



# **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО  
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»**

**осуществляющего водоотведение  
с использованием централизованных систем  
на территории Новошахтинского городского поселения  
на период с 2021 по 2033 годы**

## 1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Инвестиционная программа краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющее водоотведение с использованием централизованных систем на территории Новошахтинского городского поселения с 2021 по 2033 годы
Сведения о ранее действовавшей инвестиционной программе	Разрабатывается впервые
Основание для разработки инвестиционной программы	Техническое задание на разработку инвестиционной программы, утв. постановлением администрации Новошахтинского городского поселения от 17.10.2019 №301
Сведения о наличии утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения	Схема водоснабжения и водоотведения Новошахтинского городского поселения, утвержденная постановлением администрации Новошахтинского городского поселения от 23.12.2013 № 198;
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 Новошахтинского городского  
поселения 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 водоотведения

Приведены в Таблице №1. Показатели надежности,  
качества и энергоэффективности системы  
централизованного водоотведения, эксплуатируемой  
КГУП " Примтеплоэнерго" на территории  
Новошахтинского городского поселения на 2021 -  
2033 годы

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

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

Основная цель Инвестиционной программы – разработка проектной и рабочей документации по объекту: «Реконструкция канализационной насосной станции пгт.Новошахтинский», необходимая для последующего проведения работ по реконструкции канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский

При разработке программы выполнен расчет на основании сметных норм на проектные работы с целью определения требуемых инвестиций в мероприятие, предусмотренное настоящей программой.

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

Система централизованного водоотведения пгт.Новошахтинский включает в себя сети хозяйственно-бытовой канализации, очистные сооружения биологической очистки, канализационную насосную станцию и организованный выпуск.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от населения, предприятий, организаций, объектов социальной культуры и быта пгт.Новошахтинский поступают в канализационную насосную станцию. Из КНС сточная вода перекачиваются насосами марки СМ250-200/400 на очистные сооружения, в которых осуществляется механическая очистка сточных вод и их обеззараживание гипохлоритом кальция. Биологическая очистка не работает по причине изношенного состояния и выхода из строя систем аэрации в аэротенках, разрушением и заиливанием отстойников.

Эффективность очистки сточных вод низкая. Доля не соответствующих нормативам сточных вод составляет 100%. Биологическая очистка не работает. Осуществляется только механическая очистка.

Сведения о фактических значениях показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы

водоотведения Новошахтинского городского поселения содержатся в отчете по производственной программе предприятия за 2019год (Приложение №1).

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

С целью снижения доли проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам необходимо проведение реконструкции канализационных очистных сооружений. В инвестиционную программу включено мероприятие по разработке проекта реконструкции канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский.

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

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

График реализации мероприятий инвестиционной программы приведен в Таблице №4.

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

Расчет эффективности инвестирования средств приведен в Таблице №6.

С учетом финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, а также по результатам оценки влияния мероприятий на показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованной системы водоотведения сделан расчет тарифных последствий в сфере водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения на период реализации инвестиционной программы (Таблица №7).

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 №2).

#### **2.4. Обоснование расходов на реализацию инвестиционной программы**

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, определен на основании справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, внесенных в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости, утвержденных Министерством регионального развития Российской Федерации.

Размер расходов на проектные работы, предусмотренные 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 Приложении № 3.



Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованных систем водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения на 2021-2033 гг.

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	
Система водоотведения (осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы)						
Разработка проектной и рабочей документации по объекту: "Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский"	Приморский край, Михайловский район, п.Новошахтинский, ул.Вокзальная, 1б	Количество	шт	0	1	15 101,06

Информация об износе объектов централизованных систем водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения на период 2021 - 2033 гг.

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Износ объектов, %		
			Фактический на 01.01.2020	Плановый на 01.07.2021	Плановый на 30.06.2033
	<b>Централизованная система водоотведения</b>				
1	Канализационные очистные сооружения пгт.Новошахтинский	Разработка проектной и рабочей документации по объекту: "Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский"	77,2	79,6	97,7

**График реализации мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и (или) модернизации и развитию объектов водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения на 2021-2033 гг.**

Наименование мероприятия (этапа реализации мероприятия)	Срок реализации мероприятий		Срок ввод объекта в эксплуатацию
	Начало работ	Окончание работ	
Разработка проектной и рабочей документации по объекту: "Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский"	2021	2023	-

Источники финансирования инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов водоотведения с разделением по годам в прогнозных ценах соответствующего года, на территории Новошахтинского городского поселения на 2021 - 2033 гг.

Наименование мероприятия и (или) его этапа	Объем финансовых потребностей тыс. руб.	в том числе по годам																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033				
Разработка проектной и рабочей документации по объекту: "Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский"	15 101,06	4 530,32	5 285,37	5 285,37														
<b>Всего затраты на реализацию, тыс.руб., в том числе по источникам финансирования:</b>	<b>15 101,06</b>	<b>4 530,32</b>	<b>5 285,37</b>	<b>5 285,37</b>	<b>0,00</b>													
Нормативная прибыль	<b>6 040,42</b>	384,02	399,38	415,35	431,97	449,25	467,22	485,90	505,34	525,55	546,58	568,44	591,18					270,26
Средства фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства	<b>9 060,64</b>	2 718,19	3 171,22	3 171,22														
Дефицит (+)/ профицит (-)*	<b>0,00</b>	1 428,11	1 714,77	1 698,80	-431,97	-449,25	-467,22	-485,90	-505,34	-525,55	-546,58	-568,44	-591,18					-270,26

\* покрытие дефицита за счет оборотных средств предприятия

тыс. руб (без НДС)

Таблица №6

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляемый путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения на 2021 - 2033 гг.

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
Разработка проектной и рабочей документации по объекту: "Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский"	15 101,06	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	0	0
		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	100	100



### 3. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

- Приложение №1 Отчет об исполнении производственной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения за 2019 год.
- Приложение №2 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на 2020-2022 годы
- Приложение №3 Сметный расчет на разработку проекта по объекту: «Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский»

Отчет об исполнении производственной программы КГУП "Примтеплоэнерго", осуществляющего деятельность в сфере водоотведения на территории Новошахтинского городского поселения Михайловского 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 реализации (тыс. куб. м)	297,667
	в т.ч. - населению	285,283
	- бюджетным организациям	7,417
	- прочим потребителям	4,967
1.2.	Справочно: Протяженность сетей (всех видов в одностороннем представлении), (км)	10,42
	в т.ч. – протяженность сетей общесплавной (бытовой) системы (км)	10,42
	- протяженность сетей ливневой системы (км)	0
1.3.	Удельное водоотведение (куб. м/чел)	38,0
	Численность населения, пользующихся услугами данной организации (чел.)	7 517
<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 (%)	39,87
	Протяженность сетей общесплавной (бытовой) системы, нуждающихся в замене (км)	4,15
	Протяженность сетей ливневой системы, нуждающихся в замене (км)	
<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	0,6
<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 насоса СМ 250-200-400 БЕЗ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЯ- 1 шт; Замена задвижек ф-200 мм-1 шт; ф-300мм- 1 шт; тыс. руб.	356,8
5.2	Капитальный ремонт (Строительные работы), тыс. руб.	32,0
5.3	Ремонт эл двигателя 55,0*1000 Насос Ф ст. №2 СМ 250-200-400, тыс. руб.	68,9
5.4	Текущий ремонт насоса, тыс. руб.	41,5
5.5	Текущий ремонт, ТО оборудования объектов водоотведения, тыс. руб.	322,7

Генеральный директор



А.Л. Попов

**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	
	Всего	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	0	827,51	28,750						
2020	5,637709	1,111320	825,99	28,677	1,516791	0,072881				
2021	2,768057	1,159100	822,90	28,549	3,085745	0,128117				
2022	3,657995	1,208950	822,34	28,526	0,561864	0,023328				
ВСЕГО	12,063761	3,479370	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 электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	1
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Краскинское городское поселение</b>	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<b>Приморское городское поселение</b>	
Общее количество точек поставки электроэнергии на хозяйственные нужды в том числе:	1
оборудованных приборами учета	1
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки холодной воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
Общее количество точек поставки горячей воды на хозяйственные нужды в том числе:	0
оборудованных приборами учета	0
не оборудованных приборами учета	0
<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
Краснокиевское сельское 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 сельское 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. Пулятин)	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
Водоанал (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
Водоанал (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
Ретниковское 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
Черинговское 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

Table with columns: 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 (2020 г., 2021 г., 2022 г.), Показатели экономической эффективности (дисконтный срок окупаемости, ВНД, ЧДД), Срок амортизации, Затраты (план, млн руб. без НДС), с разбивкой по годам действия программы (2020 г., 2021 г., 2022 г.), Статья затрат, Источник финансирования.

9.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Установка датчиков движения CAMELION LX-39/BI на уличное освещение и освещение насосного зала станции биологической очистки г. Спасск-Дальний	шт.	6	6		кВт*ч	767		766,5	0,094	0,003909			1,0	49,2%	0,003447	1		0,002934	Ремонтные расходы	Производственная программа			
9.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светодиодных jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на КНС г. Спасск-Дальний	шт.	6	0	6	0	кВт*ч	1533		1533	0,188	0,007818		1,0	121,6%	0,010452	1		0,002310	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена светодиодных с люминесцентными лампами на Проектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на станции биологической очистки г. Спасск-Дальний	шт.	5	0	5	0	кВт*ч	913		912,5	0,112	0,004654		1,0	91,8%	0,005672	1		0,001925	Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>10 Ретиховское сельское поселение</b>																									
10.1	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 светодиодных с лампой накаливания на Проектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на КНС п. Ретиховка	шт.	1		1		кВт*ч	256		255,5	0,031	0,001303		1,0	121,6%	0,001742	1		0,000385	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена светодиодных с лампой накаливания на Проектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на ОС п. Ретиховка	шт.	2		2		кВт*ч	511		511	0,063	0,002606		1,0	121,6%	0,003484	1		0,000770	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Ремонт колодцев с установкой крышек и люков	шт.	3	3				кВт*ч	-	-	-	-	-		> срока амортизации	-	-0,028520	1		0,028520	Ремонтные расходы	Производственная программа		
<b>11 Анучинское сельское поселение</b>																									
11.1	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	Замена насоса фекального 255/11Н Эл ДВИГАТЕЛЬ 1.1/225 на КНС	шт.	1	1			кВт*ч	1250	1 250	0,154	0,006375			1,0	116,4%	0,011347	5		0,004935	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Ремонт канализационного колодца (3 кольца, люк и крышка -1)	шт.	1	1			кВт*ч	1956	1 956	0,002	0,0099747			> срока амортизации	51,5%	0,011685	1		0,013791	Ремонтные расходы	Производственная программа			
11.2	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Установка датчиков движения CAMELION LX-39/BI на уличное освещение и освещение насосного зала КНС с. Анучино	шт.	2		2		кВт*ч	511		511	0,063	0,002606		1,0	99,9%	0,003276	1		0,000978	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Установка датчиков движения CAMELION LX-39/BI на уличное освещение и освещение насосного зала станции биологической очистки с. Анучино	шт.	3		3		кВт*ч	767		766,5	0,094	0,003909		1,0	99,9%	0,004914	1		0,001467	Ремонтные расходы	Производственная программа			
11.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светодиодных с лампой накаливания на Проектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на КНС с. Анучино	шт.	3		3		кВт*ч	767		766,5	0,094	0,003909		1,0	121,6%	0,005226	1		0,001155	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена светодиодных с люминесцентными лампами на Проектор светодиодный jaZZway PFL-C 30w IP65 6500K 1760Lm 190-260V серый (плоский корпус)(с рамкой) на станции биологической очистки с. Анучино	шт.	5		5		кВт*ч	913		912,5	0,112	0,004654		1,0	91,8%	0,005672	1		0,001925	Ремонтные расходы	Производственная программа			
<b>12 Черниговское сельское поселение</b>																									
12.1	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	Ремонт канализационных колодцев с установкой люков	шт.	15	15			кВт*ч	-	-	-	-	-		> срока амортизации	-	-0,102976	1		0,102976	Ремонтные расходы	Производственная программа			
		Замена участка канализационной сети	п.м.	100	100			кВт*ч	-	-	-	-	-		> срока амортизации	-	-0,075414	20		0,075414	Ремонтные расходы	Производственная программа			
12.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	Замена светодиодных с лампой накаливания на светодиодные лампы LED E 27 65w на КНС с. Черниговка	шт.	3		2	1	кВт*ч	767		511	0,063	0,002606	255,5	0,031	0,001303	1,0	98,9%	0,004119	1		0,000770	0,000385	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



**Смета №1**  
на проектные (изыскательские) работы

Реконструкция канализационных очистных сооружений пгт.Новошахтинский (КОС)

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: $(a+bx)*K_i$ или (объем строительно-монтажных работ) * проц./100 или количество x цена	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	<b>Сооружения биологической очистки городских сточных вод. Производительность свыше 1 до 2 тыс.м3/сут.</b>	СБЦП 81-02-17-2001_0-0-10-4 Объекты водоснабжения и канализации. 2015 г. Таблица 10. Сооружения для очистки сточных вод, п.4 A=1564.91 тыс.руб; B=231.92 тыс.руб; Осн. показ. X=1.1 (1 тыс.м3/сут) Количество = 1	$(A + B * X_{зад}) * K_1 * K_2 * K_{ст} * K_{тек}$  (1564.91 тыс.руб + 231.92 тыс.руб * 1.1) * 1 * 1.23 * 1.5 * 1 * 4.32	14 506,30
	<b>Коэффициенты</b>			
	Стадия: Проектная и рабочая документация	K <sub>ст</sub> = 1		
	инд.1 кв.2020г.к 01.01.2001 на пр.раб.	K <sub>тек</sub> = 4.32 Письмо Минстроя России от 19.02.2020 №5414-ИФ/09		
	Дальневосточный	K <sub>1</sub> = 1.23 (Ценообразующий)		
	На реконструкцию	K <sub>2</sub> = 1.5 МУ 2009 г. Часть III п.3.4 (Ценообразующий)		
	<b>Разделы документации</b>			
	1. Полный комплекс работ	100% = 14506.30 тыс.руб.		
<b>2</b>	<b>Итого по смете:</b>			14 506,30
<b>3</b>	<b>С учетом индекса-дефлятора</b>			<b>15 101,06</b>
3	НДС		20% от п.2 15 101.06 тыс.руб * 20 / 100	3 020,21
<b>4</b>	<b>Всего по смете:</b>		<b>Сумма от п.2-3</b>	<b>18 121,27</b>

Всего по смете (тыс. руб.): 15 101,06

Кроме того НДС 20% (тыс. руб.): 3 020,21

Всего с НДС (тыс. руб.): 18 121,27

Составил: Ведущий инженер \_\_\_\_\_ Я.В.Кузьмина

Проверил: Начальник отдела водоснабжения и водоотведения \_\_\_\_\_ А.С.Почечунин