

# **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО  
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»**

**осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение  
с использованием централизованных систем  
на территории Реттиховского сельского поселения  
Черниговского муниципального района  
на период с 2021 по 2028 годы**

## 1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Инвестиционная программа краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющее холодное водоснабжение и водоотведение с использованием централизованных систем на территории Реттиховского сельского поселения Черниговского муниципального района 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 Черниговского муниципального района №656-па от 26.09.2019 (внесены изменения постановлением №122-па от 04.03.2020)
Сведения о наличии утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения	Схема водоснабжения и водоотведения Реттиховского сельского поселения, утвержденная постановлением администрации Реттиховского сельского поселения от 18.02.2014 №10-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 Черниговского муниципального  
района 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 и  
(или) водоотведения

Приведены в Таблице №1. Показатели надежности,  
качества и энергоэффективности систем  
централизованного холодного водоснабжения и  
водоотведения, эксплуатируемых КГУП  
«Примтеплоэнерго» на территории Реттиховского  
сельского поселения на 2021 - 2028 годы

## **2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ**

### **2.1. Цель инвестиционной программы**

Основная цель Инвестиционной программы – проведение работ по реконструкции и модернизации объектов холодного водоснабжения и водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения, направленных на улучшение показателей энергетической эффективности.

Программой предусматриваются: мероприятия по водоснабжению - модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения; по водоотведению – Установка компрессора на канализационные очистные сооружения.

При разработке программы, с целью определения требуемых инвестиций в мероприятия, предусмотренные настоящей программой, выполнены расчеты с учетом укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

### **2.2. Общая оценка состояния объектов централизованной системы холодного водоснабжения**

Схема водоснабжения Реттиховского сельского поселения включает в себя две независимые системы централизованного холодного водоснабжения.

Первая система водоснабжения состоит из трех подземных водоисточников (скважин). В настоящий момент в рабочем состоянии две скважины. Одна, из которых №239 работает на заполнение резервуаров насосной станции второго подъема, а вторая (№238) врезается в распределительную сеть на участке от насосной станции второго подъема до села.

- скважина №245 (не рабочая)–Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Увальная 25а. Глубина скважины 99,6 м, установлен насос марки ЭЦВ6-10-140, установлен прибор учёта марки ВСХНд-50.

- скважина №239, находится в эксплуатации –Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Увальная 96. Глубина скважины 65,9 м насос установлен марки ЭЦВ6-16-140. установлен прибор учёта марки ВСХНд-50.

- станция 2-го подъёма – Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Увальная 96. Ввод в эксплуатацию в 1978г.. Фундамент станции 2-го подъёма – бутобетонный. На фундаменте имеются трещины, осадка, сколы. Наружные стены выполнены из кирпича, на наружной стороне выветривание швов. Потолочные перекрытия изготовлены из железобетонных плит, в местах стыка имеются трещины. Крыша шиферная. Крыша здания в изношенном состоянии – трещины, требует капитального ремонта Полы – бетонные – имеются сколы, выбоины на поверхности. Оконные блоки в хорошем состоянии, не требуют капитального ремонта. Санитарная зона выполнена из ограждения сеткой рабицей.

-операторная станции 2-го подъёма – Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Увальная 96, Крыша – покрыта рубероидом, имеет сильный износ и нуждается в замене. Крыша требует капитального ремонта. Полы – бетонные – имеются сколы, выбоины на поверхности. Оконные блоки в хорошем состоянии, не требуют косметического ремонта.

- Накопительные ёмкости станции 2-го подъёма – Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Увальная 96, две ёмкости по 75 м<sup>3</sup> выполнены из стали утеплённые минеральной ватой и покровный слой выполнен из оцинкованной стали. Санитарная зона выполнена из ограждения сеткой рабицей Капитальный ремонт емкостей не производился. На емкостях наблюдается сильная коррозия и образование свищей. Емкости нуждаются в замене.

- скважина №238, находится в эксплуатации- Месторасположение: п. Реттиховка, ул. Увальная 58.

- водопроводная сеть – Месторасположение: п. Реттиховка, введен в эксплуатацию преимущественно в 1964 г. Трубы выполнены из стали. Капитальный ремонт сетей не производился. Отмечаются частые порывы из за сильной изношенности сетей.

Вторая система водоснабжения состоит из подземного водоисточника (скважина №7331), водонапорной башни и водопроводной сети. Скважина №7331, введена в эксплуатацию в 1980 г. Глубина скважины 91 м насос установлен марки ЭЦВ 6-10-140. установлен прибор учёта марки ВСХНд-50.Скважина находится в

металлическом павильоне 2,5\*2\*2 м, в 2 м от скважины расположен павильон с пультом управления. Водонапорная башня Рожновского введена в эксплуатацию в 1964 г. выполнена из стали на бетонном основании. Отмечаются сильная коррозия и образование свищей. Башня имеет наклон от вертикальной оси 5-7°, на стволе башни образовались 3 гофры. Автоматическая система контроля уровня воды отсутствует. Необходима полная замена башни.

- водопроводная сеть введена в эксплуатацию преимущественно в 1964 г. Трубы выполнены из стали. Капитальный ремонт сетей не производился. Отмечаются частые порывы из за сильной изношенности сетей.

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

### **2.3. Общая оценка состояния объектов централизованной системы водоотведения**

Система водоотведения Реттиховского сельского поселения включает в себя

- канализационную насосную станцию
- канализационные очистные сооружения;
- канализационную сеть.

Водоотведение с. Реттиховка осуществляется по централизованным канализационным сетям, на канализационную насосную станцию, откуда в свою очередь перекачиваются на канализационную станцию биологической очистки. После биологической очистки очищенные сточные воды сбрасываются по трубопроводу в реку.

Характеристика объектов по состоянию на октябрь 2019г.:

- здание компрессорной, бытовое здание – Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Парковая 26 одноэтажное высотой 4,00 м, длина 9,00 м ширина 6,00 м. Ввод в эксплуатацию в 1964г. реконструкцией произведена в 2000г. Установлен центробежный насос для отвода сточных вод СМ100-65-2006/2, с режимом работы 24 ч в сутки. Фундамент – бутобетонный. На фундаменте

имеются трещины, осадка, сколы. Наружные стены выполнены из кирпича, на наружной стороне выветривание швов. Потолочные перекрытия изготовлены из железобетонных плит, в местах стыка имеются трещины. Кровля шиферная. Крыша здания в изношенном состоянии – трещины. Полы – бетонные – имеются сколы, выбоины на поверхности. Оконные блоки в неудовлетворительном состоянии, зданию требуется капитальный ремонт.

- Хлораторное помещение – Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Парковая 26

одноэтажное высотой 3,00 м, длина 5,00 м, ширина -5,00м площадью 25,90 м<sup>2</sup>. Ввод в эксплуатацию – 1964 г., реконструкция произведена в 2000 г. Фундамент – бутобетонный, ленточный. На фундаменте имеются трещины, осадка, сколы. Наружные стены выполнены из кирпича, на наружной стороне выветривание швов. Потолочные перекрытия изготовлены из железобетонных плит. Крыша – покрыта рубероидом, имеет сильный износ и нуждается в замене. Полы – бетонные – имеются сколы, выбоины на поверхности. Оконные блоки в неудовлетворительном состоянии, требуют капитального ремонта. Хлораторное помещение, требует капитальный ремонт.

- Канализационная насосная станция – Месторасположения: п. Реттиховка, ул. Парковая 26, одноэтажное здание, высота надземной части – 4,00 м, площадью 24.6 м<sup>2</sup>. Высота подземной части - 4,69 м, площадью 62,1 м<sup>2</sup>. Ввод в эксплуатацию – 1964 г., реконструкция произведена в 2000 г. Установлен центробежный насос для отвода сточных вод марки СМ100-65-2006/2. Фактическая мощность насоса в среднем 64 м<sup>3</sup>сут. Наружные и внутренние стены с перегородками выполнены из кирпича, на наружной стороне выветривание швов. На плитах перекрытия имеются трещины в местах сопряжения. Металлоконструкции сооружения не подвержены сильной коррозии и находятся в неудовлетворительном состоянии. Кровля выполнена из рубероида и нуждается в замене. Полы – бетонные, имеются стертости и выбоины. Двери к дверным проемам прилегают плотно. Здание насосной станции требует капитального ремонта

- Аэротенки –ул. Парковая 26. Аэротенки выполнены из стали. Имеются разрушения металлоконструкций сооружения под действием агрессивных вод. Активный ил не эффективен, о чем свидетельствуют ухудшенные показатели

загрязняющих веществ в отбираемых пробах. Зафиксированы превышения нормативов качества воды по содержанию легко окисляемых органических веществ (БПК) в 3,8 раза, аммония в 4,4 раза. Железа общего растворенного в 2,8 раза. Наблюдается отслаивание бетона, оголение арматуры. Металлоконструкции сооружения находятся в неудовлетворительном состоянии.

- отстойники - ул. Парковая 26 Отстойники выполнены из сборного железобетона имеются разрушения под действием агрессивных вод. Стеновые панели находятся в неудовлетворительном состоянии. Наблюдается отслаивание бетона, оголение арматуры.

- иловые площадки – ул. Парковая 26 выполнены из сборного железобетона. Имеются разрушения под действием агрессивных вод. Железобетонные панели находятся в неудовлетворительном состоянии. Наблюдается отслаивания бетона, оголение арматуры.

-сети водоотведения - значительные объемы потерь и утечек вызваны высокой степенью износа сетей и оборудования, физический износ канализационной сети составляет 60-100 %, капитальный ремонт сети не проводился.

Сведения о фактических значениях показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения Реттиховского сельского поселения содержатся в отчете по производственной программе предприятия за 2019 год (Приложение №2).

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

Для улучшения показателей работы централизованной системы водоснабжения Реттиховского сельского поселения предусмотрены и включены в инвестиционную программу мероприятия. С целью снижения потерь и улучшения показателей энергетической эффективности централизованной системы холодного водоснабжения с.Реттиховка в инвестиционную программу включены мероприятия по модернизации сетей водоснабжения с заменой изношенных стальных труб на новые полиэтиленовые.

С целью улучшения показателей качества очистки сточных вод в инвестиционную программу включено мероприятие по установке воздуходувки (компрессора)

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 водоотведения 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 видам деятельности и 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 и водоотведения сделан предварительный расчет тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Ретиховского сельского поселения на период реализации инвестиционной программы (Таблица №7, № 8).

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 №3)

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоотведения на 2020-2022 годы утверждена 30 июня 2020 года. (Приложение №4)

## **2.6. 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 №№ 5-6.

### 3. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

- Приложение №1 Отчет об исполнении производственной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на территории Реттиховского сельского поселения за 2019 год.
- Приложение №2 Отчет об исполнении производственной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения за 2019 год.
- Приложение №3 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на 2020-2022 годы
- Приложение №4 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоотведения на 2020-2022 годы
- Приложение №5 Укрупненный сметный расчет: «Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения»
- Приложение №6 Коммерческое предложение ООО «1АгроМастер»



Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения на 2021-2028 годы.

Наименование мероприятий	Объект с указанием места расположения	Технические характеристики			Размер расходов на реализацию мероприятия (В ценах соответствующих лет, без НДС), тыс руб
		Наименование	Ед. изм.	До реализации мероприятия / После реализации мероприятия	
<b>Система водоснабжения (модернизация и реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов)</b>					
Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения	Водопроводные сети Реттиховского сельского поселения	Протяженность	км.	0,19/сталь	771,07
<b>Итого по водоснабжению</b>					<b>771,07</b>
<b>Система водоотведения (модернизация и реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов)</b>					
Установка компрессора на канализационные очистные сооружения	Канализационные очистные сооружения	Количество	шт	0	579,72
<b>Итого по водоотведению</b>					<b>579,72</b>

Информация об износе объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения на период 2021 - 2028 годы

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Износ объектов, %		
			Фактический на 01.01.2020	Плановый на 01.07.2021	Плановый на 30.06.2028
<b>Централизованная система холодного водоснабжения</b>					
1	Сети водоснабжения	Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения	Находится на балансе арендодателя - администрации Черниговского муниципального района		
<b>Централизованная система водоотведения</b>					
2	Канализационные очистные сооружения	Установка компрессора на канализационные очистные сооружения	Находится на балансе арендодателя - администрации Черниговского муниципального района		

График реализации мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и (или) модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения и водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения 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	
	<b>Централизованная система холодного водоснабжения</b>			
	Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения	2021	2028	31.12.2028
	<b>Централизованная система водоотведения</b>			
	Установка компрессора на канализационные очистные сооружения	2021	2028	31.12.2028

Источники финансирования инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения и водоотведения с разделением по видам деятельности и по годам в прогнозных ценах соответствующего года, на территории Реттиховского сельского поселения на 2021 - 2028 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия и (или) его этапа	Объем финансовых потребностей тыс. руб (без НДС)	в том числе по годам								Источники финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
<b>Централизованная система холодного водоснабжения</b>											
1	Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения	771,07	83,68	87,03	90,51	94,13	97,90	101,81	105,88	110,12	Нормативная прибыль на инвестиции
	<b>Всего затраты на реализацию, тыс.руб.</b>	<b>771,07</b>	<b>83,68</b>	<b>87,03</b>	<b>90,51</b>	<b>94,13</b>	<b>97,90</b>	<b>101,81</b>	<b>105,88</b>	<b>110,12</b>	
<b>Централизованная система водоотведения</b>											
2	Установка компрессора на канализационные очистные сооружения	579,72	63,56	66,10	68,75	71,50	74,36	77,33	80,42	77,70	Нормативная прибыль на инвестиции
	<b>Всего затраты на реализацию, тыс.руб</b>	<b>579,72</b>	<b>63,56</b>	<b>66,10</b>	<b>68,75</b>	<b>71,50</b>	<b>74,36</b>	<b>77,33</b>	<b>80,42</b>	<b>77,70</b>	

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляемый путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения и расходов на реализацию инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения и водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения на 2021 - 2028гг

№ п/п	Наименование мероприятий	Размеров расходов на реализацию, тыс. руб (без НДС)	Показатели надежности, качества и энергоэффективности		
			Наименование показателя	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия
	<b>Централизованная система холодного водоснабжения</b>				
1	Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения	771,07	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	18,62	18,62
	<b>Централизованная система водоотведения</b>				
2	Установка компрессора на канализационные очистные сооружения	579,72	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод, на единицу объема сточных вод, кВт*/куб. м	1,06	0,98



**Отчет об исполнении производственной программы КГУП "Примтеплоэнерго", осуществляющего деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на территории Ретиховского сельского поселения Черниговского муниципального района**

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
<b>1. Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)</b>		
1.1.	Объем поднятой воды (тыс.куб. м)	65,915
1.2.	Объем реализации (тыс.куб.м)	53,639
	в т.ч. - населению	51,877
	- бюджетным организациям	1,586
	- прочим потребителям	0,176
1.3.	Объем потерь (тыс.куб.м)	12,276
1.4.	Объем отпуска в сеть (тыс.куб.м)	65,915
1.5.	Справочно: расходы на собственные технологические нужды системы водоснабжения (тыс. куб. м)	0
	расходы воды на хозяйственно-бытовые нужды (тыс.куб.м)	0
	Протяженность сетей (всех видов в однострубиом представлении), (км)	13,50
1.6.	Удельное водопотребление (куб.м/чел)	37,9
	Численность населения, пользующихся услугами данной организации (чел.)	1 367
<b>2. Показатели качества питьевой воды</b>		
2.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, %	3
2.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, %	3
<b>3. Показатели надежности и бесперебойности оказываемых услуг</b>		
3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры (ед./км)	0,0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	0
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 (%)	77,6
<b>4. Показатели энергетической эффективности</b>		
4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	18,6
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб. м	2,8
<b>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</b>		
5.1	Замена счетчика воды Нева 301, тыс. руб.	3,20
5.2	замена колец и плиты перекрытия, тыс. руб.	9,11
5.3	Врезка запорной арматуры, тыс. руб.	0,62
5.4	Монтаж шарового крана тыс. руб.	2,44

5.5	Замена запорной арматуры, тыс. руб.	7,66
5.6	Замена подшипников, тыс. руб.	1,23
5.7	Замена насоса, тыс. руб.	39,92
5.8	Замена участка водопроводной сети, тыс. руб.	2,63
5.9	Замена счетчика учета воды, тыс. руб.	8,62
5.10	замена вентилей, Уличная колонка УК11, тыс. руб.	0,27
5.11	Замена вентилей Уличная колонка УК2, тыс. руб.	0,91
5.12	Выравнивание стеновых панелей, тыс. руб.	0,12
5.13	Замена вентиля Уличная колонка УК28, тыс. руб.	0,20
5.14	Замена вентилей Уличная колонка УК3, тыс. руб.	0,60
5.15	Выравнивание стеновых панелей, тыс. руб.	0,22
5.16	Замена вентелей, Уличная колонка УК31, тыс. руб.	0,38
5.17	Замена вентиля Уличная колонка УК4, тыс. руб.	0,20
5.18	замена вентелей, Уличная колонка УК5, тыс. руб.	1,29
5.19	ремонт колодца, тыс. руб.	0,22
5.20	Установка плит, стеновых колец колодца, тыс. руб.	14,09
5.21	замена вентелей, Уличная колонка УК6, тыс. руб.	0,13
5.22	ремонт колодца, тыс. руб.	0,32
5.23	Замена шаровых кранов ДУ=150 в КР-5, тыс. руб.	22,17
5.24	Устройство участка сети ХВС, тыс. руб.	2,58

Генеральный директор



А.И. Попов

Отчет об исполнении производственной программы КГУП "Примтеплоэнерго", осуществляющего деятельность в сфере водоотведения на территории Реттиховского сельского поселения Черниговского муниципального района

65

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
<b>1. Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)</b>		
1.1.	Объем реализации (тыс. куб. м)	41,761
	в т.ч. - населению	40,047
	- бюджетным организациям	1,586
	- прочим потребителям	0,128
1.2.	Справочно: Протяженность сетей (всех видов в однотрубном представлении), (км)	1,70
	в т.ч. - протяженность сетей общесплавной (бытовой) системы (км)	1,70
	- протяженность сетей ливневой системы (км)	0
1.3.	Удельное водоотведение (куб. м/чел)	45,1
	Численность населения, пользующихся услугами данной организации (чел.)	888
<b>2. Показатели качества очистки сточных вод</b>		
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	100
2.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной ливневой системы водоотведения, %	0
<b>3. Показатели надежности и бесперебойности оказываемых услуг</b>		
3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры (ед./км)	0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	0
3.2.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	0
	Протяженность сетей общесплавной (бытовой) системы, нуждающихся в замене (км)	0
	Протяженность сетей ливневой системы, нуждающихся в замене (км)	0
<b>4. Показатели энергетической эффективности</b>		
4.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб. м	0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб. м	1,1
<b>5. Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятия, направленные на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные производственной программой</b>		
5.1	Замена клапана Ду=150, тыс. руб.	2,98
5.2	Замена К/сети, тыс. руб.	11,26

**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	
2019*	0	0	100	81	88	3073	97,260	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	
2020	5,127145	2,313300	81	88	3065	96,940	8	0,322	0,690	16,78	0,690	8,41	0,340	33,18	1,350	
2021	12,962182	8,778210	88	67	3048,22	96,250	8,41	0,340	33,18	1,350						
2022	10,763399	7,910110	67	77	3039,81	95,910										
ВСЕГО	28,852726	19,001620			9153,03	289,100										

\* 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 (м<sup>3</sup>), 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 м<sup>3</sup> 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
<b>Артемовский филиал, Хасанский тепловой район</b>					
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)
<b>Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район</b>					
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
<b>Лесозаводский филиал (мкр.Графский г.Лесозаводск, с.Глубинное)</b>					
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)
<b>Дальнереченский филиал, Кавалеровский тепловой район</b>					
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)
<b>Дальнереченский филиал (Дальнереченский ГО)</b>					
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	между 356 и 358 км, ул. Увальная, 48	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)
<b>Михайловский филиал (Новошахтинское ГП)</b>					
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. Кремво, ул. Луговая, 68 а	285,4	856	электроотопление
<b>Партизанский филиал, тепловой район Фокино</b>					
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
<b>Спасский филиал, Черниговский тепловой район</b>					
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)
<b>Спасский филиал, Водоканал</b>					
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
<b>Анучинский тепловой район Арсеньевского филиала</b>					
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
<b>Артемовский филиал, Хасанский тепловой район</b>	
КАМАЗ КО -505А гос. номер О 850 ЕТ	1
<b>Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район</b>	
Газ 3307 гос. номер. А989АМ	1
<b>Лесозаводский филиал</b>	
Отсутствует	
<b>Дальнегорский филиал, Кавалеровский тепловой район</b>	
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
<b>Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО</b>	
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
<b>Михайловский филиал, Новошахтинское ГП</b>	

ГАЗ 53 гос. №А690УК ассенизационная	1
ГАЗ 53 4616 гос. №М782МА (водовозка)	1
<b>Партизанский филиал, тепловой район Фокино</b>	
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
<b>Спасский филиал</b>	
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
<b>Артемовский филиал, Хасанский тепловой район</b>	
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
<b>Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район</b>	
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
<b>Лесозаводский филиал</b>	
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
<b>Кавалеровский муниципальный район</b>	
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
<b>Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО</b>	
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
<b>Михайловский филиал, Новошахтинское ГП</b>	
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
<b>Партизанский филиал, тепловой район Фокино</b>	
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
<b>Спасский филиал, район Водоканал</b>	
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
<b>Реттиховское сельское поселение</b>	
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
<b>Дмитриевское сельское поселение</b>	
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
<b>Черниговское сельское поселение</b>	
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
<b>Снегуровское сельское поселение</b>	
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
<b>Анучинское сельское поселение</b>	
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
<b>Артемовский филиал, Хасанский тепловой район</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	13
оборудованных приборами учета	13
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	4
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	4
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	4
оборудованных приборами учета	4
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Лесозаводский филиал</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	2
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Дальнегорский филиал, Кавалеровский МР</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	12

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

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

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

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет в разрезе централизованных систем водоснабжения, эксплуатируемых предприятием (динамика удельного расхода электрической энергии на подьем воды)

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
Беларовское 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
Шляховское 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 "Трафалгар")	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. Пуялгин)	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 Спасска, 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 Спасска, 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
<b>Итого по предприятию</b>	<b>22,559,055147</b>	<b>24,294,734235</b>	<b>22,702,385885</b>	<b>23,172,863261</b>	<b>22,711,692371</b>	<b>19,384,427</b>	<b>19,538,931</b>	<b>18,872,091</b>	<b>19,156,835</b>	<b>18,842,363</b>	<b>0,859</b>	<b>0,804</b>	<b>0,831</b>	<b>0,827</b>	<b>0,830</b>
<b>Итого (по ЦСВО, эксплуатируемым предприятием с 2015 года)</b>	<b>22,559,055147</b>	<b>24,294,734235</b>	<b>22,702,385885</b>	<b>22,990,431816</b>	<b>22,474,004270</b>	<b>19,384,427</b>	<b>19,538,931</b>	<b>18,872,091</b>	<b>18,780,024</b>	<b>18,170,780</b>	<b>0,859</b>	<b>0,804</b>	<b>0,831</b>	<b>0,817</b>	<b>0,809</b>

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 <sup>3</sup>					Потери воды при ее транспортировке, тыс. м <sup>3</sup>					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
Барышское сельское поселение	56,020890	38,135890	51,996890	50,825890	60,823890	33,202	33,202	13,501	31,033	42,794	59,268	35,402	61,295	61,058	70,357
Барышское 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	258,510	294,298	282,022	310,866	32,276	30,470	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	1,793,301	1,792,169	1,625,852	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	1,793,301	2,092,234	2,028,184	1,996,988	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	5,961	4,819	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	2,165,859	2,247,298	2,619,965	3,128,652	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	1,980,705	2,036,924	2,083,751	2,571,002	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" (психиатрическая вода)	239,592000	303,498000	261,286000	266,705000	325,098000	15,767	15,767	29,605	19,508	21,840	22,972	6,581	9,755	7,466	8,189
Городской округ Славск-Дальний МКР им. Славя	588,915002	648,777204	937,584000	956,902000	887,601000	169,388	169,388	210,374	536,214	557,649	453,169	28,763	32,426	57,191	58,277
Дальнереченское сельское поселение	154,481972	136,405721	132,942989	129,259793	128,450600	62,522	62,522	37,333	37,646	36,981	39,761	40,472	27,369	28,317	30,953
Участок водоснабжения с. Майское, ул. 60 лет Октября, 9	58,515999	56,972001	55,687999	51,693000	52,894000	13,867	13,867	7,825	5,343	4,167	7,969	13,735	9,595	8,062	15,066
Участок водоснабжения Дальнереченского СП	95,965973	79,433720	77,254990	77,566793	75,562000	48,655	48,655	29,508	32,302	32,814	31,792	50,700	41,812	42,304	42,074
Ретихинское сельское поселение	80,461000	71,757000	74,517010	66,467000	65,915000	24,803	24,803	9,228	18,709	12,300	12,276	30,826	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	н/д	3,267	4,882	н/д	н/д	н/д	33,066
Черныговское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	172,569778	224,123271	н/д	н/д	н/д	н/д	22,375	26,158	н/д	н/д	н/д	11,671
<b>Итого по предприятию</b>	<b>21,335,228348</b>	<b>23,141,807198</b>	<b>21,546,249532</b>	<b>21,775,958977</b>	<b>21,195,817502</b>	<b>11,193,229</b>	<b>11,193,229</b>	<b>12,230,555</b>	<b>11,896,754</b>	<b>11,832,289</b>	<b>52,464</b>	<b>52,850</b>	<b>55,215</b>	<b>54,336</b>	<b>55,595</b>
<b>Итого (по ЦСВ, эксплуатируемым предприятием с 2015 года)</b>	<b>21,335,228348</b>	<b>23,141,807198</b>	<b>21,546,249532</b>	<b>21,593,507532</b>	<b>20,958,796201</b>	<b>11,193,229</b>	<b>11,193,229</b>	<b>12,230,555</b>	<b>11,896,754</b>	<b>11,806,647</b>	<b>52,464</b>	<b>52,850</b>	<b>55,215</b>	<b>54,677</b>	<b>55,826</b>

## 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
<b>1 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района</b>						
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
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	0	0	0	0
<b>2 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района. Военный городок</b>						
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
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	0	0	0	0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<***>	%	30	100	100	100
<b>3 Безверховское сельское поселение Хасанского муниципального района</b>						
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	<b>Краскинское городское поселение Хасанского муниципального района</b>					
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 жиннеобеспечение 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 %	12,8 100	12,8 100	12,8 100	12,8 100
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	50	100	100	100
6	<b>Приморское городское поселение Хасанского муниципального района</b>					
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 жиннеобеспечение 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 %	0,060 100	0,060 100	0,060 100	0,060 100
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %	10,2 0	10,2 0	10,2 0	10,2 0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	30	100	100	100
7	<b>Романовское сельское поселение Шкотовского муниципального района</b>					
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 жиннеобеспечение 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 100	0,1286 100	0,1286 100	0,1286 100
8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %	17 0	17 0	17 0	17 0
9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%	0	100	100	100
9	<b>Дальнереченский городской округ (в.г. Графский)</b>					
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
<b>10</b>	<b>Глубинненское сельское поселение Красноармейского муниципального района</b>					
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
<b>11</b>	<b>Кавалеровский муниципальный район</b>					
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
<b>12</b>	<b>Дальнегорский городской округ</b>					
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
<b>13 Новошахтинское городское поселение Михайловского муниципального района</b>						
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
<b>14 Городской округ ЗАТО город Фокино (г.Фокино и п.Дунай)</b>						
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
<b>15 Городской округ ЗАТО город Фокино, (пгт.Путятин)</b>						
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
<b>16</b>	<b>Городской округ Спасск-Дальний. Город</b>					
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
<b>17</b>	<b>Городской округ Спасск-Дальний. МКР Лазо</b>					
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
<b>18</b>	<b>Городской округ Спасск-Дальний. Тех.вода</b>					
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
<b>19</b>	<b>Ретиховское сельское поселение Черниговского муниципального района</b>					
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	<b>Дмитриевское сельское поселение Черниговского муниципального района</b>					
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	<b>Анучинское сельское поселение Анучинского муниципального района</b>					
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	<b>Черниговское сельское поселение Черниговского муниципального района</b>					
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	<b>Снегуровское сельское поселение Черниговского муниципального района</b>					
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
<b>1 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района</b>																											
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
<b>2 Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района. Военный</b>																											
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
<b>3 Безверховское сельское поселение Хасанского муниципального района</b>																											
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
<b>4 Краснинское городское поселение Хасанского муниципального района</b>																											
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
<b>5 Приморское городское поселение Хасанского муниципального района</b>																											
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
<b>6 Романовское сельское поселение Шкотовского муниципального района</b>																											
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
<b>7 Дальнереченский городской округ (в.г. Графский)</b>																											
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
<b>8 Глубинское сельское поселение Красноармейского муниципального района</b>																											
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
<b>9 Кавалеровский муниципальный район</b>																											
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
<b>10 Дальнегорский городской округ</b>																											
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
<b>11 Новошахтинское городское поселение Михайловского муниципального района</b>																											





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 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										
		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										
<b>19 Черниговское сельское поселение Черниговского муниципального района</b>																																			
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								
<b>20 Снегуровское сельское поселение Черниговского муниципального района</b>																																			
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		
																									> срока амортизации	-	-0,064000	5	0,032000	0,032000	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.Васильчовка, с.Абражеевка	шт.	4		2	2 кВт*ч																											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								







**ПРОГРАММА**  
**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**  
**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**  
КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
**«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»**  
осуществляющего деятельность в сфере водоотведения  
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 Почечунин Алексей Сергеевич, тел. 230 31 36, roshekupinas@primtep.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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	В т.ч. капитальные		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	100	827,51	28,750						
2020	5,637709	41,87	825,99	28,677	1,516791	0,072881				
2021	2,768057	24,36	822,90	28,549	3,085745	0,128117				
2022	3,657995	33,71	822,34	28,526	0,561864	0,023328				
ВСЕГО	12,063761	31,63	2471,23	85,750	5,164401	0,558937				

\* 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 удовлетворении 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 19 централизованных систем холодного водоотведения на территории Приморского края.

В собственности (распоряжении) предприятия находится 46 зданий 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 водоотведения приведены в Приложение №1.

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

Поставка электроэнергии на объекты водоотведения, включая здания административного и административно-производственного назначения, осуществляется по 40 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 водоотведения, включая здания административного и административно-производственного назначения, осуществляется поставка тепловой энергии (6 точек поставки), холодное водоснабжение (19 точек 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 водоотведения 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 водоотведения приведена в Приложении №6.

В связи с отсутствием в открытом доступе сведений о деятельности других организаций, осуществляющих водоотведение, 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 водоотведения (кВт\*ч) к объему отпущенной холодной воды (м<sup>3</sup>). В связи с тем, что на долю деятельности в сфере водоснабжения приходится 78,6% общего потребления структурными подразделениями, задействованными в эксплуатации систем холодного водоснабжения и водотведения, а также то, что из 19 централизованных систем водоотведения только по 13 потребляется электрическая энергия Положением о премировании руководителей, специалистов и служащих КГУП «Примтеплоэнерго» по итогам работы за месяц, утвержденным приказом от 14.09.2015 г. №447 ключевой показатель эффективности реализации программы в сфере водоотведения не используется для расчета величины ежемесячной и (или) квартальной премии руководителей, специалистов и служащих предприятия.

#### **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 водоотведения.

#### **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 водоотведения 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод, включая перекачку сточных вод, очистку сточных вод, транспортировка и утилизация сточных вод;

3) снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы;

4) снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы;

5) снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации;

6) 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**

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 экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определен 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;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида 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	Отопляемый
<b>Барабашское сельское поселение. Военный городок.</b>					
1	Канализационная насосная станция	с. Барабаш, ул. Гвардейская в/г №1	33	114	электроотопление
2	Очистные сооружения канализационные	с. Барабаш (Военный гарнизон)	295	1030,8	1030,8
<b>Краскинское городское поселение</b>					
3	Канализационная насосная станция	п. Краскино, ул. Стадионная, 6-в	15	60	электроотопление
<b>Приморское городское поселение</b>					
4	Канализационная насосная станция	п. Приморский, ул. Молодёжная	12	36	0
<b>Романовское сельское поселение</b>					
5	Канализационная насосная станция	с. Романовка, ул. Гвардейская, 203а	40	223	223
<b>Кавалеровский муниципальный район</b>					
6	Здание хлораторная с гаражом	п. Кавалерово, ул. Гоголя, 51А	108,8	652,8	652,8
7	Насосная	п. Кавалерово, ул. Гоголя, 51А	81	650	324
8	АБК	п. Кавалерово, ул. Гоголя, 51А	288	2304	2304
9	Станция подъема и перекачки сточных вод (КНС)	п. Кавалерово, ул. Первомайская, 82А	50	180	0
<b>Дальнегорский городской округ</b>					
10	Канализационные очистные сооружения г. Дальнегорска	г. Дальнегорск, Пр-кт 50 лет Октября, 324а	16219,8	113 538	110 000
11	Канализационные очистные сооружения с. Краснореченский	с. Краснореченский, ул. Октябрьская, 60	81,3	38,07	печное
12	Канализационные очистные сооружения с. Тайга	с. Краснореченский, ул. Первомайская, 50Г	189,4	681,8	печное
13	Канализационные очистные сооружения с. Сержантово	с. Сержантово, ул. Линейная, 36	174,7	721	печное
14	Канализационные очистные сооружения с. Рудная Пристань	с. Рудная Пристань, ул. Морская, 9	93,3	502	печное
15	Канализационная насосная станция с. Каменка	с. Каменка, ул. Заречная 14	53,9	191	печное
16	Канализационная насосная станция с. Рудная Пристань	с. Рудная Пристань, ул. Морская, 9	93,3	391,86	печное
<b>Новошахтинское городское поселение</b>					
17	Здание АБК очистных сооружений	Приморский край, Михайловский район, п. Новошахтинский, ул. Вокзальная, 16	294,2	1277	электроотопление
18	Здание -котельная	Приморский край, Михайловский район, п. Новошахтинский, ул. Вокзальная, 16	163,3	760	электроотопление
19	Здание -канализационная насосная станция (КНС)	Приморский край, Михайловский район, п. Новошахтинский, ул. Вокзальная, 16	114,6	1625	электроотопление
20	Вспомогательное здание очистных сооружений	Приморский край, Михайловский район, п. Новошахтинский, ул. Вокзальная, 16	191	1149,12	электроотопление
<b>Городской округ ЗАТО г. Фокино (г. Фокино и п. Дунай)</b>					
21	Канализационная насосная станция (лит. А)	г. Фокино, ул. Белашева, д. 7Б	161,2	997,0	электроотопление
22	Канализационные очистные сооружения	г. Фокино, ул. Крымская, д. 1Ж	457,6	1830,4	электроотопление
23	Канализационные очистные сооружения	Приморский край, ГО ЗАТО Фокино, пгт. Дунай, ул. Прибрежная, д. 10Б	165,5	811	электроотопление
24	Канализационная насосная станция №1	Дунай. ул. Прибрежная 8В	83,7	753,3	электроотопление
25	Канализационная насосная станция №2	п. Дунай, ул. Ленина 27А	44,5	409,5	электроотопление
<b>Городской округ Спасск-Дальний</b>					
26	Канализационная насосная станция "50 лет Спасска"	г. Спасск-Дальний, 39м в юго-западном направлении от МКД по ул. Красногвардейская, 102, кор.3	56,7	193,0	электроотопление
27	Канализационная насосная станция "Ершова"	г. Спасск-Дальний, 40м в северо-запад по направлению от индивидуального ж/д Ершова, 32	74	349,0	электроотопление
28	Канализационная насосная станция "Заводская"	г. Спасск-Дальний, 420м в южно-восточном направлении от МКД Силикатная, 1	93,8	539	539,0
29	Канализационная насосная станция "Кустовиновская"	г. Спасск-Дальний, 67м в северо-западном направлении от ж/д по ул. Красноармейская, 24	540,4	2067	электроотопление
30	Канализационная насосная станция "Мухинская"	г. Спасск-Дальний, 51м в северо-западном направлении от ж/д по ул. Юбилейная, 4	74,6	358	электроотопление
31	Канализационная насосная станция "Шиферная"	г. Спасск-Дальний, 105м в северном направлении от ж/дома по ул. Шолохова, 14	56,5	288,0	электроотопление

32	Канализационная насосная станция №1	г. Спасск-Дальний, ул. Цементная, 27а			
33	Канализационная насосная станция №2 "Блюхера"	г. Спасск-Дальний, ул. Суворовская, 6а	33,6	123	электроотопление
34	Канализационная насосная станция №2	г. Спасск-Дальний, ул. Коммунаров, 33/1			
35	Канализационная насосная станция №3	г. Спасск-Дальний, ул. Коммунаров, 33			
36	Очистные "Центр"	с. Спасское, ул. Спасская, 1	260,7	710	электроотопление
37	Очистные "50 лет Спасска"	с. Дубовское, ул. Советская, 5	93,8	409	электроотопление
38	Очистные "СКАЦИ"	г. Спасск-Дальний, ул. Советская, 286	880	7525	7525
39	Очистные мкр. Блюхера	г. Спасск-Дальний, ул. 9 Октября, 1а	805	6440,0	электроотопление
<b>Реттиховское сельское поселение</b>					
40	Канализационная насосная станция	с. Реттиховка, ул. Заречная 3	24,6	98,4	электроотопление
41	Канализационные очистные сооружения	с. Реттиховка, ул. Заречная 3	163,8	655,2	электроотопление
<b>Дмитриевское сельское поселение</b>					
42	Канализационная насосная станция	с. Дмитриевка, ул. Мира 1а			электроотопление
<b>Анучинское сельское поселение</b>					
43	Канализационная насосная станция	с. Анучино, ул. 50 л. ВЛКСМ, 26 "б"	15	60	электроотопление
44	Канализационные очистные сооружения	с. Анучино	125,65	376,95	электроотопление
<b>Черниговское сельское поселение</b>					
45	Канализационная насосная станция	с. Черниговка, ул. Заводская, 10б			электроотопление
46	Канализационные очистные сооружения	с. Черниговка, Степная 2-в			

## Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Наименование автотранспорта/спецтехники	Количество единиц, шт
<b>Артемовский филиал, Хасанский тепловой район</b>	
КАМАЗ КО -505А гос. номер О 850 ЕТ	1
<b>Артемовский филиал, Шкотовский тепловой район</b>	
Газ 3307 гос. номер. А989АМ	1
<b>Лесозаводский филиал</b>	
Отсутствует	
<b>Дальнегорский филиал, Кавалеровский МР</b>	
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
<b>Дальнегорский филиал, Дальнегорский ГО</b>	
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
<b>Михайловский филиал, Новошахтинское ГП</b>	

ГАЗ 53 гос. №А690УК ассенизационная	1
ГАЗ 53 4616 гос. №М782МА (водовозка)	1
<b>Партизанский филиал, тепловой район Фокино</b>	
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
<b>Спасский филиал</b>	
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
ТОУОТА CRESTA	1
ТОУОТА 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	Количество, шт
<b>Барабашское сельское поселение. Военный городок.</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Краскинское городское поселение</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Приморское городское поселение</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Романовское сельское поселение</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Кавалеровский муниципальный район</b>	
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
<b>Дальнегорский городской округ</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	7
оборудованных приборами учета	7
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Новошахтинское городское поселение</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0

не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Городской округ ЗАТО г.Фокино (г.Фокино и п.Дунай)</b>	
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
<b>Городской округ Спасск-Дальний</b>	
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
<b>Реттиховское сельское поселение</b>	
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
<b>Дмитриевское сельское поселение</b>	
Общее количество точек приема электрической энергии в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
оборудованных автоматизированной информационно-измерительной системой	0
не оборудованных приборами учета или оборудованных с нарушениями требований нормативной технической документации	0
<b>Анучинское сельское поселение</b>	
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
<b>Черниговское сельское поселение</b>	
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

## Сведения о точках поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды

Наименование сведений	Водоотведение
<b>Барабашское сельское поселение. Военный городок</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Краскинское городское поселение</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Приморское городское поселение</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Романовское сельское поселение</b>	



Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Городской округ ЗАТО г.Фокино (г.Фокино и п.Дунай)</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	5
оборудованных приборами учета	5
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	3
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	3
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Городской округ Спасск-Дальний</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	14
оборудованных приборами учета	14
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	2
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	14
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	14
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Ретиховское сельское поселение</b>	
Общее количество точек поставки <b>электроэнергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	2
оборудованных приборами учета	2
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>тепловой энергии</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>холодной воды</b> на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки <b>горячей воды</b> 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.	Водоотведение
Барабашское сельское поселение. Военный городок (принят в эксплуатацию с августа 2019 г.)		
Электрическая энергия	кВт*ч	88819
Тепловая энергия	Гкал	7,219
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Краскинское городское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	5831
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Приморское городское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	5027
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Романовское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	26505
Тепловая энергия	Гкал	26,54
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Кавалеровский муниципальный район		
Электрическая энергия	кВт*ч	521 344
Тепловая энергия	Гкал	437,208
Холодная вода	м3	12455,5
Горячая вода	м3	0
Дальнегорский городской округ		
Электрическая энергия	кВт*ч	1 691 651
Тепловая энергия	Гкал	75,568
Холодная вода	м3	24316,4
Горячая вода	м3	0
Новошахтинское городское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	175664
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Городской округ ЗАТО город Фокино (г.Фокино и п.Дунай)		
Электрическая энергия	кВт*ч	1 548 191
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	172
Горячая вода	м3	0

Городской округ Спасск-Дальний		
Электрическая энергия	кВт*ч	1269817
Тепловая энергия	Гкал	468,2
Холодная вода	м3	9021,25
Горячая вода	м3	0
Ретиховское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	44253
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Дмитриевское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	4340
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Анучинское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	101690
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0
Черниговское сельское поселение		
Электрическая энергия	кВт*ч	70 511
Тепловая энергия	Гкал	0
Холодная вода	м3	0
Горячая вода	м3	0

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет в разрезе централизованных систем водоснабжения, эксплуатируемых предприятием

Наименование централизованной системы водоснабжения	Принято сточных вод, 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
Алуштинское сельское поселение	47,874962	52,586030	46,784888	45,738672	43,204276	52,510	37,912	32,261	37,197	101,690	1,097	0,721	0,690	0,813	2,354
Барабашское сельское поселение	5,924489	16,342643	13,862022	12,927343	10,818170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Барабашское сельское поселение (Военный городок)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	88,819	н/д	н/д	н/д	н/д	3,191
Белеровское сельское поселение	7,019348	19,657121	16,577443	15,527307	14,876854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Краснинское городское поселение	35,393053	107,422125	92,585916	93,977281	90,063596	1,443	7,600	7,472	5,120	5,831	0,041	0,071	0,081	0,054	0,065
Посетское городское поселение	6,001658	18,478780	15,912001	16,523101	17,668962	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приморское городское поселение	10,661450	33,122115	25,112597	22,851070	21,805277	1,933	1,266	0,751	3,694	5,027	0,181	0,038	0,030	0,162	0,231
Штуканское сельское поселение	2,488672	7,501093	6,295018	6,198641	6,390738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Романовское сельское поселение	11,750641	34,345689	31,078996	31,140869	31,450724	8,490	33,813	26,794	31,309	26,505	0,723	0,984	0,862	1,005	0,843
Дальнегорский городской округ	2,512,130797	2,677,419112	2,436,429634	2,394,391726	2,298,739695	1,912,378	2,016,601	1,919,906	1,636,878	1,691,651	0,761	0,753	0,788	0,684	0,736
Кавалеровский муниципальный район	620,388066	659,442356	637,886728	638,909669	632,389220	513,341	575,386	523,767	520,627	521,344	0,827	0,873	0,821	0,815	0,824
Новошахтинское городское поселение	310,483642	322,354516	312,105995	303,123592	297,666528	224,520	215,197	231,984	212,587	175,664	0,723	0,668	0,743	0,701	0,590
Городской округ ЗАТО город Фокино	1,961,708884	2,446,027812	2,205,944387	2,227,246571	2,051,622038	1,355,556	1,797,420	1,665,511	1,584,651	1,548,191	0,691	0,735	0,755	0,711	0,755
Участок Водоснабжения (г. Фокино)	1,546,739879	1,900,788524	1,713,659869	1,745,056371	1,568,224062	968,248	1,213,951	1,111,974	1,183,638	1,118,784	0,626	0,639	0,649	0,678	0,713
Участок Водоснабжения (п. Дунай)	414,969005	545,239288	492,284518	482,190200	483,397976	387,308	583,469	553,537	401,013	429,407	0,933	1,070	1,124	0,832	0,888
Городской округ ЗАТО город Фокино (пгт. Пуятино)	6,974535	8,649971	7,874708	8,456138	8,703333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Городской округ Спасск-Дальний	2,517,590566	2,597,904934	2,369,956278	2,380,763571	2,454,440483	822,565	1,141,298	1,269,915	1,187,506	1,269,817	0,327	0,439	0,536	0,499	0,517
Водоканал (город)	2,120,325500	2,186,768190	1,978,148554	1,975,999541	2,043,948769	677,727	987,501	1,021,445	948,982	1,032,721	0,320	0,452	0,516	0,480	0,505
Водоканал (лазо)	397,265066	411,136744	391,807724	404,764030	410,491714	144,838	153,797	248,470	238,524	237,096	0,365	0,374	0,634	0,589	0,578
Дмитриевское сельское поселение	59,274882	62,951713	63,746861	59,449763	56,158582	4,768	8,539	1,019	5,520	4,340	0,080	0,136	0,016	0,093	0,077
Участок водоснабжения с. Майское, ул. 60 лет	42,937579	46,163780	48,621457	44,181200	41,235938	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Участок водоснабжения Дмитриевского СП	16,337303	16,787933	15,125404	15,268563	14,922644	4,768	8,539	1,019	5,520	4,340	0,292	0,509	0,067	0,362	0,291
Реткинское сельское поселение	40,246808	44,073468	42,787992	41,614615	41,760768	51,469	51,856	29,016	31,103	44,253	1,279	1,177	0,678	0,747	1,060
Снегуровское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Черинтовское сельское поселение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Итого по предприятию</b>	<b>8 155,912453</b>	<b>9 108,279478</b>	<b>8 324,941464</b>	<b>8 434,893885</b>	<b>8 279,470634</b>	<b>4 948,973</b>	<b>5 886,888</b>	<b>5 708,396</b>	<b>5 305,213</b>	<b>5 553,643</b>	<b>0,607</b>	<b>0,646</b>	<b>0,686</b>	<b>0,629</b>	<b>0,671</b>
<b>Итого (по ЦСВО, эксплуатируемым предприятием с 2015 года)</b>	<b>8 155,912453</b>	<b>9 108,279478</b>	<b>8 324,941464</b>	<b>8 298,839929</b>	<b>8 077,759244</b>	<b>4 948,973</b>	<b>5 886,888</b>	<b>5 708,396</b>	<b>5 256,192</b>	<b>5 394,313</b>	<b>0,607</b>	<b>0,646</b>	<b>0,686</b>	<b>0,633</b>	<b>0,668</b>

## ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(Базовый год)			
			2019	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Барабашское сельское поселение Хасанского муниципального района. Военный городок					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета энергоресурсов:					
1.1	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Тепловая энергия не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0
2	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		3,191	2,988	2,988	2,988
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735
		%	100	100	100	100
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	30	30	30
2	Краскинское городское поселение Хасанского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета энергоресурсов:					
1.1	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	-	-	-	-
1.3	холодной и горячей воды	%	-	-	-	-
2	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,0647	0,0647	0,0647	0,0647
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	-	-	-	-
		%	-	-	-	-
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	-	-	-	-
		%	-	-	-	-
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100
3	Приморское городское поселение Хасанского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета энергоресурсов:					
1.1	электрической энергии	%	100	100	100	100
1.2	тепловой энергии	%	Тепловая энергия не потребляется			
1.3	холодной и горячей воды	%	0	0	0	0

2	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,231	0,224	0,221	0,218
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %	Тепловая энергия не потребляется			
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	-	-	-	-
		%	-	-	-	-
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	50	50	50	50
4	Романовское сельское поселение Шкотовского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,843	0,794	0,794	0,794
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,119	0,119	0,119	0,119
		%	100	100	100	100
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	10	10	10	10
		%	0	0	0	0
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	30	100	100
5	Кавалеровский муниципальный район					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,82440	0,82439	0,81286	0,81286
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			

4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	0	2,8	2,8	2,8
		%	0	0,05	0,05	0,05
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	80	80	80	80
6	Дальнегорский городской округ					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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	%	1	1	1	1
2	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,736	0,734	0,731	0,731
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Не потребляется			
		%				
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	80	80	80	80
7	Новошахтинское городское поселение Михайловского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,590	0,590	0,588	0,588
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Тепловая энергия не потребляется			
		%				
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	90	90	100	100
8	Городской округ ЗАТО город Фокино (г. Фокино и п. Дунай)					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	кВтч/куб. м.	0,755	0,755	0,755	0,755
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	Не потребляется			
		%				
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100	100
9	Городской округ Спасск-Дальний.					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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	50	50
2	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,528	0,528	0,528	0,528
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м	0,046	0,046	0,046	0,046
		%	0	0	0	0
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	70	70
10	Ретиховское сельское поселение Черниговского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		1,06	1,06	1,04	1,04
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
		%				

4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб.	Не потребляется			
		м %				
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	0	0
11	Анучинское сельское поселение Анучинского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		2,354	2,308	2,308	2,308
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды (транспортировку воды).			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %	Тепловая энергия не потребляется			
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	100	100
12	Черниговское сельское поселение Черниговского муниципального района					
	Целевые показатели					
1	Оснащенность зданий, строений, сооружений 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 удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод		0,41	0,41	0,41	0,41
2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт ч/кв. м %	Отсутствует отдельный учет электроэнергии на жизнеобеспечение зданий, строений и сооружений и технологические нужды			
4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м %	Не потребляется			
5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м	н/д	н/д	н/д	н/д
		%	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	0	60	90

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

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

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

N п/п	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. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.		2021 г.		2022 г.		численное значение экономии в указанной размерности, т.т.	численное значение экономии в указанной размерности, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности, т.т.	численное значение экономии в указанной размерности, млн руб.		численное значение экономии в указанной размерности, т.т.	численное значение экономии в указанной размерности, млн руб.	дисконтный срок окупаемости, лет			ВНД, %	ЧДД, млн руб.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
										численное значение экономии в указанной размерности, т.т.	численное значение экономии в указанной размерности, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности, т.т.	численное значение экономии в указанной размерности, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности, т.т.	численное значение экономии в указанной размерности, 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			
<b>1 Барабашское сельское поселение. Военный городок</b>																														
1.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Установка люков канализационных колодцев	шт	8	8			кВт*ч	5652	5 652	0,694	0,028826							1,0	103,3%	0,049033	1	0,024590			Ремонтные расходы	Производственная программа			
1.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Замена светильников наружного освещения марки ЛПО 2x18 на диодные светильники марки СДО2065 20Вт 230В (2 шт.)	шт.	2		2		кВт*ч	250				250	0,031	0,001275				> срока амортизации	35,8%	0,000881	1		0,001200		Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Установка датчиков движения на наружное освещение	шт.	1		1		кВт*ч	329				329	0,040	0,001675				1,0	120,7%	0,002235	1		0,000500		Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>2 Краснинское городское поселение</b>																														
2.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Замена труб ПЭ110	п.м.	92,5	92,5			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,037390	20	0,037390			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Ремонт системы централизованного водоотведения	шт/п.м.	2/185		1/92,5	1/92,5	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,074780	20		0,037390	0,037390	Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>3 Приморское городское поселение</b>																														
3.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Текущий ремонт колодцев с установкой люков	шт	2	2			кВт*ч	137	137	0,017	0,000700							> срока амортизации	-52,8%	-0,009482	1	0,011270			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Ремонт системы централизованного водоотведения (ремонт колодцев, ЗРА, сетей)	шт	2		1	1	кВт*ч	137				69	0,008	0,000350	69	0,008	0,000350	> срока амортизации	-66,9%	-0,021695	1		0,011270	0,011270	Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>4 Романовское сельское поселение</b>																														
4.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Ремонт колодцев (Установка люков)	шт	9	9			кВт*ч	1536	1 536	0,189	0,007835							> срока амортизации	-4,9%	-0,005999	1	0,026010			Ремонтные расходы	Производственная программа			
4.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Замена светильников наружного освещения марки ЛПО 2x18 на диодные светильники марки СДО 2065 20 кВт 230 В на КНС по ул. Гагаринской, 203а	шт.	2		2		кВт*ч	250				250	0,031	0,001275				> срока амортизации	35,8%	0,000881	1		0,001200		Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>5 Кавалеровский муниципальный район</b>																														
5.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Восстановительный ремонт канализационного коллектора	п.м.	30	30			кВт*ч											> срока амортизации	-88,4%	-0,031773		0,031887			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Ремонт канализационного колодца	шт	1	1			кВт*ч	9	9	0,001	4,46E-05							> срока амортизации	-	-0,012621	1		0,012621		Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Восстановительный ремонт системы подачи воздуха 3-х секций минерализатора с заменой трубопроводов диам 57мм - 60 п.м.	шт	1	1			кВт*ч											> срока амортизации	-	-0,032583			0,032583		Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Установка частотных преобразователей Веспер EI-P7002-125Н, 93 кВт - 2 шт. на воздуходувки ТВ-80 очистных сооружений пгт. Кавалерово	шт	2		2		кВт*ч	7290				7290	0,895	0,037179				> срока амортизации	-54,5%	-0,514650	1		0,575340		Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>6 Дальнегорский городской округ</b>																														
6.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Восстановительный ремонт канализационных колодцев с установкой плит перекрытия и люков	шт	35	35			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,293732	1	0,293732			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена дренажного насоса №1 4ФВ-9 на СДВ 80/18 с эл. двиг. 11 кВт 1500 об/мин	шт	1	1			кВт*ч	1250	1 250	0,154	0,006375							> срока амортизации	-57,6%	-0,118058	5	0,134340			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена насоса №3 ФТ-450/22,5 на насос СМ 150-125-315/4 с эл. двиг. 45 кВт 1500 об/мин	шт	1	1			кВт*ч	1250	1 250	0,154	0,006375							> срока амортизации	-54,8%	-0,098021	5	0,114303			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена насоса СД 250-22,5 на насос СМ 150-125-315/4 с эл. двиг. 37 кВт 1500 об/мин	шт	1	1			кВт*ч	1250	1 250	0,154	0,006375							> срока амортизации	-53,1%	-0,088027	5	0,104309			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Восстановительный ремонт системы аэрации	шт	1	1			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,148647	1		0,148647			Ремонтные расходы	Производственная программа		
		Установка частотных преобразователей Веспер EI-P7002-200Н, 160 кВт - 2 шт. на воздуходувки КР10/8 ЭУЗ очистных сооружений г. Дальнегорск	шт.	2		2		кВт*ч	8320				8319,93	1,022	0,042432				> срока амортизации	-60,5%	-0,893596	1		0,962860		Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>7 Новошахтинское городское поселение</b>																														
7.1	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Замена оконных и дверных блоков. Утепление здания сэндвич-панелями. Ремонт мягкой кровли. КОС	м2	380		380		кВт*ч	4250								4250	0,522	0,021675	> срока амортизации	-79,2%	-2,383030	1		2,400000		Ремонтные расходы	Производственная программа		
		Замена арматуры на насос Ф ст. №2 СМ 250-200-400	шт	1	1			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,166130	1	0,166130			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Установка датчиков движения CAMELION LX-39/В1 на уличное освещение территории КНС п. Новошахтинский	шт.	3		3		кВт*ч	329				328,5	0,040	0,001675				> срока амортизации	39,9%	0,001268	1		0,001467		Ремонтные расходы	Производственная программа			
7.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светильников с лампой накаливания на Проектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на КНС п. Новошахтинский	шт.	3		3		кВт*ч	329				328,5	0,040	0,001675				1,0	54,6%	0,001580	1		0,001155		Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>8 Городской округ ЗАТО город Фокино (г.Фокино и п.Лунай)</b>																														
8.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Замена коллектора на вводе КНС1	шт	1	1			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,414207	20	0,414207			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Ремонт канализационных колодцев (установка крышек, люков)	шт	12	12			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,048517	1	0,048517			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Установка запорно-распределительной арматуры (задвижек)	шт	16	16			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,118609	1	0,118609			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена турбокомпрессора на КОС г.Фокино	шт	1	1			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-1,600000	5	1,600000			Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>9 Городской округ Спасск-Дальний.</b>																														
9.1	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод	Замена запорной арматуры на КНС "Кустовниковская"	шт	12	12			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,099383	1	0,099383			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена запорной арматуры на КОС "Центр"	шт	12	12			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,202810	1	0,202810			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена запорной арматуры КОС "50 лет Спасска"	шт	12	12			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,202325	1	0,202325			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена запорной арматуры на КОС "Блюхера"	шт	12	12			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,236279	1	0,236279			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена запорной арматуры на КОС "СКАЦИ"	шт	12	12			кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,240813	1	0,240813			Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Модернизация участка канализационных сетей по ул. Приморская до КОС "Блюхера"	п.м.	264		264		кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-0,759150	20		0,759150		Капитальные расходы	Инвестиционная программа			
		Модернизация участка канализационных сетей от КНС "Шефрина" до колода гашения	п.м.	925	378	394	153	кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	> срока амортизации	-	-2,720220	20	1,111320	1,159100	0,449800	Капитальные расходы	Инвестиционная программа			
		Установка датчиков движения CAMELION LX-39/В1 на уличное освещение и освещение насосного зала КНС г. Спасск-Дальний	шт	4		4		кВт*ч	511				511	0,063	0,002606				1,0	49,2%	0,002298	1		0,001956		Ремонтные расходы	Производственная программа			





ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ "ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО"

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год <*>	Плановые значения целевых и прочих показателей по					Фактические значения целевых и прочих показателей по					Отклонение, ед					Отклонение, %				
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18								
1	Целевые показатели	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18								
1.1	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета энергоресурсов																								
1.1.1	электрической энергии	%																							
1.1.2	тепловой энергии	%																							
1.1.3	холодной и горячей воды	%																							
1.2	Снижение удельного потребления электрической энергии на технологические нужды при оказании услуг в сфере водопользования и очистки сточных вод по стадиям технологического процесса на 1 куб. м отведенных сточных вод																								
1.2.1	перекачка сточных вод	кВт ч/куб. м %																							
1.2.2	очистка сточных вод	кВт ч/куб. м %																							
1.2.3	транспортирование и утилизация сточных вод	кВт ч/куб. м %																							
1.3	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 реализации программы	кВт·ч/кв м %																							
1.4	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 %																							
1.5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м %																							
1.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%																							
1.7	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%																							

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

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн руб. (без НДС)				
		план		факт		план			факт			факт			план		факт					
		размер опись	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т. млн руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23



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

### УКРУПНЕННЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ

Наименование объекта: Модернизация сетей водоснабжения Реттиховского сельского поселения  
 Адрес объекта: Приморский край, Черниговский район, с.Реттиховка  
 Период реализации: 2021-2028 гг.

№ п/п	Обоснование применяемой расценки	Наименование объекта (работ)	Единица измерения	Количество
1	НЦС 81-02-14-2020 табл. 14-06-001-03	Стоимость 1 км прокладки наружных инженерных сетей водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) диаметром 100мм, глубиной 2 м	тыс.руб.	3 271,08
	Объем работ	Протяженность	км	0,04
	Итого по п.1.		тыс.руб.	131,46
2	НЦС 81-02-14-2020 табл. 14-06-001-05	Стоимость 1 км прокладки наружных инженерных сетей водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) диаметром 150мм, глубиной 2 м	тыс.руб.	3 826,500
	Объем работ	Протяженность	км	0,15
	Итого по п.2		тыс.руб.	573,98
	Итого по п.1-2			705,44
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) <b>Кпер</b>		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 <b>Крег1</b>		1,00
5	п.10 методические указания к МДС 81-02-12-2011	Прогнозный индекс, определяемый на основании индексов цен производителей по видам экономической деятельности по строке "Капитальные вложения(инвестиции)", используемых для прогноза социально-экономического развития РФ		1,23
6	<b>ИТОГО по пп 1-5</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>771,07</b>
7	НДС 20%		тыс.руб.	154,215
8	<b>ВСЕГО с НДС</b>		тыс.руб.	<b>925,290</b>

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

Укрупненный сметный расчет произведен на основе НЦС 2020 (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

**Общество с ограниченной ответственностью «АгроМастер»**

141720, Московская обл, г. Долгопрудный, мкр. Хлебниково, Мичуринец Территория СНТ, дом 111  
 Тел.: +7 (495) 221 06 96 +7 (495) 647 05 53 e-mail: [6470553@mail.ru](mailto:6470553@mail.ru) [2210696@gmail.com](mailto:2210696@gmail.com)  
 ИНН 7730204056 КПП 504701001 ОГРН 1167746496994  
 Р/счет 40702810502540001156 в АО "АЛЬФА-БАНК" г. Москва К/счет 30101810200000000593 БИК 044525593  
<https://energoair.ru>

Исх. № 28/254 от 19.08.2020 г.

Начальнику отдела организации и планирования ремонта  
 отдела организации и планирования ремонта  
 Филиал Спасский КГУП Примтеплоэнерго  
 Паулаускас Ромасу Аруно  
 E-mail: [paulauskasra@primtep.ru](mailto:paulauskasra@primtep.ru)

**КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ:**

На Ваш запрос ценового предложения от 19.08.2020 г., сообщаем, что имеем возможность поставить в Ваш адрес в течении 28 календарных дней, с момента перечисления 30% предоплаты, газодувку серии «ПГ32» и запасные части:

НАИМЕНОВАНИЕ	ЕД. ИЗМ.	КОЛ-ВО	ЦЕНА за ед. с НДС	СУММА с НДС
Газодувка ПГ32-30-4В (год выпуска 2020)	шт.	1	668 262,00р.	668 262,00р.
			<b>Итого:</b>	<b>668 262,00р.</b>
			<b>В том числе НДС:</b>	<b>111 377,00р.</b>

**Техническая характеристика Газодувки ПГ32-30-4В:**

- производительность – 400 л/с
- давление напорного режима – от 30 кПа
- давление вакуумного режима – от 30 кПа
- эл. двигатель 18,5 кВт/1500 об/мин.
- масса – 1070 кг
- габаритные размеры – 1830x664x872
- гарантия – 1год

**Комплектность поставки Газодувки ПГ32-30-4В:**

- газодувка с эл. двигателем на фундаментной плите со взрывозащищенным эл. двигателем
- пусковая аппаратура
- клапан обратный
- техническая документация (Паспорт) на русском языке
- сертификат качества (происхождения)
- сертификат соответствия (ЕАС)

**Условия оплаты:**

- 30% предоплата
- 70% оплачиваются в течении 3-х дней после получения Заказчиком письменного уведомления на фирменном бланке, о готовности оборудования к отгрузке.

## Общество с ограниченной ответственностью «1АгроМастер»

141720, Московская обл, г. Долгопрудный, мкр. Хлебниково, Мичуринец Территория СНТ, дом 111  
Тел.: +7 (495) 221 06 96 +7 (495) 647 05 53 e-mail: [6470553@mail.ru](mailto:6470553@mail.ru) [2210696@gmail.com](mailto:2210696@gmail.com)  
ИНН 7730204056 КПП 504701001 ОГРН 1167746496994  
Р/счет 40702810502540001156 в АО "АЛЬФА-БАНК" г. Москва К/счет 30101810200000000593 БИК 044525593  
<https://energoair.ru>

### Условия поставки:

- газодувка 1Г32 есть в наличии. Требуется комплектация сроком 28 дней
- отправка транспортной компанией «Деловые Линии» или по согласованию с заказчиком
- доставка до транспортной компании за наш счет

Генеральный директор:



/Громько А. С./

