6) снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году;
- 7) снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы;
- 8) снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации;

9) доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.

Значение целевых показателей по годам реализации программы и в разрезе централизованных систем водоснабжения, для которых установлены тарифы в сфере водоснабжения, приведены в Приложении №7. Значение целевых показателей определены на основании расчетов ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий и планируемых сроков их реализации.

2.2. Сведения о мероприятиях программы

Перечень мероприятий программы с разбивкой по годам реализации программы и в разрезе централизованных систем водоснабжения, для которых установлены тарифы в сфере водоснабжения, приведены в Приложении №8

В программу вошли все мероприятия, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, реализация которых планируется производственными или инвестиционными программами предприятия (действующими или разрабатываемыми).

По каждому мероприятию программы ожидаемый технологический эффект и основные показатели экономической эффективности мероприятий (внутренняя норма доходности, чистый дисконтированный доход и ожидаемый дисконтный срок окупаемости) определены в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

- дисконтный срок окупаемости мероприятия определен как продолжительность периода от начального момента до момента окупаемости мероприятия с учетом дисконтирования. Ставка дисконтирования определена в

соответствии с п.15 Постановления Правительства Российской Федерации №406 от 13.05.2013 г. «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и равна ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату привлечения таких средств (заключения договора займа, кредитного договора), увеличенной в 1,5 раза, но не менее 4 процентных пунктов. Ставка рефинансирования согласно информационному сообщению ЦБ РФ от 19.06.2020 г. составляет 4,5%. Ставка дисконтирования принята в размере 8,5%.

Внутренняя норма доходности (процентная ставка, при которой выполняется равенство суммы дисконтированных доходов по проекту (положительного денежного потока) дисконтированной сумме инвестиций (отрицательному денежному потоку, приведенному объему инвестиций) определена на основании потоков планируемых затрат и эффекта, полученного за период реализации программы (2020-2022гг), дисконтированных к сегодняшнему дню.

Чистый дисконтированный доход (ЧДД) определен как сумма денежных потоков за период реализации программы с учетом ставки дисконтирования.

Для мероприятий по приобретению, установке энергоэффективного оборудования стоимостью до 40 тысяч рублей в столбце «Срок амортизации» указан срок службы оборудования.

Перечень мероприятий программы с разбивкой по годам реализации программы и в разрезе централизованных систем водоснабжения, для которых установлены тарифы в сфере водоснабжения, приведены в Приложении №8

3. ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОГРАММЕ

Ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, формируется отчет о реализации программы. Отчет о реализации программы включает:

- 1) пояснительную записку;
- 2) сведения о мониторинге реализации программы за отчетный период (Приложение №9);
- 3) сведения о достижении целевых показателей программы за отчетный период (Приложение №10);
- 4) сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (Приложение №11).

Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает сведения:

- 1) об изменении информации об организации;
- 2) о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;
- 3) об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;
- 4) об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;
- 5) об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;
- 6) об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;
- 7) о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

- 8) об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;
- 9) о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах.

4. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

Приложение №1	Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения
Приложение №2	Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники
Приложение №3	Сведения о точках приема электрической энергии
Приложение №4	Сведения о точках поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды
Приложение №5	Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов за 2019 (базовый) год
Приложение №6	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет в разрезе централизованных систем водоснабжения
Приложение №7	Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Приложение №8	Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности
Приложение №9	сводная форма мониторинга реализации программы
Приложение №10	отчет о достижении целевых и прочих показателей программы
Приложение №11	отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения

№п/п	Наименование	Адрес	Общая площадь, кв м	Объем, куб м	
				Общий	Отапливаемый
Артемовский филиал, Хасанский тепловой район					
1	Водонасосная станция	с Барабаш, в/г №1	22,19	88,76	88,76 (электроотопление)
2	Водонасосная станция	п. Приморский, ул. Гагарина, 1-б	116,8	1045,44	1045,44
3	Водонасосная станция	с Занадворка, Гвардейская, 11-а	48,5	167,325	167,325 (электроотопление)
4	Водонасосная станция	п. Краскино, ул. Колхозная, 37	51	248	248 (электроотопление)
Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район					
5	Насосная водозаборная	с Романовка, ул. Ленинская, 157а	134,3	776	72 (электроотопление)
6	Насосная напорная (НС-II)	с Романовка, ул. Гвардейская, 2а	85,7	462	295
Лесозаводский филиал (мкр.Графский г.Лесозаводск, с.Глубинное)					
7	Водоочистная станция	г. Дальнереченск, Графское	30	81	81 (электроотопление)
8	Электрощитовая	г. Дальнереченск, Графское	18	54	не отапливается
9	Административное здание	г. Дальнереченск, Графское	10,3	22,5	22,5 (электроотопление)
Дальнереченский филиал, Кавалеровский тепловой район					
10	Насосная 1-го подъема п. Горнореченский	п. Горнореченский, ул. Советская, 18А	354,91	2543	1014 (электроотопление)
11	Насосная хлораторная 1-го подъема	п. Горнореченский, ул. Советская, 18А/1	66,6	199,08	не отапливается
12	Здание насосной	п. Горнореченский, ул. Советская, 18А/2	148,2	502,8	не отапливается
13	Насосная "Взлетная"	п. Кавалерово, ул. Взлетная, 1А	32	66	не отапливается
14	Насосная "Хлебозавод"	п. Кавалерово, ул. Больничная, 34А	34,3	102,9	102 (электроотопление)
15	Сопка Геолог	п. Кавалерово, ул. Восточная, 6Б	54	216	216
16	Насосная станция котельной	п. Горнореченский, ул. Строительная, 32- 2	108	540	12 (электроотопление)
17	Насосные п. Рудный	п. Рудный	30	150	150 (электроотопление)
18	Насосная 2-го подъема	п. Фабричный	152	636,4	432 (электроотопление)
19	Насосная №8	п. Хрустальный	30	180	180 (электроотопление)
20	Насосная станция с Зеркальное(павильон под скажиной)	с Зеркальное, ул. Мира, 17	16	64	не отапливается
21	Насосная станция с Зеркальное(здание водоподгубоаки насосной)	с Зеркальное, ул. Мира, 17	81	341	341 (электроотопление)
22	Насосная с Устиновка	с Устиновка, ул. Центральная, 16	16	64	64 (электроотопление)
Дальнереченский филиал (Дальнереченский ГО)					
23	Производственная база. Водоканал "Дальнереченский"	г. Дальнереченск, Октябрьская, 69	420	1890	1890
24	Гаражи Водоканала	г. Дальнереченск, Октябрьская, 69	250,7	1128	1128
25	Сторожка водозабора на водохранилище «Нежданкинское»	г. Дальнереченск, на северо-запад от автодороги «Осиновка – Рудная Пристань»	18	45	45 (электроотопление)
26	Насосная	между 356 и 358 км, ул. Увальная, 48	395,6	2220	2220 (электроотопление)
27	Хлораторная		83,2	467	467 (электроотопление)
28	Насосная водозабора на водохранилище «27 ключ»	г. Дальнереченск, 1500 м на юго-запад от 369 км + 800 м от автодороги «Осиновка – Рудная Пристань»	553,9	3323,4	3323,4 (электроотопление)
29	Насосная водозабора с Краснореченский	с Краснореченский, ул. Новая, 30	101,1	514,325	514,325 (электроотопление)
30	Насосная водозабора ключ «Арзамасовский» Тайга	с Краснореченский, ул. Ключевая, 28	55,3	259	120 (электроотопление)
31	Насосная водозабора ключ «Сухой» Тайга	с Краснореченский, ул. Новая, 30	100,6	413	180 (электроотопление)
32	Насосная водозабора с Сержантово	Дальнереченский гордской округ, 384 км + 800 м автодороги «Осиновка – Рудная Пристань»	72	432	423 (электроотопление)
33	Насосная водозабора на оз. «Васьковское»	с Рудная Пристань, 450м на юго-запад от дома 1 по ул. Зелёной	232,2	1077,13	1000 (электроотопление)
Михайловский филиал (Новошахтинское ГП)					
34	Здание станции обезжелезивания	Приморский край, Михайловский район, п. Новошахтинский, ул. Производственная, 2	1235,1	6664,2	6664,2
35	Здание станции стабилизации	Приморский край, Михайловский район, с. Кремово, ул. Луговая, 68 а	285,4	856	электроотопление
Партизанский филиал, тепловой район Фокино					
36	Здание-водонасосная станция №9 (лит. А)	г. Фокино, ул. К. Маркса, 25В	102	590	590
37	Здание-хлораторная (лит. А), 2-этажное	г. Фокино, ул. Павлиновская, д. 1Б	427,4	2956,3	2956,3
38	Котельная	Приморский край, ЗАТО г. Фокино, ул. Павлиновская, дом 1	158,2	1076,7	1076,7
39	Проходная	Приморский край, ЗАТО г. Фокино, ул. Павлиновская, дом 5	23,1	110,88	110,88
40	Сооружение-водонапорная очистная станция на контактных осветителях с водонапорной башней	Приморский край, городской округ ЗАТО город Фокино, г. Фокино, ул. Павлиновская, д. 7	1411	11973	11973
41	Здание насосная станция №2 (лит. А)	г. Фокино, ул. Дальняя, д. 87	156,8	628	628
42	Административное здание	Приморский край, г. Фокино, пгт Дунай, ул. 40 лет Октября, д. 18	418,4	2116,8	2116,8
43	Здание-водонасосная станция (лит. А)	Приморский край, г. Фокино, пгт. Дунай, ул. Ленина, д. 15А	52,6	166,0	166,0
Спасский филиал, Черниговский тепловой район					
44	Здание насосной станции (Реттиховка)	с Реттиховка, ул. Увальная 96а	32,9	196	196 (электроотопление)
45	Здание станции обезжелезивания (Черниговка)	с Черниговка, ул. Партизанская 195 а	63,4	240	240 (электроотопление)
Спасский филиал, Водоканал					
46	Административно-бытовое здание	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17	457,6	3107	735,9
47	Лаборатория с пристроенным складом и навесом	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17/1	475,9	1804	413,6
48	Здание стояночного бокса	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17/2	628,6	3508	563,9
49	Административное здание	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17/3	307,2	1988,5	649,5
50	Котельная с пристроенным бытовым помещением	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17/4	202,2	1398	272,8
51	Здание гаража	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17/5	546,1	3020	486,7
52	Здание ремонтно-механических мастерских	г. Спасск-Дальний, ул. Заводская, 17/6	617,9	3831	528,9
Анучинский тепловой район Арсеньевского филиала					
53	Станция обезжелезивания с ВНС 2-го подъема	с Анучино, ул. Набережная 17	400	1600	1600

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Наименование автотранспорта/спецтехники	Количество единиц, шт
Артемовский филиал, Хасанский тепловой район	
КАМАЗ КО -505А гос. номер О 850 ЕТ	1
Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район	
Газ 3307 гос. номер. А989АМ	1
Лесозаводский филиал	
Отсутствует	
Дальнегорский филиал, Кавалеровский тепловой район	
КО-502-Б каналопромывочная	1
Hidromek НМК 102S экскаватор-погрузчик	1
Isuzu forward бортовой с кран.уст	1
УАЗ-390945 грузовой	1
Airman АХ30 экскаватор	1
Зил 130 цистерна (вода)	1
Зил 441510 самосвал	1
Зил 130 фургон	1
Паз 3205 автобус	1
Уаз 3962 фургон	1
Камаз 53213 вакуумная	1
Камаз 53213 вакуумная	1
МТЗ 82 экскаватор	1
МТЗ 50 трактор	1
прицеп 2 ПТС 4 прицеп	1
Зил 130 ПМ цистерна (вода)	1
ЗИЛ 433362 цистерна (вакуумная)	1
Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО	
УАЗ-390945	1
NISSAN CONDOR	1
TOYOTA TOYACE	1
ЗИЛ-431412	1
ГАЗ-САЗ-3507 самосвал	1
ЗИЛ-431412	1
ЗИЛ-431412 поливомоечная	1
ЗИЛ-130 поливомоечная	1
КАМАЗ-53212 вакуумный	1
КАМАЗ 53212	1
Isuzu Elf	1
ЭО-2621 экскаватор	1
ЗИЛ-431412	1
ГАЗ-3307	1
МЗСА 81771С прицеп к л/а	1
Паз 3205 автобус	1
TOYOTA CROWN	1
ЗИЛ 433362 КО-502Б каналопромывочная	1
ГАЗ-5312 АГП автовышка	1
Михайловский филиал, Новошахтинское ГП	

ГАЗ 53 гос. №А690УК ассенизационная	1
ГАЗ 53 4616 гос. №М782МА (водовозка)	1
Партизанский филиал, тепловой район Фокино	
КАМАЗ-532120 (грузовой, бортовой)	1
УАЗ-390945 (грузовой, бортовой)	2
ЗИЛ ММЗ 554 М (грузовой самосвал)	1
ЗИЛ-431412 с АРМ(грузовой фургон)	1
HYUNDAI R140W-7 (экскаватор)	1
УАЗ ПАТРИОТ (легковой)	1
ГАЗ-А65R32(газель)	1
ЗИЛ-433362 КО-520 (грузовая цистерна)	1
ЗИЛ-433360(грузовой фургон)	1
КАМАЗ-43253 К 510К (илосос)	1
ИНОМА (погрузчик)	1
ГАЗ-66 Фургон (грузовой фургон)	1
ГАЗ-53 (грузовая цистерна)	1
Спасский филиал	
ЗИЛ 431410	1
ЗИЛ ММЗ 554 М	1
МТЗ-82.1 Беларусь	1
МТЗ-82.1 Беларусь	1
ЭО 2626/МТЗ	1
ГАЗ 3307	1
NISSAN ATLAS	1
ЗИЛ-130К	1
ЗИЛ 431412	1
ГАЗ 5312321	1
ХИТАЧИ EXSSUR	1
ГАЗ 5319 КО 503	1
ГАЗ 5312	1
МТЗ-82.1	1
К-700	1
TOYOTA CRESTA	1
TOYOTA CARINA	1
МИЦУБИСИ ФУСО	1
ЗИЛ 5301ГА 47643М	1
ГАЗ 53А	1
ЗИЛ ММЗ 130	3
УАЗ 3962	1
УАЗ 39094	2
КАМАЗ 43255	1
КАМАЗ 65111	1
КАМАЗ 532000	1
МТЗ 82	1

Сведения о точках приема электрической энергии

Наименование сведений	Вид деятельности
	Водоснабжение
Артемовский филиал, Хасанский тепловой район	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	13
оборудованных приборами учета	13
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	4
оборудованных приборами учета	4
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Лесозаводский филиал	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	2
оборудованных приборами учета	2
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Кавалеровский муниципальный район	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	12
оборудованных приборами учета	12
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	10
оборудованных приборами учета	10
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Михайловский филиал, Новошахтинское ГП	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	2
оборудованных приборами учета	2
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	2
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Партизанский филиал, тепловой район Фокино	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	17
оборудованных приборами учета	17

оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Спасский филиал, район Водоканал	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	14
оборудованных приборами учета	14
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Реттиховское сельское поселение	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	3
оборудованных приборами учета	3
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Дмитриевское сельское поселение	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	6
оборудованных приборами учета	6
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Черниговское сельское поселение	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	14
оборудованных приборами учета	13
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	1
Снегуровское сельское поселение	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	5
оборудованных приборами учета	5
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
Анучинское сельское поселение	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	3
оборудованных приборами учета	3
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0

Сведения о точках поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Наименование сведений	Вид деятельности
	Водоснабжение
Артемовский филиал, Хасанский тепловой район	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	13
оборудованных приборами учета	13
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	4
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	4
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	4
оборудованных приборами учета	4
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Лесозаводский филиал	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	2
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Дальнегорский филиал, Кавалеровский МР	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	12

оборудованных приборами учета	12
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	9
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	9
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	10
оборудованных приборами учета	10
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Михайловский филиал, Новошахтинское ГП	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	2
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	2
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Партизанский филиал, тепловой район Фокино	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	17
оборудованных приборами учета	17
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	2
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	12
оборудованных приборами учета	0

не оборудованных приборами учета	12
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Спасский филиал, район Водоканал	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	14
оборудованных приборами учета	14
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	4
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	4
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	9
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	9
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Ретиховское сельское поселение	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	3
оборудованных приборами учета	3
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Дмитриевское сельское поселение	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	6
оборудованных приборами учета	6
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Черниговское сельское поселение	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	14
оборудованных приборами учета	13

не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Снегуровское сельское поселение	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	5
оборудованных приборами учета	5
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Спасский филиал, Анучинский тепловой район	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	3
оборудованных приборами учета	3
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0

**Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам
этих энергетических ресурсов за 2019 год**

Вид потребляемого энергетического ресурса	Ед. изм.	Количество единиц потребления по видам ресурсов
Барабашское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	34223
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	53,338
Горячая вода	м3	0
Барабашское сельское поселение. Военный городок		
Электрическая энергия	кВт*ч	200319
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	16,25
Горячая вода	м3	0
Безверховское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	61164
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	77,11
Горячая вода	м3	0
Краскинское городское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	372680
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	25,55
Горячая вода	м3	0
Приморское городское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	106172
Тепловая энергия	Гкал	50,098
Холодная вода	м3	20,44
Горячая вода	м3	0
Романовское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	255686
Тепловая энергия	Гкал	37,94
Холодная вода	м3	17
Горячая вода	м3	0
Дальнереченский городской округ (в.г. Графский)		
Электрическая энергия	кВт*ч	87998
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	2953,601
Горячая вода	м3	0
Глубинненское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	9545
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0

Горячая вода	м3	0
Кавалеровский муниципальный район		
Электрическая энергия	кВт*ч	1 337 245
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	126200,193
Горячая вода	м3	0
Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО		
Электрическая энергия	кВт*ч	4 805 977
Тепловая энергия	Гкал	199,82
Холодная вода	м3	167622,563
Горячая вода	м3	0
Новошахтинское городское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	1538789
Тепловая энергия	Гкал	390,244
Холодная вода	м3	309916,103
Горячая вода	м3	0
Городской округ ЗАТО г.Фокино (Фокино и Дунай)		
Электрическая энергия	кВт*ч	5 385 198
Тепловая энергия	Гкал	799,81
Холодная вода	м3	413212
Горячая вода	м3	0
Городской округ ЗАТО г.Фокино (Путятин)		
Электрическая энергия	кВт*ч	30 295
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	650,4
Горячая вода	м3	0
ГО Спасск-Дальний. Город		
Электрическая энергия	кВт*ч	3 123 213
Тепловая энергия	Гкал	2367,622
Холодная вода	м3	528170
Горячая вода	м3	0
ГО Спасск-Дальний. МКР Лазо		
Электрическая энергия	кВт*ч	613 167
Тепловая энергия	Гкал	133,3
Холодная вода	м3	72
Горячая вода	м3	0
Ретиховское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	187 003
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Дмитриевское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	69 833
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	55
Горячая вода	м3	0
Черниговское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	396 010
Тепловая энергия	Гкал	0

Холодная вода	м3	1 055
Горячая вода	м3	0
Снегуровское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	75 254
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Анучинское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	152721
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	1500
Горячая вода	м3	0

Наименование централизованной системы водоснабжения	Подъито воды, тыс. м3					Потреблено электроэнергии, тыс. кВт*ч					Удельный расход электроэнергии, кВт*ч/м3				
	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
Амчисское сельское поселение	85,455232	96,969013	164,649284	126,048023	129,116000	119,312	185,783	141,640	136,967	152,721	1,396	1,916	0,860	1,087	1,183
Барабашское сельское поселение	56,026000	38,141000	52,002000	50,831000	60,829000	32,207	68,486	44,877	35,716	34,223	0,575	1,796	0,863	0,703	0,563
Барабашское сельское поселение (Военный городок)	н/д	н/д	н/д	н/д	40,056000	н/д	н/д	н/д	н/д	200,319	н/д	н/д	н/д	н/д	5,001
Белоруховское сельское поселение	35,669000	36,381000	53,567000	60,625000	52,915000	103,228	111,608	76,799	76,233	61,164	2,894	3,068	1,434	1,257	1,156
Красненское сельское поселение	32,940000	310,031000	313,823000	327,736000	327,457000	631,877	583,945	386,465	370,755	372,680	1,957	1,884	1,231	1,131	1,138
Провальское сельское поселение	30,142000	51,265000	43,345000	39,552000	41,020000	28,599	43,104	32,341	29,705	33,011	0,949	0,841	0,746	0,752	0,805
Приморское сельское поселение	177,540000	146,728000	100,530000	96,770000	119,430000	121,430	141,367	100,070	91,124	106,172	0,684	0,963	0,995	0,942	0,889
Штыковское сельское поселение	20,724000	21,283000	22,026000	22,837000	25,547000	57,042	49,416	48,339	48,920	64,403	2,322	2,322	2,195	2,142	2,521
Романовское сельское поселение	208,275000	197,986000	214,929000	255,831000	280,428000	229,242	221,295	224,987	251,672	255,686	1,101	1,118	1,047	0,984	0,912
Дальнереченский городской округ (военный городок "Трафалькер")	20,149000	15,959000	14,232000	16,812000	15,159000	36,374	32,685	53,559	53,298	87,998	1,805	2,048	3,763	3,170	5,805
Глубиненское сельское поселение	1,899000	1,796000	1,255000	1,103000	1,067000	14,462	13,855	0,000	7,321	9,545	7,616	7,714	0,000	6,637	8,946
Дальнереченский городской округ	8,522,763517	9,757,477003	8,413,896158	8,207,167000	8,391,221000	3,872,974	5,107,357	5,143,540	5,343,040	4,805,977	0,454	0,523	0,611	0,651	0,573
Кавалеровский муниципальный район	1,800,572806	1,727,452347	1,666,716000	1,750,498000	1,581,463000	1,617,240	1,557,989	1,417,423	1,527,194	1,337,245	0,898	0,902	0,830	0,872	0,846
Новошахтинское сельское поселение	1,003,467619	1,020,824352	1,143,112844	1,032,663000	1,003,299270	1,978,514	1,846,535	1,639,042	1,347,005	1,538,789	1,972	1,809	1,434	1,304	1,534
Городской округ ЗАТО город Фokino	4,520,240000	4,789,104000	4,517,418000	4,548,618000	4,267,880000	5,164,818	5,385,268	5,410,916	5,477,042	5,385,198	1,143	1,124	1,198	1,204	1,262
Участок водоснабжения (г. Фokino)	4,520,240000	4,789,104000	4,517,418000	4,548,618000	4,267,880000	5,150,778	5,367,582	5,388,209	5,449,741	5,357,195	1,139	1,121	1,193	1,198	1,255
Участок водоснабжения (г. Дуняй)	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	14,040	17,686	22,707	27,301	28,003	#ДЕЛ/0	#ДЕЛ/0	#ДЕЛ/0	#ДЕЛ/0	#ДЕЛ/0
Городской округ ЗАТО город Фokino (пгт. Пулягин)	22,972000	23,835000	21,979000	16,156000	16,063000	30,963	32,596	32,854	28,289	30,295	1,348	1,368	1,495	1,751	1,886
Городской округ Спасск-Дальний	5,517,335001	5,565,596800	5,505,646600	5,992,695000	5,657,867000	5,038,260	3,911,278	3,955,698	3,715,263	3,736,380	0,913	0,703	0,718	0,620	0,660
Городской округ Спасск-Дальний МКР №1, №2, №3, №3-А, им. 50-летия Ставска, им. Блохера, "Партизанский", "Заречная часть", поселок "Шиферный"	4,688,756001	4,916,747600	4,567,990600	5,035,721000	4,770,194000	2,901,316	3,164,496	3,007,806	2,848,441	3,123,213	0,619	0,644	0,658	0,566	0,655
Городской округ Спасск-Дальний МКР №1, №2, №3, №3-А, им. 50-летия Ставска, им. Блохера, "Партизанский", "Заречная часть", поселок "Шиферный" (г. Фokino)	239,592000	303,498000	261,286000	266,705000	325,098000	1,344,324	1,416,399	1,277,507	1,387,080	1,454,884	5,611	4,667	4,889	5,201	4,475
Городской округ Спасск-Дальний МКР им. С. Даво	588,987000	648,849200	937,656000	956,974000	887,673000	792,620	746,782	947,892	866,822	613,167	1,346	1,151	1,011	0,906	0,691
Участок водоснабжения с. Майское, ул. 60 лет Октября, 9	154,481972	136,405720	132,942989	129,259793	128,456000	89,441	87,432	67,094	99,993	69,833	0,579	0,641	0,505	0,774	0,544
Участок водоснабжения с. Майское, ул. 60 лет Октября, 9	58,515999	56,972000	55,687999	51,693000	52,894000	29,061	32,564	28,374	41,247	22,105	0,497	0,572	0,510	0,798	0,418
Участок водоснабжения Дмитриевского СП	95,965973	79,433720	77,254990	77,566793	75,562000	60,380	54,868	38,720	58,746	47,728	0,629	0,691	0,501	0,757	0,632
Ретихинское сельское поселение	80,461000	71,757000	74,517010	66,467000	65,915000	269,280	205,472	150,006	201,106	187,003	3,347	2,863	2,013	3,026	2,837
Стегуровское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	9,881667	12,898030	н/д	н/д	н/д	60,194	75,254	н/д	н/д	н/д	6,091	5,835
Черинговское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	172,569778	224,790071	н/д	н/д	н/д	316,617	396,010	н/д	н/д	н/д	1,835	1,762
Итого по предприятию	22,559,055147	24,294,734235	22,702,385885	23,172,863261	22,711,692371	19,384,427	19,538,931	18,872,091	19,156,835	18,842,363	0,859	0,804	0,831	0,827	0,830
Итого (по ЦСВО, эксплуатируемым предприятием с 2015 года)	22,559,055147	24,294,734235	22,702,385885	22,990,431816	22,474,004270	19,384,427	19,538,931	18,872,091	18,780,024	18,170,780	0,859	0,804	0,831	0,817	0,809

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет в разрезе централизованных систем водоснабжения, эксплуатируемых предприятием (динамика величин потерь воды при ее транспортировке)

Наименование централизованной системы водоснабжения	Отпущено в сеть, тыс. м ³					Потери воды при ее транспортировке, тыс. м ³					Доля потери воды от общего объема отпущена в сеть, %				
	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
Анучинское сельское поселение	83,955233	104,421755	163,149284	124,548023	127,616000	13,190	13,190	88,049	45,877	50,941	15,711	12,631	53,968	36,834	39,918
Барыбашское сельское поселение	56,020890	38,135890	51,996890	50,825890	60,823890	33,202	33,202	31,871	31,033	42,794	59,268	35,402	61,295	61,058	70,357
Барыбашское сельское поселение (Военный городок)	н/д	н/д	н/д	н/д	40,055356	н/д	н/д	н/д	н/д	9,781	н/д	н/д	н/д	н/д	24,419
Бедеруховское сельское поселение	35,663890	36,375890	53,561891	60,619890	52,909890	-10,555	-10,555	11,762	21,859	15,394	-29,596	-31,949	21,959	36,060	29,094
Краснинское сельское поселение	322,919560	310,010559	313,802561	327,715560	327,436560	175,299	175,299	181,450	195,000	200,420	54,286	44,822	57,823	59,503	61,209
Полевское сельское поселение	30,136890	51,259890	43,339890	39,519890	41,014890	8,916	8,916	22,635	18,229	18,441	29,586	51,973	52,227	46,127	44,961
Приморское сельское поселение	177,529780	146,717779	109,519780	96,759780	119,419780	141,486	141,486	68,837	66,102	87,372	79,697	72,182	68,481	68,316	73,164
Шляховское сельское поселение	20,724000	21,283000	22,026000	22,837000	25,547000	13,654	12,476	14,008	15,882	18,867	65,884	58,621	63,595	69,544	73,851
Романовское сельское поселение	207,487000	196,862000	214,929000	255,831000	280,428000	151,764	140,519	167,377	209,688	234,226	73,144	71,379	77,875	81,963	83,524
Дальнереченский городской округ (военный городок "Графский")	20,022621	15,959107	14,232000	16,408000	12,205399	6,810	6,810	-0,579	2,124	0,000	34,011	-14,630	-4,069	12,946	0,000
Глубининское сельское поселение	1,861000	1,796000	1,255000	1,103000	1,067000	0,352	0,352	0,070	0,221	0,206	18,915	3,886	23,347	20,036	19,307
Дальнереченский городской округ	8,391,722980	9,674,371939	8,331,934240	8,060,155467	8,249,409467	5,715,525	5,715,525	5,712,395	5,227,671	5,669,494	68,109	67,637	68,560	64,858	68,726
Кавалеровский муниципальный район	1,707,516332	1,636,857644	1,594,363402	1,663,666957	1,456,534957	933,096	933,096	830,766	888,493	719,421	54,646	54,735	52,106	53,406	49,393
Новошахтское сельское поселение	845,657619	848,415728	906,525944	704,965282	693,651167	272,942	272,942	294,298	282,022	310,866	32,276	30,470	32,464	40,005	44,816
Городской округ ЗАТО город Фокино	4,176,512545	4,466,701097	4,167,724450	4,150,318000	3,855,732000	1,485,021	1,485,021	1,792,169	1,625,852	1,563,581	35,556	40,148	43,001	39,174	40,552
Участок водоснабжения (г. Фокино)	3,735,844053	3,968,125585	4,053,507524	4,150,318000	3,855,732000	1,485,021	1,485,021	2,092,234	2,028,184	1,996,988	39,751	45,193	51,615	48,868	51,793
Участок водоснабжения (п. Дунай)	440,668492	498,578412	114,216926	0,000000	0,000000	0,000	0,000	-300,066	-402,332	-433,407	0,000	0,000	-262,715	#ДЕЛ/0	
Городской округ ЗАТО город Фокино (пгт. Путилин)	21,037400	21,642600	19,786601	15,301000	15,412600	6,506	6,506	4,819	1,006	2,148	30,927	27,544	24,355	6,574	13,939
Городской округ Славск-Дальний	5,023,401257	5,077,089806	5,093,843600	5,558,012000	5,133,391000	2,165,859	2,247,298	2,619,965	3,128,652	2,714,548	43,115	44,264	51,434	56,291	52,880
Городской округ Славск-Дальний МКР №1, №2, №3, №3-А, им. 50-летия Славска, им. Блюхера, "Партизанский", "Заречная часть", поселок "Шиферный"	4,194,894255	4,428,312602	4,156,259600	4,601,110000	4,245,790000	1,980,705	2,036,924	2,083,751	2,571,002	2,261,379	47,217	45,998	50,135	55,878	53,262
Городской округ Славск-Дальний МКР №1, №2, №3, №3-А, им. 50-летия Славска, им. Блюхера, "Партизанский", "Заречная часть", поселок "Шиферный" (техническая вода)	239,592000	303,498000	261,286000	266,705000	325,098000	15,767	29,605	19,508	21,840	22,972	6,581	9,755	7,466	8,189	7,066
Городской округ Славск-Дальний МКР им. Славя	588,915002	648,777204	937,584000	956,902000	887,601000	169,388	210,374	536,214	557,649	453,169	28,763	32,426	57,191	58,277	51,055
Дальнереченское сельское поселение	154,481972	136,405721	132,942989	129,259793	128,450600	62,522	37,333	37,646	36,981	39,761	40,472	27,369	28,317	28,610	30,953
Участок водоснабжения с. Майское, ул. 60 лет Октября, 9	58,515999	56,972001	55,687999	51,693000	52,894000	13,867	7,825	5,343	4,167	7,969	23,697	13,735	9,595	8,062	15,066
Участок водоснабжения Дальнереченского СП	95,965973	79,433720	77,254990	77,566793	75,562000	48,655	29,508	32,302	32,814	31,792	50,700	37,147	41,812	42,304	42,074
Ретихинское сельское поселение	80,461000	71,757000	74,517010	66,467000	65,915000	24,803	9,228	18,709	12,300	12,276	30,826	12,860	25,106	18,506	18,624
Слепуховское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	9,881667	12,898030	н/д	н/д	н/д	3,267	4,882	н/д	н/д	н/д	33,066	37,852
Черныговское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	172,569778	224,123271	н/д	н/д	н/д	22,375	26,158	н/д	н/д	н/д	12,966	11,671
Итого по предприятию	21,335,228348	23,141,807198	21,546,249532	21,775,958977	21,195,817502	11,193,229	12,230,555	11,896,754	11,832,289	11,741,371	52,464	52,850	55,215	54,336	55,595
Итого (по ЦСВ, эксплуатируемым предприятием с 2015 года)	21,335,228348	23,141,807198	21,546,249532	21,593,507532	20,958,796201	11,193,229	12,230,555	11,896,754	11,806,647	11,700,550	52,464	52,850	55,215	54,677	55,826

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый год <*> 2010	Плановые значения целевых		
				2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7
1 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района						
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Отсутствуют здания, строения, сооружения, потребляющие тепловую энергию			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,563	0,563	0,563	0,563
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	70,36	68,36	66,32	64,27
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жинееобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	48	48	48	48
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	0	0	0	0
2 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района. Военный городок						
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Отсутствуют здания, строения, сооружения, потребляющие тепловую энергию			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	5,00	5,00	4,59	4,59
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	24,40	24,40	24,40	24,40
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета	%	25	50	75	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жинееобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	15,606	15,606	15,606	15,606
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	30	100	100	100
3 Безверховское сельское поселение Хасанского муниципального района						
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Отсутствуют здания, строения, сооружения, потребляющие тепловую энергию			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,23	1,23	1,23	1,23
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	29,1	29,0	28,9	28,8
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жинееобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	72	72	72	72
		%	0	0	0	0

9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	75	75	75	75
4	Краскинское городское поселение Хасанского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Отсутствуют здания, строения, сооружения, потребляющие тепловую энергию			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,14	1,14	1,10	1,10
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	61,2	61,0	61,0	60,9
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	-	-	-	-
		%	-	-	-	-
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	12,8	12,8	12,8	12,8
		%	100	100	100	100
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	50	100	100	100
6	Приморское городское поселение Хасанского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	73,2	73,0	73,0	72,8
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,060	0,060	0,060	0,060
		%	100	100	100	100
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	10,2	10,2	10,2	10,2
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	30	100	100	100
7	Романовское сельское поселение Шкотовского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,911771	0,91	0,91	0,86
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0	0	0	0
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	83,524	83,524	83	70
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	83,3	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286
		%	100	100	100	100
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	17	17	17	17
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	0	100	100	100
9	Дальнереченский городской округ (в.г. Графский)					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100

1.2	тепловой энергии	%	Отсутствуют здания, строения, сооружения, потребляющие тепловую энергию			
1.3	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	5,805	5,805	5,805	5,805
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,242	0,242	0,242	0,242
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	0	0	0	0
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	1258,9	1258,9	1258,9	1258,9
		%	0	0	0	0
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
		%				
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	12,5	75	75	75
10	Глубинненское сельское поселение Красноармейского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	Не потребляется			
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	8,9	8,9	8,9	8,9
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	Расход воды на собственные нужды отсутствует			
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	19,3	19,3	19,3	19,3
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жидкое обеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
		%				
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	50	100	100	100
11	Кавалеровский муниципальный район					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,85	0,84	0,84	0,84
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,086	0,086	0,086	0,086
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	49,4	49,3	49,3	49,2
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жидкое обеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	1272	1272	1272	1272
		%	0	0,0	0,0	0,0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	80	80	80	80
12	Дальнегорский городской округ					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,573	0,572	0,572	0,572
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	68,7	68,6	68,4	68,3
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100

6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662
		%	0	0	0	0
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	2509	2509	2509	2509
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	80	80	80	80
13 Новошахтинское городское поселение Михайловского муниципального района						
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3.	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,534	1,530	1,530	1,530
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,45	0,45	0,45	0,45
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	44,8	44,8	44,5	44,1
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	70	70	70	70
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	268	268	268	268
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	50	50	50	85
14 Городской округ ЗАТО город Фокино (г.Фокино и п.Дунай)						
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3.	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,262	1,262	1,260	1,257
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,107	0,107	0,107	0,107
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	40,552	40,549	40,541	40,537
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета	%	0	0	0	0
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,1124954	0,1124954	0,1124954	0,1124954
		%	0	0	0	0
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	1064	1064	1064	1064
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	94	96	98	100
15 Городской округ ЗАТО город Фокино, (пгт.Путятин)						
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии	%	Не потребляется			
1.3.	холодной и горячей воды	%	Не потребляется			
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,9	1,9	1,9	1,9
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	13,900	13,899	13,899	13,899
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	50	50	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				

8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	100	100	100	100
16	Городской округ Спасск-Дальний. Город					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%				
1.2.	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3.	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,655	0,654	0,654	0,651
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,124	0,124	0,124	0,124
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	53,260	53,232	53,159	53,085
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета	%	50	50	60	60
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %	0,44	0,44	0,44	0,44
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %	3766	3766	3766	3766
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	75	75	75	75
17	Городской округ Спасск-Дальний. МКР Лазо					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3.	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,691	0,687	0,687	0,687
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	51,055	50,697	50,107	49,875
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета	%	70	70	70	70
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %	0,11	0,11	0,11	0,11
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	70	70	70	70
18	Городской округ Спасск-Дальний. Тех.вода					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2.	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3.	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	4,5	4,5	4,5	4,5
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	Расход воды на собственные нужды отсутствует			
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	7,1	7,1	7,1	7,1
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	0	0	50	50
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %	0	0	0	0
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	70	70	70	70
19	Ретиховское сельское поселение Черниговского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100

1.2	тепловой энергии	%	не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	2,837	2,788	2,788	2,788
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	Расход воды на собственные нужды отсутствует			
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	18,6	18,6	18,6	18,6
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
		%				
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	0	0	50	50
20	Дмитриевское сельское поселение Черниговского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	0,544	0,528	0,528	0,528
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	Расход воды на собственные нужды отсутствует			
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	31	31	31	31
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	55	55	55	55
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	0	0	50	100
21	Анучинское сельское поселение Анучинского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	0	0	0	0
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,183	1,144	1,144	1,144
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	39,9	39,9	39,9	39,9
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборами учета	%	100	100	100	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	0	0	0	0
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	0	0	100	100
22	Черниговское сельское поселение Черниговского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	1,762	1,745	1,745	1,745

3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	11,7	11,7	11,7	11,7
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	0	30	70	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/куб. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	389	389	389	389
		%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	0	0	50	100
23	Снегуровское сельское поселение Черниговского муниципального района					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов:					
1.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	кВт ч/куб. м	5,8	5,8	5,8	5,8
3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м	Расход воды на собственные нужды отсутствует			
4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%	37,90	37,86	37,86	37,86
5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%	0	0	50	100
6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт ч/куб. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				
7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	Расход воды на хозяйственные нужды отсутствует			
		%				
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	0	0	40	100

<*> - базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<***> - не менее 75% общего объема используемых осветительных устройств.

II. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Группа (направление) мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы									Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования	
			ед. изм.			ед. изм.	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.			дисконтный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн руб.	2020 г.		2021 г.	2022 г.				
			ед. изм.	всего	2020 г.			2021 г.	2022 г.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности				численное значение экономии, т у.т.		численное значение экономии, млн руб.					
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	28
1 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района																											
1.1	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	1. Прокладка водопроводных сетей по ул. Лаза из труб ПЭ110 450 п.м п. Барабаш.	м	450	150	150	150	кВт*ч	2 832	944,00	0,12	0,005	944	0,116	0,004814	944	0,116	0,004814	> срока амортизации	-54,5%	-0,186644	15	0,070190	0,070190	0,070190	Ремонтные расходы	Производственная программа
2 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района. Военный																											
2.1	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	Установка преобразователя частоты на насос, подающий воду в распределительную сеть (ВНС)	шт.	1		1		кВт*ч	39 420				39 420	4,842	0,201042				1	88,0%	0,240994	5		0,087180		Ремонтные расходы	Производственная программа
2.2	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	Установка приборов учета ХВС на скважинах (2 шт) и ВНС (1шт)	шт.	3	1	1	1	кВт*ч											> срока амортизации	-	-0,035700	5	0,011900	0,011900	0,011900	Ремонтные расходы	Производственная программа
3 Безверховское сельское поселение Хасанского муниципального района																											
3.1	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	Прокладка водопроводных сетей из труб ПЭ110	п.м.	232,5	77,5	77,5	77,5	кВт*ч	207	69	0,008	0,000352	69	0,008	0,0003519	69	0,008	0,000352	> срока амортизации	-77,3%	-0,104186	15	0,032320	0,036808	0,036808	Ремонтные расходы	Производственная программа
4 Краснинское городское поселение Хасанского муниципального района																											
4.1	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	Замена трубы ПЭ110 (Ду100, L=94п.м.)	м	94	47		47	кВт*ч	1294	647	0,079	0,003300				647	0,079	0,003300	11	-35,9%	-0,027229	15	0,019120		0,019120	Ремонтные расходы	Производственная программа
4.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, на 1 кв м площади	Замена светильников наружного освещения марки ЛПО 2x18 на диодные светильники марки СДО2065 20Вт 230В (2 шт.) Установка датчиков движения на наружное освещение	шт.	2		2		кВт*ч	250				250	0,031	0,001375				2	40,1%	0,001044	5		0,001200		Ремонтные расходы	Производственная программа
5 Приморское городское поселение Хасанского муниципального района																											
5.1	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	Замена трубы ПЭ110 (Ду100, L=34п.м.)	п.м.	68	34	0	34	кВт*ч	374	187	0,023	0,000954				187	0,023	0,000954	> срока амортизации	-66,0%	-0,056599	15	0,029892		0,029892	Ремонтные расходы	Производственная программа
5.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, на 1 кв м площади	Замена светильников наружного освещения марки ЛПО 2x18 на диодные светильники марки СДО2065 20Вт 230В (2 шт.) Установка датчиков движения на наружное освещение	шт.	2	0	2	0	кВт*ч	250				250	0,031	0,001375				2	40,1%	0,001044	5		0,001200		Ремонтные расходы	Производственная программа
6 Романовское сельское поселение Шкотовского муниципального района																											
6.1	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	Установка преобразователя частоты на насос с эл.двигателем мощностью 22кВт	шт.	1			1	кВт*ч	14454							14454	1,775	0,073715	2	7,9%	-0,000988	5		0,058700		Ремонтные расходы	Производственная программа
6.2	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	Установка прибора учета воды, подаваемого в распределительную сеть с НС-П, D=80 мм	шт.	1	0		0	кВт*ч											> срока амортизации	-	-0,011900	5		0,011900		Ремонтные расходы	Производственная программа
6.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников наружного освещения марки ЛПО 2x18 на диодные светильники марки СДО 2065 20 кВт 230 В на водонасосной станции по ул. Ленинской, 157а	шт.	2		2		кВт*ч	250				250	0,031	0,001375				2	40,1%	0,001044	5		0,001200		Ремонтные расходы	Производственная программа
7 Дальнереченский городской округ (в.г. Графский)																											
7.1	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников внутреннего освещения на светодиодные	шт.	4	4			кВт*ч	500	500	0,061	0,002550							1	155,7%	0,004973	5	0,001540			Ремонтные расходы	Производственная программа
8 Глубинское сельское поселение Красноармейского муниципального района																											
8.1	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников внутреннего освещения на светодиодные	шт.	2	2			кВт*ч	250	250	0,031	0,001275							1	155,7%	0,002486	5	0,000770			Ремонтные расходы	Производственная программа
9 Кавалеровский муниципальный район																											
9.1	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	Замена насоса ЦНС 38/110 Замена насоса ЭЦВ 6-10-110	кВтч	1	1			кВт*ч	1250	1250	0,154	0,006375							> срока амортизации	-51,9%	-0,081954	5	0,098236			Ремонтные расходы	Производственная программа
9.2	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	Реконструкция сетей холодного водоснабжения Кавалеровского муниципального района	п.м.	2055	685	685	685	кВт*ч	2641	880	0,108	0,004490	880	0,108	0,00449036	880	0,108	0,004490	> срока амортизации	-73,7%	-0,864579	15	0,295631	0,295631	0,295631	Ремонтные расходы	Производственная программа
10 Дальнегорский городской округ																											
10.1	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	Замена насоса КМ 65-50-160 с эл.двиг. 5,5кВт 3000 об	шт.	1	1			кВт*ч	9500	9500	1,167	0,048450							1	195,3%	0,099895	5	0,023848			Ремонтные расходы	Производственная программа
10.2	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	Реконструкция сетей холодного водоснабжения Дальнегорского городского округа	п.м.	2340	780	780	780	кВт*ч	20957	6986	0,858	0,035627	6986	0,858	0,0356271	6986	0,858	0,035627	> срока амортизации	-45,0%	-0,764339	15	0,313794	0,313794	0,313794	Ремонтные расходы	Производственная программа
10.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, на 1 кв м площади	Замена деревянных оконных проемов на пластиковые (27 ключ)	шт.	2		2		кВт*ч	2033				2032,56	0,250	0,01036605				3	-2,6%	-0,005225	15		0,022146		Ремонтные расходы	Производственная программа
11 Новошахтинское городское поселение Михайловского муниципального района																											

18.3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, на 1 кв м площади	Замена электрических конвекторов на греющей кабель саморегулирующийся SRL 16-2 на скважине №1 с. Анучино	м	10	10		кВт*ч	4681	4681	0,575	0,023873					1	1904,6%	0,059719	4	0,001253		Ремонтные расходы	Производственная программа																															
		Замена электрических конвекторов на греющей кабель саморегулирующийся SRL 16-2 на скважине №2 с. Анучино	м	10	10		кВт*ч	4681	4681	0,575	0,023873					1	1904,6%	0,059719	4	0,001253		Ремонтные расходы	Производственная программа																															
		Установка датчиков движения на уличное освещение и освещение насосного зала станции обезжелезвания с. Анучино	шт.	2		2		кВт*ч	2044				2044	0,251	0,0104			1	268,2%	0,016038	10	0,000978		Ремонтные расходы	Производственная программа																													
		Установка датчиков движения на уличное освещение скважины №1 с. Анучино	шт.	1		1		кВт*ч	329				328,5	0,040	0,0017			1	122,8%	0,002246	10	0,000489		Ремонтные расходы	Производственная программа																													
		Установка датчиков движения на уличное освещение скважины №2 с. Анучино	шт.	1		1		кВт*ч	329				328,5	0,040	0,0017			1	122,8%	0,002246	10	0,000489		Ремонтные расходы	Производственная программа																													
		Установка датчиков движения на уличное освещение скважины с. Новогордеевка	шт.	1		1		кВт*ч	329				328,5	0,040	0,0017			1	122,8%	0,002246	10	0,000489		Ремонтные расходы	Производственная программа																													
		Установка датчиков движения на уличное освещение скважины с. Новогордеевка	шт.	1		1		кВт*ч	329				328,5	0,040	0,0017			1	122,8%	0,002246	10	0,000489		Ремонтные расходы	Производственная программа																													
18.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников с лампой накаливания на Прожектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на скважине №1 с. Анучино	шт.	2		2	кВт*ч	511				511	0,063	0,0026			1	121,6%	0,003484	5	0,000770		Ремонтные расходы	Производственная программа																														
		Замена светильников с лампой накаливания на Прожектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на скважине №2 с. Анучино	шт.	2		2	кВт*ч	511				511	0,063	0,0026			1	121,6%	0,003484	5	0,000770		Ремонтные расходы	Производственная программа																														
		Замена светильников с лампой накаливания на Прожектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на скважине с. Новогордеевка	шт.	2		2	кВт*ч	511				511	0,063	0,0026			1	121,6%	0,003484	5	0,000770		Ремонтные расходы	Производственная программа																														
		Замена светильников с лампой накаливания на Прожектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на скважине с. Новогордеевка	шт.	10		10	кВт*ч	2555				2555	0,314	0,0130			1	121,6%	0,017421	5	0,003850		Ремонтные расходы	Производственная программа																														
		Замена светильников с лампой накаливания на Прожектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на станции обезжелезвания с. Анучино	шт.	10		10	кВт*ч	2555				2555	0,314	0,0130			1	121,6%	0,017421	5	0,003850		Ремонтные расходы	Производственная программа																														
19 Черниговское сельское поселение Черниговского муниципального района																																										Ремонтные расходы	Производственная программа											
19.1	Снижение расхода электрической энергии на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	Замена погружных насосов	шт.	3	3		кВт*ч	3750	3750	0,461	0,019125												> срока амортизации	-47,0%	-0,183974	3	0,232820			Ремонтные расходы	Производственная программа																							
																							> срока амортизации	-	-0,208000	5	0,096000	0,064000	0,048000	Ремонтные расходы	Производственная программа																							
19.2	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	Установка приборов учета расхода воды	шт.	13	6	4	3 кВт*ч																									Ремонтные расходы	Производственная программа																					
19.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников с лампой накаливания на светодиодные лампы LED E 27 65W на скважинах с. Черниговка	шт.	20		10	10 кВт*ч	5110				2555	0,314	0,0130	2555	0,314	0,013000	1	87,1%	0,023748	5	0,003850	0,003850								Ремонтные расходы	Производственная программа																						
20 Снегуровское сельское поселение Черниговского муниципального района																																																					Ремонтные расходы	Производственная программа
20.1	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	Замена запорной арматуры на сетях водоснабжения	шт.	1	1		кВт*ч	30	30	0,004	0,000152													> срока амортизации	-82,2%	-0,032376	1	0,032764					Ремонтные расходы	Производственная программа																				
20.2	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	Установка расходомеров на скважина в с. Снегуровка, с. Васильновка, с. Абражеевка	шт.	4		2	2 кВт*ч																	> срока амортизации	-	-0,064000	5	0,032000	0,032000					Ремонтные расходы	Производственная программа																			
20.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников с лампой накаливания на светодиодные лампы	шт.	5		2	3 кВт*ч	1278				511	0,063	0,0026061	767	0,094	0,003900	1	79,8%	0,005382	5						0,000770	0,001155					Ремонтные расходы	Производственная программа																				



УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер КГУП Примтеплоэнерго
 / С.М.Попов /

УКРУПНЕННЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ

Наименование объекта: Техническое перевооружение системы обеззараживания. Устройство обеззараживания питьевой воды раствором гипохлорита натрия с установкой электролизных установок. (27 ключ)
 Адрес объекта: Приморский край, Дальнегорский городской округ
 Период реализации: 2021-2022 гг.

№ п/п	Обоснование применяемой расценки	Наименование объекта (работ)	Единица измерения	Количество
1	НЦС 81-02-19-2020 табл. 19-03-004-01	Здания хлораторной	тыс.руб.	4745,35
4	Измеритель	1кг хлора в час	кг хлора в час	1,6
5	п.20 Техническая часть НЦС 81-02-19-2020	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов российской федерации (Приморский край) Кпер		1,01
6	п.21 Техническая часть НЦС 81-02-19-2020	Коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территориях субъектов РФ, связанные с климатическими условиями Кпер1		1,01
7	п.10 методические указания к МДС 81-02-12-2011	Индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал" (капитальные вложения), публикуемый министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития.		1,068
8	ИТОГО по пп 1-5		тыс.руб.	8 061,61
9	НДС 20%		тыс.руб.	1 612,323
10	ВСЕГО с НДС		тыс.руб.	9 673,937

Укрупненный сметный расчет произведен на основе НЦС 2017 (МДС 81-02-12-2011), показатели которого предусматривают стоимость строительных ресурсов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, затраты на проведение строительного контроля, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Составил:
 Ведущий инженер

Кузьмина Я.В.

Я.В.Кузьмина

Проверил:
 Начальник отдела водоснабжения и водоотведения

Почкунин А.С.

А.С.Почкунин



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер КУПП Примтеплоэнерго

/ С.М. Попов /

УКРУПНЕННЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ

Наименование объекта: Устройство резервуаров чистой воды для обеспечения нужд питьевой воды мкр. Горелое г. Дальнегорск
 Адрес объекта: Приморский край, Дальнегорский городской округ
 Период реализации: 2022-2023гг.

№ п/п	Обоснование применяемой расценки	Наименование объекта (работ)	Единица измерения	Количество
1	НЦС 81-02-19-2020 табл. 19-03-006-06	Железобетонные резервуары для воды 500 м3	тыс.руб.	11,59
	Измеритель	Объем	м3	500,0
	Количество резервуаров		шт	2,0
3	п.26 Техническая часть НЦС 81-02-14-2020	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов российской федерации (Приморский край) Кпер		1,01
4	п.27 Техническая часть НЦС 81-02-14-2020	Коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территориях субъектов РФ, связанные с климатическими условиями Крег1		1,01
5	п.10 методические указания к МДС 81-02-12-2011	Индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал" (капитальные вложения), публикуемый министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития.		1,094
6	ИТОГО по пп 1-5		тыс.руб.	12 935,39
7	НДС 20%		тыс.руб.	2 587,079
8	ВСЕГО с НДС		тыс.руб.	15 522,472

Укрупненный сметный расчет произведен на основе НЦС 2017 (МДС 81-02-12-2011), показатели которого предусматривают стоимость строительных ресурсов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, затраты на проведение строительного контроля, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Составил:
Ведущий инженер

Кузьмина Я.В.

Я.В.Кузьмина

Проверил:
Начальник отдела водоснабжения и водоотведения

Почечунин А.С.

А.С.Почечунин



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер КГУИ Примтеплоэнерго

/ С.М.Попов /

УКРУПНЕННЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ

Наименование объекта: Устройство резервуаров чистой воды для обеспечения нужд питьевой воды мкр.Горелое г.Дальнегорск.
 Адрес объекта: Прокладка сети водоснабжения до резервуара
Приморский край. Дальнегорский городской округ
 Период реализации: 2022-2023 гг.

№ п/п	Обоснование применяемой расценки	Наименование объекта (работ)	Единица измерения	Количество
1	НЦС 81-02-14-2020 табл. 14-06-001-08	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) диаметром 200мм глубиной 3м.	тыс.руб.	5582,35
	Измеритель	Протяженность	км	2,500
3	п.26 Техническая часть НЦС 81-02-14-2020	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов российской федерации (Приморский край) Кпер		0,89
4	п.27 Техническая часть НЦС 81-02-14-2020	Коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территориях субъектов РФ, связанные с климатическими условиями Крег1		1
5	п.10 методические указания к МДС 81-02-12-2011	Индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал" (капитальные вложения), публикуемый министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития.		1,141
6	ИТОГО по пп 1-5		тыс.руб.	14 173,75
7	НДС 20%		тыс.руб.	2 834,750
8	ВСЕГО с НДС		тыс.руб.	17 008,502

Укрупненный сметный расчет произведен на основе НЦС 2017 (МДС 81-02-12-2011), показатели которого предусматривают стоимость строительных ресурсов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, затраты на проведение строительного контроля, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Составил:

Ведущий инженер

Я.В.Кузьмина

Проверил:

Начальник отдела водоснабжения и водоотведения

А.С.Почекунин



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер КГУИ Примтеплоэнерго

/ С.М.Попов /

УКРУПНЕННЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ

Наименование объекта: Модернизация сетей водоснабжения Дальнегорского городского округа.Адрес объекта: Приморский край, Дальнегорский городской округПериод реализации: 2021-2028 гг.

№ п/п	Обоснование применяемой расценки	Наименование объекта (работ)	Единица измерения	Количество
1	НЦС 81-02-14-2020 табл. 14-06-003-02	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, с креплением (группа грунтов 1-3) диаметром 100мм глубиной 3м.	тыс.руб.	5 313,72
	Измеритель	Протяженность	км	2,58
	Итого по п.1		тыс.руб.	13 728,85
2	НЦС 81-02-14-2020 табл. 14-06-003-10	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, с креплением (группа грунтов 1-3) диаметром 150мм глубиной 3м.	тыс.руб.	5 868,73
	Измеритель	Протяженность	км	0,65
	Итого по п.2		тыс.руб.	3 785,33
3	Итого по п.1-2		тыс.руб.	17 514,18
4	п.26 Техническая часть НЦС 81-02-14-2020	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов российской федерации (Приморский край) Кпер		0,89
5	п.27 Техническая часть НЦС 81-02-14-2020	Коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территориях субъектов РФ, связанные с климатическими условиями Крег1		1,00
6	п.10 методические указания к МДС 81-02-12-2011	Индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал" (капитальные вложения), публикуемый министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития.		1,36
7	ИТОГО по пп 1-5		тыс.руб.	21 150,57
8	НДС 20%		тыс.руб.	4 230,11
9	ВСЕГО с НДС		тыс.руб.	25 380,69

№ п/п	Обоснование применяемой расценки	Наименование объекта (работ)	Единица измерения	Количество
----------	-------------------------------------	------------------------------	----------------------	------------

Укрупненный сметный расчет произведен на основе НЦС 2017 (МДС 81-02-12-2011), показатели которого предусматривают стоимость строительных ресурсов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, затраты на проведение строительного контроля, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Составил:

Ведущий инженер

Кузьмина Я.В.

Я.В.Кузьмина

Проверил:

Начальник отдела водоснабжения и водоотведения

А.С.Почекунин