

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

КРАЕВОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО  
УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»

осуществляющего холодное водоснабжение  
с использованием централизованных систем  
на территории Романовского сельского поселения Шкотовского  
муниципального района  
на период с 2022 по 2028 годы

## 1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Инвестиционная программа краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго», осуществляющее холодное водоснабжение с использованием централизованных систем на территории романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района с 2022 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 Шкотовского муниципального района от 01.02.2021 №140
Сведения о наличии утвержденной в установленном порядке схемы водоснабжения и водоотведения	Схема водоснабжения и водоотведения Романовского сельского поселения, утвержденная постановлением администрации Романовского сельского поселения от 16.09.2014 г. №92
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 Шкотовского муниципального  
района

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

Агентство по тарифам Приморского края

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

Приведены в Таблице №1. Показатели надежности,  
качества и энергетической эффективности системы  
централизованного холодного водоснабжения,  
эксплуатируемой КГУП «Примтеплоэнерго» на  
территории Романовского сельского поселения  
Шкотовского муниципального района на 2022 - 2028  
годы



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

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

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

Программой предусматривается

- модернизация участка распределительной сети, замена насосного оборудования и оборудование его частотным регулированием с целью уменьшения затрат на электроэнергию, снижения процента потерь воды при транспортировке

-оборудование насосной станции второго подъема прибором учета воды, подаваемой в распределительную сеть.

-монтаж установки обеззараживания воды, необходимой для повышения качества и надежности системы водоснабжения с.Романовка (технологическая зона по ул.Ленинская)

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

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

В централизованную систему водоснабжения с.Романовка входят три технологические зоны водоснабжения с отдельными источниками осуществляется из трех источников водоснабжения – двух скважин (№18-513 по ул.Ленинская 10б и 25023а по ул.Садовая 176) и скважинного водозабора в долине реки Суходол:

1. технологическая зона по ул.Гвардейская (источник – водозабора на р.Суходол);

2. технологическая зона по ул.Ленинская (источник - скважина №18-513 по ул.Ленинская 10б);

3. технологическая зона «ДЭУ» (источник - скважина №25023а по ул.Садовая 176).

Основная часть села Романовка обеспечивается питьевой водой из водозабора на р.Суходол. В состав указанной технологической зоны системы централизованного водоснабжения входят:

- 1) скважинный водозабор на р.Суходол;
- 2) магистральный водовод от водозабора до насосной станции второго подъема протяженностью 2,7 км.;
- 3) резервуары чистой воды (расположены на площадке станции второго подъема);
- 4) насосная станция второго подъема;
- 5) распределительные сети протяженностью 2,97 км.

Основные проблемами функционирования централизованной системы водоснабжения являются:

1. низкая энергетическая эффективность централизованной системы водоснабжения вызванная высоким износом основных средств (водопроводных сетей, насосного оборудования) и отсутствием в составе имущественного комплекса сооружений и (или) оборудования для регулирования подачи воды в зависимости от часовой неравномерности ее потребления;
2. несоответствие качества предоставляемой услуги требованиям санитарно-эпидемиологического законодательства вызванное отсутствием в составе имущественного комплекса оборудования для водоподготовки, вторичным загрязнением воды при ее транспортировке по сетям с высокой степенью износа;
3. отсутствие достоверной информации об объемах воды, отпускаемой в распределительную сеть технологической зоны по ул.Гвардейская, из-за отсутствия приборного учета на насосной станции второго подъема.

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

водоснабжения Романовского сельского поселения содержатся в отчете по производственной программе предприятия за 2020 год (Приложение №1).

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

С целью организации учета количества воды, отпущенной в сеть, включено мероприятие по оборудованию насосной станции второго подъема прибором учета воды. Мероприятие позволит организовать учет объемов утечек воды как в распределительной сети, так и на ветках водовода от скважинного водозабора на р.Суходол до насосной станции второго подъема.

В связи с тем, что в составе технологической зоны по ул.Гвардейская отсутствуют регулирующие резервуары (водонапорные башни) с целью снижения затрат электрической на транспортировку воды до конечных потребителей предусмотрено мероприятие по оборудованию насосной станции второго подъема частотным преобразователем.

Для повышения надежности работы водонасосных станций включены мероприятия по замене насосного оборудования на скважине №18-513 и насосной станции второго подъема.

Для повышения качества, обеспечения населения безопасной питьевой водой в соответствии СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования» включено мероприятие по оборудованию установкой обеззараживания системы водоснабжения по ул.Ленинская (оборудование водонапорной башни ул.Ленинская 10б установкой УФО воды).

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, прогнозные значения износа приведены в Таблице №3.

Реализация мероприятия планируется осуществить в один год с привлечением заемных средств. График реализации мероприятий инвестиционной программы приведен в Таблице №4.

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

Расчет эффективности инвестирования средств приведен в Таблице №6.

С учетом финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, а также по результатам оценки влияния мероприятий на показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения сделан предварительный расчет тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории Романовского сельского поселения на период реализации инвестиционной программы (Таблица №7).

Финансовая модель реализации мероприятий инвестиционной программы представлена в Приложении №2.

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

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, определен на основании сведений о стоимости материалов и оборудования на дату обоснования стоимости мероприятия. Работы планируется выполнить собственными силами предприятия без привлечения подрядных организаций.

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 затрат денежных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы приведены в Приложениях №№ 3-8.

#### 4. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ МАТЕРИАЛОВ

Приложение №1	Отчет об исполнении производственной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на территории Романовского сельского поселения за 2019 год.
Приложение №2	Финансовая модель реализации мероприятий инвестиционной программы
Приложение №3	Сводный расчет затрат денежных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы
Приложение №4	ПРАЙС-ЛИСТ на преобразователи частоты HYUNDAI
Приложение №5	ПРАЙС-ЛИСТ на насосное оборудование ЭНЕРГОСНАБКОМПЛЕКТ
Приложение №6	ПРАЙС-ЛИСТ на насосное оборудование ЭНЕРГОСНАБКОМПЛЕКТ
Приложение №7	Ведомость материалов и оборудования для организации учета воды на насосной станции второго подъема
Приложение №7(1)	ПРАЙС-ЛИСТ на ультразвуковые расходомеры US-800 от производителя ООО «Эй-Си Электроникс»
Приложение №7(2)	ПРАЙС-ЛИСТ на краны шаровые стальные LD от ООО «Компания ТЕХМАРКЕТ»
Приложение №7(3)	ПРАЙС-ЛИСТ на фильтры сетчатые ФМФ от ООО «Компания ТЕХМАРКЕТ»
Приложение №7(4)	ПРАЙС-ЛИСТ на переходы стальные от Компания «Сантехопт»
Приложение №7(5)	Договор на поставку трубной продукции с ООО «ВМЗ-Универсал»
Приложение №8	Коммерческое предложение ООО «ВладМед» (Приложение №8)

**Показатели надежности, качества и энергоэффективности систем централизованного холодного водоснабжения, эксплуатируемых КГУП "Примтеплоэнерго" на территории Романовского сельского поселения поселения на 2022 - 2028 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измер.	Фактические показатели за 2020 год	Прогнозное значение показателя по годам						
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	61,10	61,10	47,22	47,22	47,22	47,22	47,22	47,22
2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт*ч/м3	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

**Перечень мероприятий инвестиционной программы КГУП "Примтеплоэнерго", осуществляющего холодное водоснабжение с использованием централизованных систем на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района на 2022-2028 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>Мероприятия по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения</b>						
Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	Насосная станция второго подъема, с.Романовка, ул.Гвардейская 2а	Количество	шт	Насосное оборудование в неудовлетворительном состоянии, частотный преобразователь отсутствует	Заменен насос, установлен частотный преобразователь	83,34
Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	Насосная станция второго подъема, с.Романовка, ул.Гвардейская 2а	Количество	шт	1 (неудовлетворительное состояние)	1 (новый)	95,52
Модернизация насосного оборудования на скважинном водозаборе по ул.Ленинская 10б	с.Романовка, ул.Ленинская 10б	Количество	шт	1 (неудовлетворительное состояние)	1 (новый)	23,50
Установка прибора учета воды, подаваемой в распределительную сеть	Насосная станция второго подъема, с.Романовка, ул.Гвардейская 2а	Количество	шт	0-нет учета	1-организован учет количества воды, поступившей в сеть от станции второго подъема	69,77
Монтаж установки обеззараживания воды на водонапорной башне по ул.Ленинская 10б.	с.Романовка, ул.Ленинская 10б	Количество	шт	0	1	44,63
<b>ИТОГО:</b>						<b>316,77</b>

**Информация об износе объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения на территории Романовского сельского поселения на период 2022 - 2028годы**

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Износ, % (объекта/ оборудования)		
			Фактический на 01.01.2021	Плановый на 01.07.2022	Плановый на 30.06.2028
		Централизованная система холодного водоснабжения			
1	Насосная станция второго подъема	Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	0	0	100
2	Насосная станция второго подъема	Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	0	0	100
3	Скважина №18-513, Ленинская 10б	Замена насоса в скважине по ул.Ленинская 10б	0	0	100
4	Насосная станция второго подъема	Организация учета воды отпускаемой в сеть на НС-2 в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	0	0	50
5	Водонапорная башня, Ленинская 10 б	Монтаж установок УФО воды на скажинном водозаборе по ул.Ленинская 10б	0	0	100

**График реализации мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и (или) модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения на территории Романовского сельского поселения на 2022-2028 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	
1	Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	2022	2022	31.12.2022
2	Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	2022	2022	31.12.2022
3	Замена насоса в скважине по ул.Ленинская 10б	2022	2022	31.12.2022
4	Организация учета воды отпускаемой в сеть на НС-2 в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	2022	2022	31.12.2022
5	Монтаж установок УФО воды на скажинном водозаборе по ул.Ленинская 10б	2022	2022	31.12.2022

**Источники финансирования инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения с разделением по годам в прогнозных ценах соответствующего года, на территории Романовского сельского поселения на 2022 - 2028 гг**

№ п/п	Наименование мероприятия и (или) его этапа	Объем финансовых потребностей	В том числе по годам							Источник финансирования	
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
<b>Централизованная система холодного водоснабжения</b>											
1	Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	83,34	83,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормативная прибыль на инвестиции, заемный средства
2	Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	95,52	95,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормативная прибыль на инвестиции, заемный средства
3	Замена насоса в скважине по ул.Ленинская 10б	23,50	23,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормативная прибыль на инвестиции, заемный средства
4	Организация учета воды отпускаемой в сеть на НС-2 в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	69,77	69,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормативная прибыль на инвестиции, заемный средства
5	Монтаж установок УФО воды на скажинном водозаборе по ул.Ленинская 10б	44,63	44,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормативная прибыль на инвестиции, заемный средства
7	<b>Всего затраты на реализацию, тыс.руб., в том числе по источникам финансирования:</b>	<b>316,77</b>	<b>316,77</b>	<b>0,00</b>							
8	Собственные средства (нормативная прибыль)	35,02	35,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Нормативная прибыль на инвестиции
9	Заемные средства	281,75	281,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заемные средства
10	<b>Дополнительные финансовые потребности на обслуживание займа</b>	<b>344,61</b>	<b>17,96</b>	<b>61,93</b>	<b>58,93</b>	<b>55,94</b>	<b>52,95</b>	<b>49,95</b>	<b>46,96</b>		
11	Собственные средства (на возврат заемных средств)	281,75	0,00	46,96	46,96	46,96	46,96	46,96	46,96	46,96	Нормативная прибыль на инвестиции
12	Собственные средства (обслуживание заемных средств)	62,87	17,96	14,97	11,97	8,98	5,99	2,99	0,00		Нормативная прибыль на инвестиции
13	<b>Общая финансовая потребность с учетом обслуживания займов</b>	<b>379,64</b>	<b>52,98</b>	<b>61,93</b>	<b>58,93</b>	<b>55,94</b>	<b>52,95</b>	<b>49,95</b>	<b>46,96</b>		Нормативная прибыль на инвестиции

**Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляемый путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения и расходов на реализацию инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию объектов холодного водоснабжения на территории Романовского сельского поселения на 2022 - 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
1	Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	83,34	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м);	0,89	0,882
2	Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	95,52	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м);	0,89	0,889
3	Замена насоса в скважине по ул.Ленинская 10б	23,50	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м);	0,89	0,889
4	Установка прибора учета воды, подаваемой в распределительную сеть (от насосной станции второго подъема)	69,77	-	-	-
5	Монтаж установки обеззараживания воды на водонапорной башне по ул.Ленинская 10б.	44,63	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	61,10	47,22

**Предварительный расчет тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района на 2022-2028 гг.**

№ п/п	Наименование	утв.2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Всего
1	Объем реализации услуг водоснабжения, тыс. куб. м	46,330	46,330	46,330	46,330	46,330	46,330	46,330	46,330	324,310
2	Необходимая валовая выручка без учета прибыли тыс.руб. (без НДС)	1 890,24	1 971,52	2 050,38	2 132,40	2 217,70	2 306,40	2 398,66	2 494,61	15 571,675
2.1	в том числе амортизация, тыс.руб									
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	3,20	56,32	65,40	62,54	59,69	56,85	54,01	51,18	406,00
3.1	в т.ч.на капитальные вложения (инвестиции) тыс.руб. (без НДС)		52,98	61,93	58,93	55,94	52,95	49,95	46,96	379,64
3.2	тоже (с НДС)		63,58	74,31	70,72	67,13	63,53	59,94	56,35	455,56
4	Нормативная прибыль, %		2,9	3,2	2,9	2,7	2,5	2,3	2,1	2,6
5	Всего необходимая валовая выручка тыс.руб. (без НДС)	1 893,44	2 027,84	2 115,78	2 194,94	2 277,39	2 363,25	2 452,67	2 545,79	15 977,67
6	Тариф руб./куб. м (без НДС)	40,87	43,77	45,67	47,38	49,16	51,01	52,94	54,95	49,27
7	Тариф руб./куб. м (с НДС)	49,04	52,52	54,80	56,86	58,99	61,21	63,53	65,94	59,12
8	Рост тарифа, %		107,1	104,3	103,7	103,8	103,8	103,8	103,8	

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

7

за период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г.

№ п/п	Наименование показателей	Текущий отчетный период за 2020 год
1	2	3
<b>1. Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)</b>		
1.1.	<b>Объем поднятой воды (тыс.куб. м)</b>	274,900
1.2.	Объем реализации (тыс.куб.м)	44,490
	в т.ч. - населению	39,748
	- бюджетным организациям	3,146
	- прочим потребителям	1,596
1.3.	Объем потерь (тыс.куб.м)	230,384
1.4.	Объем отпуска в сеть (тыс.куб.м)	274,900
1.5.	Справочно: расходы на собственные технологические нужды системы водоснабжения (тыс. куб. м)	0,000
	расходы воды на хозяйственно-бытовые нужды (тыс.куб.м)	0,026
	Протяженность сетей (всех видов в однострубно представлении), (км)	9,170
1.6.	Удельное водопотребление (куб.м/чел)	34,3
	Численность населения, пользующихся услугами данной организации (чел.)	1 160
<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, %	24,4
2.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, %	61,1
<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 (%)	66,9
<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, %	83,8
4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб. м	0,9
<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 насоса, руб	6969,50
5.2	Замена насоса ЭЦВ 6-10-80, руб	96163,53
5.3	Замена труб ,руб	12228,34
5.4	Ремонт кровли , руб	3716,40
5.5	Ремонт эл.щитовой,руб	3952,50

Генеральный директор



А.Л. Попов



## Финансовая модель реализации мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, руб., с НДС	Стоимость, руб., без НДС	Стоимость, руб., без НДС (в ценах соответствующих лет)							
				Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	96 344,00	80 286,67	83 337,56	83 337,56						
2	Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	110 427,00	92 022,50	95 519,36	95 519,36						
3	Замена насоса в скважине по ул.Ленинская 10б	27 173,00	22 644,17	23 504,65	23 504,65						
4	Организация учета воды отпускаемой в сеть на НС-2 в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	80 664,50	67 220,42	69 774,79	69 774,79						
5	Монтаж установок УФО воды на скажинном водозаборе по ул.Ленинская 10б	51 600,00	43 000,00	44 634,00	44 634,00						
<b>СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ,</b>											
<b>в том числе ее распределение по источникам финансирования</b>				<b>316 770,35</b>	<b>316 770,35</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Собственные средства (нормативная прибыль)				35 021,58	35 021,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Заемные средства					281 748,77						
<b>ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ НА ОБСЛУЖИВАНИЕ ЗАЙМА</b>											
Собственные средства (на возврат займных средств)				281 748,77		46 958,13	46 958,13	46 958,13	46 958,13	46 958,13	46 958,13
Собственные средства (обслуживание займных средств)				62 865,20	17 961,48	14 967,90	11 974,32	8 980,74	5 987,16	2 993,58	0,00
<b>ОБЩАЯ ФИНАНСОВАЯ ПОТРЕБНОСТЬ С УЧЕТОМ ОБСЛУЖИВАНИЯ ЗАЙМОВ</b>				<b>379 635,55</b>	<b>52 983,06</b>	<b>61 926,03</b>	<b>58 932,45</b>	<b>55 938,87</b>	<b>52 945,29</b>	<b>49 951,71</b>	<b>46 958,13</b>

## Сводный расчет затрат денежных средств на выполнения мероприятий инвестиционной программы

п/п	Наименование мероприятия	Обоснование стоимости мероприятия	Стоимость в текущих ценах, руб. (с НДС)	Стоимость в текущих ценах, руб. (без НДС)	Прогнозный индекс роста цен	Стоимость, руб., без НДС (в ценах года выполнения работ)
1	Установка частотного преобразователя на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	ПРАЙС-ЛИСТ на преобразователи частоты HYUNDAI (Приложение №4)	96 344,00	80 286,67	1,038	83 337,56
2	Замена насоса на НС-2 подъема в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	ПРАЙС-ЛИСТ на насосное оборудование ЭНЕРГОСНАБКОМПЛЕКТ (Приложение №5)	110 427,00	92 022,50	1,038	95 519,36
3	Замена насоса в скважине по ул.Ленинская 10б	ПРАЙС-ЛИСТ на насосное оборудование ЭНЕРГОСНАБКОМПЛЕКТ (Приложение №6)	27 173,00	22 644,17	1,038	23 504,65
4	Организация учета воды отпускаемой в сеть на НС-2 в с.Романовка по ул.Гвардейская 2а	Ведомость материалов и оборудования для организации учета воды на насосной станции второго подъема (Приложение №7)	80 664,50	67 220,42	1,038	69 774,79
5	Монтаж установок УФО воды на скажинном водозаборе по ул.Ленинская 10б	Коммерческое предложение ООО "ВладМед" (Приложение №8)	51 600,00	43 000,00	1,038	44 634,00
ИТОГО:			<b>366 208,50</b>	<b>305 173,75</b>		<b>316 770,35</b>



## ПРАЙС-ЛИСТ

### Преобразователей частоты HYUNDAI

Цены указаны розничные с учетом НДС, цены не окончательные – СКИДКУ предоставим

- Экономичные
- Многофункциональные
- Качественные
- Просты в управлении
- Надежные

Прайс на преобразователи HYUNDAI серий N700E и N700V (руб. с НДС)			
Мощность	Тип	N700E	N700V
<b>однофазный вход 220В/выход 3x220В</b>			
0.4 кВт	004SF	12 552	
0.75 кВт	007SF	13 041	
1.5 кВт	015SF	15 160	
2.2 кВт	022SF	16 464	
<b>трехфазный 380В</b>			
0.4 кВт	004HF	17 932	
0.75 кВт	007HF	17 442	
1.5 кВт	015HF	18 420	
2.2 кВт	022HF	20 540	
3.7 кВт	037HF	21 192	
5.5 кВт	055HF	41 407	41 407
7.5 кВт	075HF	50 373	50 373
11 кВт	110HF	63 251	63 251
15 кВт	150HF	71 891	71 891
18.5 кВт	185HF	87 052	87 052
22 кВт	220HF	96 344	96 344
30 кВт	300HF	149 978	149 978
37 кВт	370HF	141 028	141 028
45 кВт	450HF	187 146	187 146
55 кВт	550HF	241 758	241 758
75 кВт	750HF	313 813	313 813
90 кВт	900HF	373 967	373 967
110 кВт	1100HF	417 167	417 167
132 кВт	1320HF	474 614	
160 кВт	1600HF		
200 кВт	2000HF		
220 кВт	2200HF	1 093 212	
250 кВт	2500HF		
280 кВт	2800HF		
320 кВт	3200HF		
350 кВт	3500HF	977 759	
375 кВт	3750HF		

Гарантия на преобразователи частоты **HYUNDAI** - 1 год, а в случае приобретения в комплекте с дросселями – 2 года.  
Комплексно для Вашего привода поставим электродвигатели, для монтажа заказывайте низковольтное коммутационное оборудование HYUNDAI: автоматические выключатели, контакторы, тепловые реле и др.



Екатеринбург: (343) 298-03-04, 345-03-06  
 Челябинск: (351) 216-05-24, 216-05-25  
 Тюмень: (3452) 64-17-37, 68-83-09  
 Пермь: (342) 269-59-92, 249-66-80  
 Уфа: (347) 246-27-31, 246-47-30  
 www.esbk.ru, 96@esbk.ru

620073, г. Екатеринбург, ул. Крестинского 46А, оф. 804

Тип, марка	Тип двиг.	Подача, м3/ч	Напор, м	Цена агрегата с НДС в руб.	Тип, марка	Тип двиг.	Подача, м3/ч	Напор, м	Цена агрегата с НДС в руб.
СД 32/40	132М2	32	40	дог.	<b>Насосы горизонтальные многосекционные</b>				
СД 50/10	100Л4	50	10	дог.	ЦНСГ 13-70	132М2	13	70	83 360
СД 50/56	180S2	50	56	дог.	ЦНСГ 13-105	132М2	13	105	96 030
СД 70/80	180М2	70	80	дог.	ЦНСГ 13-140	160S2	13	140	110 875
СД 80/32	160М4	80	32	дог.	ЦНСГ 13-175	160М2	13	175	121 070
СД 100/40	180М2	100	40	дог.	ЦНСГ 38-44	132М2	38	44	80 045
СД 160/10	160S6	160	10	дог.	ЦНСГ 38-66	160S2	38	66	91 605
СД 160/45	200М4	160	45	дог.	ЦНСГ 38-88	160М2	38	88	100 730
СД 250/22,5	200М4	250	22,5	дог.	ЦНСГ 38-110	180S2	38	110	111 712
СД 450/22,5	280S6	450	22,5	дог.	ЦНСГ 38-132	180М2	38	132	121 942
СД 800/32	315МВ6	800	30	дог.	ЦНСГ 38-154	180М2	38	154	130 180
<b>Насосы линейные моноблочные</b>					ЦНСГ 38-176	180М2	38	176	136 400
ЛМ 32-3,15/5-5	63А4	3,15	5	15 815	ЦНСГ 38-198	200М2	38	198	161 920
ЛМ 32-3,15/12,5-5	63В2	3,15	12,5	15 950	ЦНСГ 38-220	200Л2	38	220	173 444
ЛМ 32-5/28	80А2	5	28	20 020	<b>ЦНСГ 60-66</b>	<b>180S2</b>	<b>60</b>	<b>66</b>	<b>110 427</b>
ЛМ 32-6,3/20	80А2	6,3	20	21 585	ЦНСГ 60-132	200Л2	60	132	148 530
ЛМ 32-6,3/32	80В2	6,3	32	23 435	ЦНСГ 60-165	225М2	60	165	168 178
ЛМ 50-8/3-5	63А4	8	3	19 730	ЦНСГ 60-198	225М2	60	198	176 935
ЛМ50-10/16	80А2	10	16	21 915	<b>Песковые насосы</b>				
ЛМ50-10/45	100С2	10	45	27 090	П 12,5/12,5 СП	100S4	12,5	12,5	43 516
ЛМ50-16/12,5	80А2	16	12,5	22 200	ПР(К) 63/22,5	132М4	63	22,5	91 814
ЛМ 50-12,5/20	80В2	12,5	20	23 325	ПР(К) 63/31,5	160S4	63	31,5	121 171
ЛМ 50-12,5/32	100С2	12,5	32	27 010	ПРВП 12,5/12,5	100S4	12,5	12,5	47 266
ЛМ 50-12,5/50	100Л2	12,5	50	30 585	ПР(К)ВП 63/22,5	160S4	63	22,5	115 725
ЛМ 65-12,5/8	80А4	12,5	8	22 680	ПБ 40/16	112М4	40	16	91 759
ЛМ 65-20/25	100С2	20	25	27 390	ПБ 63/22,5	160S4	63	22,5	110 821
ЛМ 65-25/32	100Л2	25	32	31 525	ПВП 12,5/12,5	100S4	12,5	12,5	47 266
ЛМ 80-45/28	112М2	45	28	40 500	ПВП 100/31,5	180М4	100	31,5	199 375
ЛМ 80-25/8	80В4	25	8	31 500	<b>Циркуляционные насосы в котлах-утилизаторах</b>				
ЛМ 80-50/32	112М2	50	32	41 050	НКУ 90М	180S4	90	38	324 900
ЛМ 100-100/40	160М2	100	40	86 345	НКУ 140М	200Л4	140	49	471 200
ЛМ 100-100/32	160С2	100	32	70 965	НКУ 250	200Л4	250	32	472 350
ЛМ 100-100/25	132М2	100	25	59 150	<b>Циркуляционные насосы</b>				
ЛМ 100-90/20	112М2	90	20	47 530	ЦВЦ-Т 6,3/3,5	0,18 кВт	6,3	3,5	11 800
<b>Питательные насосы</b>					ENR25/4 S		0,9-3,6	1-6	дог.
ЦВК 6,3/160	180М2	22,7	160	44 990	ENR25/4 EP		3,18	3-6	дог.
ЦВК 4/112	180S2	14,4	112	41 492	ENR25/6 EP		2,88	3-4,5	дог.
					ENR25/6 S		0,7-2,6	1-4	дог.

Поставка насосного оборудования, не вошедшего в данный прайс-лист: КМН, КМХ, Кс, ЦМЛ, АСВН, СЦЛ, ЦГ, НВМ и других типов

Данный прайс не является основанием для окончательных расчетов. **ЦЕНЫ УТОЧНЯЙТЕ У МЕНЕДЖЕРОВ !!!**

Телефоны в Екатеринбурге: (343) 298-03-04, 220-10-08, 345-03-07, 345-03-08, 345-03-88, 345-03-06, 220-12-9

**Цены действительны на 26.06.2020г. на условиях отгрузки со склада в Екатеринбурге**





**ЭНЕРГОСНАБКОМПЛЕКТ**  
промышленное электрооборудование

Екатеринбург: (343) 298-03-04, 345-03-06  
Челябинск: (351) 216-05-24, 216-05-25  
Тюмень: (3452) 64-17-37, 68-83-09  
Пермь: (342) 269-59-92, 249-66-80  
Уфа: (347) 246-27-31, 246-47-30  
www.esbk.ru, 96@esbk.ru

620073, г. Екатеринбург, ул. Крестинского 46А, оф. 804

Тип, марка	Тип двиг.	Подача, м3/ч	Напор, м	Цена агрегата с НДС в руб.	Тип, марка	Тип двиг.	Подача, м3/ч	Напор, м	Цена агрегата с НДС в руб.
<b>Погружные скважинные насосы</b>					<b>Погружные скважинные насосы</b>				
БЦП-0,4-40	погружн.	1,5	40	9 500	ЭЦВ 6-25-50	погружн.	25	50	51 685
БЦП-0,4-63	погружн.	1,5	63	13 300	ЭЦВ 6-25-100	погружн.	25	100	51 645
БЦП-0,63-18	погружн.	2,5	18	8 100	ЭЦВ 8-16-140	погружн.	16	140	44 941
БЦП-0,63-25	погружн.	2,5	25	9 900	ЭЦВ 8-25-55	погружн.	25	55	39 257
БЦП-0,63-40	погружн.	2,5	40	10 200	ЭЦВ 8-25-70	погружн.	25	70	40 397
БЦП-0,63-63	погружн.	2,5	63	14 000	ЭЦВ 8-25-100	погружн.	25	100	60 170
ЭЦВ 4-2,5-50	погружн.	2,5	50	12 000	ЭЦВ 8-25-110	погружн.	25	110	43 644
ЭЦВ 4-2,5-65	погружн.	2,5	65	14 000	ЭЦВ 8-25-125	погружн.	25	125	60 560
ЭЦВ 4-2,5-80	погружн.	2,5	80	15 700	ЭЦВ 8-25-150	погружн.	25	150	70 425
ЭЦВ 4-2,5-100	погружн.	2,5	100	32 899	ЭЦВ 8-40-60	погружн.	40	60	51 394
ЭЦВ 4-2,5-120	погружн.	2,5	120	18 300	ЭЦВ 8-40-70	погружн.	40	70	71 410
ЭЦВ 4-2,5-140	погружн.	2,5	140	19 000	ЭЦВ 8-40-90	погружн.	40	90	75 685
ЭЦВ 4-4-80	погружн.	4	80	18 000	ЭЦВ 8-40-90 нрк	погружн.	40	90	80 025
ЭЦВ 4-4-120	погружн.	4	120	18 500	ЭЦВ 8-40-120	погружн.	40	120	98 632
ЭЦВ 4-6,5-70	погружн.	6,5	70	25 000	ЭЦВ 8-40-120 нрк	погружн.	40	120	106 260
ЭЦВ 4-6,5-80	погружн.	6,5	80	25 000	ЭЦВ 8-40-135	погружн.	40	135	101 330
ЭЦВ 4-6,5-85	погружн.	6,5	85	20 800	ЭЦВ 8-40-150	погружн.	40	150	82 365
ЭЦВ 4-6,5-105	погружн.	6,5	105	20 300	ЭЦВ 8-40-180	погружн.	40	180	92 758
ЭЦВ 4-6,5-115	погружн.	6,5	115	22 700	ЭЦВ 8-65-70	погружн.	65	70	105 540
ЭЦВ 4-6,5-120	погружн.	5,5	120	25 570	ЭЦВ 8-65-110	погружн.	65	110	142 425
ЭЦВ 4-6,5-130	погружн.	6,5	130	25 700	ЭЦВ 8-65-145	погружн.	65	145	170 570
ЭЦВ 4-10-40	погружн.	10	40	19 900	ЭЦВ 8-65-160	погружн.	65	160	190 755
ЭЦВ 4-10-55	погружн.	10	55	23 050	ЭЦВ 10-65-65	погружн.	65	65	69 755
ЭЦВ 4-10-70	погружн.	10	70	23 500	ЭЦВ 10-65-110	погружн.	65	110	82 275
ЭЦВ 4-10-85	погружн.	10	85	56 290	ЭЦВ 10-65-150	погружн.	65	150	108 955
ЭЦВ 4-10-110	погружн.	10	110	33 000	ЭЦВ 10-65-65 нрк	погружн.	65	65	99 750
ЭЦВ 5-4-75	погружн.	4	75	40 965	ЭЦВ 10-65-110 нрк	погружн.	65	110	108 890
ЭЦВ 5-4-125	погружн.	4	125	45 305	ЭЦВ 10-65-150 нрк	погружн.	65	150	144 200
ЭЦВ 5-6,5-50	погружн.	6,5	50	31 635	ЭЦВ 10-120-60	погружн.	120	60	116 155
ЭЦВ 5-6,5-60	погружн.	6,3	60	33 430	ЭЦВ 10-120-60 нрк	погружн.	120	60	140 980
ЭЦВ 5-6,5-65	погружн.	6,5	65	43 730	<b>Станции управления насосами ЭЦВ</b>				
ЭЦВ 5-6,5-80	погружн.	6,5	80	44 255	СУЗ-10		3-10А	1-3кВт	17 345
ЭЦВ 5-6,5-100	погружн.	6,5	100	20 300	СУЗ-25		6-25А	2,2-11кВт	17 345
ЭЦВ 5-6,5-120	погружн.	6,5	120	46 095	СУЗ-40		10-40А	3-13кВт	17 830
ЭЦВ 5-6,5-140	погружн.	6,5	140	49 120	СУЗ-100		30-100А	13-45кВт	35 250
ЭЦВ 5-6,5-200	погружн.	6,5	200	55 240	СУЗ-200		100-200А	45-90кВт	78 355
ЭЦВ 5-10-80	погружн.	10	80	32 200	СУИЗ "Лоцман+80"		4-80А		26 815
ЭЦВ 5-10-110	погружн.	10	110	36 150	СУИЗ "Лоцман+160"		25-160А		70 900
ЭЦВ 5-10-140	погружн.	10	140	43 705	Каскад-К 5-20А		5-20А	до 10кВт	16 700
ЭЦВ 5-10-185	погружн.	10	185	дог.	Каскад -К 20-40А		20-40А	до 20кВт	20 200
ЭЦВ 6-6,5-60	погружн.	6,5	60	31 720	Каскад-К 40-60А		40-60А	до 30кВт	28 720
ЭЦВ 6-6,5-70	погружн.	6,5	70	26 209	Каскад-К 60-120А		60-120А	до 60кВт	46 855
ЭЦВ 6-6,5-85	погружн.	6,5	85	36 630	<b>Насосы для грязных вод</b>				
ЭЦВ 6-6,5-105	погружн.	6,5	105	38 270	ГНОМ 6*10 220в	погружн.	6	10	5 250
ЭЦВ 6-6,5-125	погружн.	6,5	125	39 260	МиниГНОМ 7*7 220в	погружн.	7	7	6 300
ЭЦВ 6-6,5-140	погружн.	6,5	140	41 360	ГНОМ 10*10 220в	погружн.	10	10	5 825
ЭЦВ 6-6,5-160	погружн.	6,5	160	44 255	ГНОМ 10*10	погружн.	10	10	5 825
ЭЦВ 6-6,5-225	погружн.	6,5	225	46 095	ГНОМ 10*10Т	погружн.	10	10	6 410
ЭЦВ 6-10-50	погружн.	10	50	25 925	ГНОМ 16*16 220в	погружн.	16	16	12 950
ЭЦВ 6-10-80	погружн.	10	80	27 173	ГНОМ 16*16	погружн.	16	16	9 500
ЭЦВ 6-10-90	погружн.	10	90	27 748	ГНОМ 16*16Т	погружн.	16	16	9 750
ЭЦВ 6-10-110	погружн.	10	110	30 077	ГНОМ 25*20	погружн.	25	20	13 100
ЭЦВ 6-10-120	погружн.	10	120	31 275	ГНОМ 25*20Т	погружн.	25	20	16 100
ЭЦВ 6-10-140	погружн.	10	140	33 908	ГНОМ 25*20ЕХ	погружн.	25	20	83 835
ЭЦВ 6-10-185	погружн.	10	185	40 397	ГНОМ 53*10	погружн.	53	10	21 020
ЭЦВ 6-10-235	погружн.	10	235	43 815	ГНОМ 53*10Т	погружн.	53	10	24 500
ЭЦВ 6-16-50	погружн.	16	50	45 570	ГНОМ 40*25	погружн.	40	25	21 100
ЭЦВ 6-16-60	погружн.	16	60	45 900	ГНОМ 40*25Т	погружн.	40	25	25 200
ЭЦВ 6-16-75	погружн.	16	75	46 295	ГНОМ 100*25	погружн.	100	25	44 235
ЭЦВ 6-16-90	погружн.	16	90	51 290	<b>Насосы конденсатные</b>				
ЭЦВ 6-16-100	погружн.	16	100	53 000	КС 12-50	100Л2	12	50	95 120
ЭЦВ 6-16-110	погружн.	16	110	53 985	КС 12-110	132М2	12	110	124 405
ЭЦВ 6-16-140	погружн.	16	140	41 422	КС 20-50	112М2	20	50	118 245
ЭЦВ 6-16-160	погружн.	16	160	62 470	КС 20-110	160М2	20	110	166 515
ЭЦВ 6-16-190	погружн.	16	190	74 700					

Поставка насосного оборудования, не вошедшего в данный прайс-лист: КМН, КМХ, Кс, ЦМЛ, АСВН, СЦЛ, ЦГ, НВМ и других типов

Данный прайс не является основанием для окончательных расчетов. **ЦЕНЫ УТОЧНЯЙТЕ У МЕНЕДЖЕРОВ !!!**

Телефоны в Екатеринбурге: (343) 298-03-04, 220-10-08, 345-03-07, 345-03-08, 345-03-88, 345-03-06, 220-12-91

**Цены действительны на 26.06.2020г. на условиях отгрузки со склада в Екатеринбурге**

## Ведомость материалов и оборудования для организации учета воды на насосной станции второго подъема

руб.

Наименование материала, оборудования	Ед.изм	Кол-во	Цена за ед. с НДС	Цена за ед.без НДС	Стоимость (без НДС)
Расходомер US-800-1x DN50 (с ответными фланцами)	шт	1	67 200,00	56 000,00	56 000,00
Переход стальной DN50x80	шт	2	1 567,00	1 305,83	2 611,67
Труба стальная Ду50	тн.	0,002	101 407,44	84 506,20	156,17
Шаровый кран 80 (DN80 PN16)	шт	2	4 845,00	4 037,50	8 075,00
Комплект ответных фланцев (DN80 PN16)	шт	1	3 920,00	3 266,67	3 266,67
Комплект ответных фланцев (DN50 PN16)	шт	1	3 500,00	2 916,67	2 916,67
Фильтр сетчатый ФМФ чугунный, фланцевый (DN80 PN16)	шт	1	9 166,00	7 638,33	7 638,33
<b>ИТОГО:</b>					<b>80 664,50</b>



прайс лист от 01.10.2021 г, цены без НДС 20%

## УЛЬТРАЗВУКОВОЙ РАСХОДОМЕР US-800 (исполнения 1Х,2Х,3Х) ПО КОМПЛЕКТАМ

Ультразвуковой расходомер-счетчик жидкостей US-800 предназначен для измерения и учета текущего расхода и накопления объема жидкостей, протекающих по 1 или 2 трубопроводам, с фиксацией этих величин в архиве, выводом на ПК, ноутбук, локальную сеть, в сеть Ethernet, по GSM-модему, на вычислители, регуляторы, контроллеры, в систему АСУТП и пр. Ультразвуковой расходомер US-800 выполнен в помехозащищенном исполнении: имеет гальваническую развязку каналов измерения, выходных сигналов, защиту от помех, наводок, безопасен при любых условиях эксплуатации, имеет сетевой фильтр, защиту от перегрева, самодиагностику измерительных каналов и пр. Основные объекты внедрения: водоканалы, теплосети, энергетические объекты (ЦТП, ТЭЦ, котельные), объекты ЖКХ, металлургические, нефтехимические и др.

Вся продукция сертифицирована (сертификаты России и Казахстана).  
Срок гарантии 2 года. Межповерочный интервал 4 года. Срок отгрузки 2-15 дней. Организованная доставка по РФ.

### КОНФИГУРАЦИИ И КОМПЛЕКТАЦИИ РАСХОДОМЕРА

Диаметр усл., мм	ОДНОКАНАЛЬНЫЕ ОДНОЛУЧЕВЫЕ		ОДНОКАНАЛЬНЫЕ ДВУХЛУЧЕВЫЕ		ДВУХКАНАЛЬНЫЕ ОДНОЛУЧЕВЫЕ		P макс, T макс	Материал УПР	КОФ
	РЕЗЬБОВОЙ	ФЛАНЦЕВЫЙ	ФЛАНЦЕВЫЙ	ФЛАНЦЕВЫЙ	РЕЗЬБОВОЙ	ФЛАНЦЕВЫЙ			
15	резьбовой!	65 800			91 000	93 800	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	2 100
20	резьбовой!	69 020			93 800	99 400	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	2 520
25	резьбовой!	69 020			93 800	99 400	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	2 520
32		62 300				85 400	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	2 800
40		62 300				85 400	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	2 800
50		67 200		102 200		93 800	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	3 500
65		74 620		114 800		107 800	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	3 920
80		74 620		116 200		107 800	1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	3 920
100				119 000			1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	4 620
100		80 920				119 000	1.6 МПа, 150 °С	нерж.12Х18Н10Т	4 620
125				144 200			1.6 МПа, 120 °С	нерж.12Х18Н10Т	7 000
125		98 700				149 800	1.6 МПа, 150 °С	нерж.12Х18Н10Т	7 000
150		98 700		144 200		149 800	1.6 МПа, 150 °С	нерж.12Х18Н10Т	7 000
200		125 020		179 200		191 800	1.6 МПа, 150 °С	нерж.12Х18Н10Т	12 320
250		235 200		322 700		401 800	1.6 МПа, 150 °С	нерж.12Х18Н10Т	17 500
300		273 700		392 700		471 800	1.6 МПа, 150 °С	нерж.12Х18Н10Т	21 000
	ПОД СВАРКУ	ФЛАНЦЕВЫЙ	ПОД СВАРКУ	ФЛАНЦЕВЫЙ	ПОД СВАРКУ	ФЛАНЦЕВЫЙ	P макс, T макс	Материал УПР	
125			105 000	125 720			1.6 МПа, 120 °С	сталь20, покрытие	7 000
125	бесфланцевый!	88 200			105 000	128 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	7 000
150	бесфланцевый!	88 200	105 000	125 720	105 000	128 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	7 000
200	бесфланцевый!	97 020	113 820	131 600	114 800	135 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	12 320
250	бесфланцевый!	130 200	151 200	179 200	174 400	191 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	17 500
300	бесфланцевый!	142 520	161 000	193 200	184 800	209 440	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	21 000
350	бесфланцевый!	165 340	172 200	228 200	198 800	244 440	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	26 320
400	бесфланцевый!	196 700	186 200	242 200	209 440	296 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	31 500
500	бесфланцевый!	261 520	249 200	340 200	296 800	401 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	43 820
600	бесфланцевый!	357 700	326 200	410 200	366 800	541 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	70 000
700	бесфланцевый!	410 200	371 000	480 200	401 800	611 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	87 500
800	бесфланцевый!	480 200	410 200	522 200	506 800	681 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	122 500
900	бесфланцевый!	648 200	585 200	690 200	681 800	926 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	168 000
1000	бесфланцевый!	795 200	648 200	795 200	891 800	1 171 800	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	192 500
1200	бесфланцевый!	по запросу	по запросу	по запросу	по запросу	по запросу	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	по запросу
1400	бесфланцевый!	по запросу	по запросу	по запросу	по запросу	по запросу	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	по запросу
1600	бесфланцевый!	по запросу	по запросу	по запросу	по запросу	по запросу	1.6 МПа, 150 °С	сталь20, покрытие	по запросу
250 - 2000 без УПР	КМЧ+ПЭП		КМЧ+ПЭП		КМЧ+ПЭП		P макс, T макс	Материал КМЧ	
	беструбный!		беструбный!		беструбный!		2.5 МПа, 150 °С	черн.сталь20	
	106 750		106 750		94 500				
За эту цену комплектация: ЗБ-US800-11 - 1 шт КМЧ однолуч. - 1 компл Датчики ПЭП - 1 компл Кабель - по заказу		За эту цену комплектация: ЗБ-US800-31 - 1 шт КМЧ двухлуч. - 2 компл Датчики ПЭП - 2 компл Кабель - по заказу		За эту цену комплектация: ЗБ-US800-21 - 1 шт КМЧ однолуч. - 2 компл Датчики ПЭП - 2 компл Кабель - по заказу		КМЧ - комплект монтажных частей для врезки на трубу или изготовления УПР по месту эксплуатации для Ду200-2000 мм. КМЧ - не заказывается, если в комплекте есть УПР!			

НЕ ЗАБУДЬТЕ ЗАКАЗАТЬ КАБЕЛИ!

НЕ ЗАБУДЬТЕ ЗАКАЗАТЬ КАБЕЛИ!

Кран шаровый стальной LD, полнопроходной, фланцевый, PN 16-40 бар

BN874



Артикул	Цена в рублях с учетом НДС
BN874-01015	DN 15 PN 40 1 595 руб.
BN874-01020	DN 20 PN 40 1 944 руб.
BN874-01025	DN 25 PN 40 2 113 руб.
BN874-01032	DN 32 PN 40 2 198 руб.
BN874-01040	DN 40 PN 40 2 371 руб.
BN874-01050	DN 50 PN 40 2 658 руб.
BN874-01065	DN 65 PN 16 3 663 руб.
BN874-01080	DN 80 PN 16 4 310 руб.
BN874-01100	DN 100 PN 16 8 474 руб.
BN874-01125	DN 125 PN 16 10 342 руб.
BN874-01150	DN 150 PN 16 17 955 руб.
BN874-01200	DN 200 PN 16 32 872 руб.
BN874-01250	DN 250 PN 16 145 776 руб.
BN874-01300	DN 300 PN 16 233 970 руб.
BN874-01400	DN 400 PN 16 686 376 руб.
BN874-01500	DN 500 PN 16 по запросу
BN874-01600	DN 600 PN 16 по запросу

КУПИТЬ

Бесплатная доставка

 [Технические характеристики кранов шаровых и габаритные размеры](#)

 [Руководство по эксплуатации, указание по применению и инструкция по монтажу кранов](#)

Фильтр сетчатый, магнитно-механический, чугунный, ФМФ, фланцевый, PN 16 бар, Россия

VN109-01



Артикул	Цена в рублях с учетом НДС
VN109-01040	DN 040 PN 16 5 180 руб.
VN109-01050	DN 050 PN 16 5 492 руб.
VN109-01065	DN 065 PN 16 7 329 руб.
VN109-01080	DN 080 PN 16 9 166 руб.
VN109-01100	DN 100 PN 16 12 655 руб.
VN109-01125	DN 125 PN 16 18 166 руб.
VN109-01150	DN 150 PN 16 34 715 руб.
VN109-01200	DN 200 PN 16 42 062 руб.
VN109-01250	DN 250 PN 16 119 758 руб.
VN109-01300	DN 300 PN 16 по запросу
VN109-01400	DN 400 PN 16 278 166 руб.

Артикул	Цена в рублях с учетом НДС
VN109-01040	DN 040 PN 16 5 180 руб.
VN109-01050	DN 050 PN 16 5 492 руб.
VN109-01065	DN 065 PN 16 7 329 руб.
VN109-01080	DN 080 PN 16 9 166 руб.
VN109-01100	DN 100 PN 16 12 655 руб.
VN109-01125	DN 125 PN 16 18 166 руб.
VN109-01150	DN 150 PN 16 34 715 руб.
VN109-01200	DN 200 PN 16 42 062 руб.
VN109-01250	DN 250 PN 16 119 758 руб.
VN109-01300	DN 300 PN 16 по запросу
VN109-01400	DN 400 PN 16 278 166 руб.

КУПИТЬ

Бесплатная доставка



Техническое описание фильтра



**САНТЕХОПТ**

оптово-розничный  
магазин сантехники

**234-55-55** по Перми

8 800 700 47 80 Бесплатный звонок по России

Введите название, например, Ванны ПОИСК

- О КОМПАНИИ
- КАТАЛОГ
- ОПЛАТА И ДОСТАВКА
- СЕРВИС
- КОНТАКТЫ

### Переход стальной фланцевый Ду 65х50

★ ДОБАВИТЬ В ИЗБРАННОЕ



ЦЕНА ПРИ ЗАКАЗЕ НА САЙТЕ

**1 578.19** руб.

и - 1 +

ДОБАВИТЬ В КОРЗИНУ

[КУПИТЬ В 1 КЛИК](#)

К сожалению, товара нет в наличии.

Под заказ при 50% предоплате. Срок поставки и актуальную цену уточняйте у менеджеров.

8 800 700 47 80




НАЛИЧНЫМИ  
ПРИ ПОЛУЧЕНИИ

Характеристики	Отзывы
Артикул	91465
Диаметр	65/50
Материал	Сталь
Страна производитель	Россия

## Договор поставки № 200/0054-21/ЭА

г. Владивосток

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021

Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» (далее – КГУП «Примтеплоэнерго»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Попова Анатолия Львовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ВМЗ-Универсал» (далее – ООО «ВМЗ-Универсал»), именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Седых Владислава Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется поставить трубную продукцию (далее – Товар), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар в порядке на условиях, предусмотренных Договором.

1.2. Наименование, ассортимент, количество, характеристики поставляемого Товара, место поставки и Грузополучатель указаны в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору) (далее по тексту – Спецификация).

1.3. Товар должен сопровождаться следующими документами, подтверждающими соответствие Товара требованиям качества и безопасности:  
- сертификат соответствия.

### 2. Цена договора и порядок расчетов

2.1. Цена поставляемого Товара (за единицу Товара и общая стоимость Товара) согласована Сторонами в Спецификации и составляет 21 998 063 (Двадцать один миллион девятьсот девяносто восемь тысяч шестьдесят три) рубля 21 копейка, включая НДС (3 666 343 (Три миллиона шестьсот шестьдесят шесть тысяч триста сорок три) рубля 87 копеек). После подписания договора цена на Товар изменению не подлежит.

2.2. Цена договора включает в себя все расходы Поставщика, необходимые для осуществления им своих обязательств по Договору в полном объеме и надлежащего качества, в том числе все подлежащие уплате налоги, сборы и другие обязательные платежи (если их оплата предусмотрена действующим законодательством Российской Федерации) и иные расходы, связанные с исполнением Договора.

2.3. Покупатель производит доплату в течение 15 рабочих дней после поставки Товара и подписания Покупателем оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации документов и представленных Поставщиком счета-фактуры (счета) и (или) товарной (товарно-транспортной) накладной.

2.4. В течение 5 календарных дней с момента передачи Товара и подписания товарно-транспортной накладной и (или) товарной накладной Поставщик выставляет Покупателю счет-фактуру, оформленную в соответствии с п. 3 ст. 168, п. 5, 6 ст. 169 Налогового кодекса РФ, копию счета-фактуры направляет в дирекцию КГУП «Примтеплоэнерго».

Счет-фактура в графе «реквизиты Покупателя» должна содержать КПП Грузополучателя.

2.5. Оплата по Договору осуществляется по безналичному расчету платежными поручениями путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре. Обязанность Покупателя по оплате Товара считается исполненной с момента списания денежных средств с расчетного счета Покупателя. В случае изменения расчетного счета Поставщик

обязан в трехдневный срок в письменной форме сообщить об этом Покупателю, указав новые реквизиты расчетного счета. В противном случае все риски, связанные с перечислением Покупателем денежных средств на согласованный в настоящем Договоре счет Поставщика, несет Поставщик.

### **3. Порядок и сроки поставки и приемки товара**

3.1 Срок поставки товара после подписания Договора: в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента: поступления письменной заявки на отгрузку от Покупателя.

Заявка направляется любыми доступными средствами связи по адресам и телефонам, согласованным настоящим Договором, в том числе посредством электронной почты.

Поставка Товара осуществляется в строгом соответствии с письменной заявкой от Покупателя.

3.2. Поставщик обязан информировать Покупателя обо всех условиях предстоящей поставки, в том числе о дате отгрузки, количестве и номерах контейнеров (вагонов, автомашин) не менее чем за три рабочих дня до даты поставки Товара Грузополучателю в письменной форме по адресам и телефонам, согласованным в настоящем Договоре.

3.3. Прием-сдача поставляемого Товара осуществляется по адресу указанному в Спецификации, в соответствии с «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству», утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 15.06.1965 № П-6 (с изменениями от 14.11.1974), и «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству», утвержденной постановлением Госарбитража СССР от 25.04.1966 № П-7 (с изменениями от 14.11.1974). Приемка Товара осуществляется путем передачи Поставщиком Грузополучателю Товара и документов об оценке соответствия, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, обязательных для данного вида Товара, а также иных документов, подтверждающих качество Товара.

3.4. Грузополучатель проводит проверку соответствия наименования, количества и иных характеристик поставляемого Товара сведениям, содержащимся в сопроводительных документах Поставщика.

3.5. При отсутствии у Покупателя претензий по количеству и качеству поставленного Товара Покупатель в течение 30 (тридцати) дней подписывает товарную (товарно-транспортную) накладную и (или) счет-фактуру (счет).

3.6. При выявлении несоответствия характеристик поставленного Товара требованиям настоящего Договора (наименования, количества, качества Товара, в том числе в случае выявления внешних признаков ненадлежащего качества Товара, препятствующих его дальнейшему использованию, а также нарушение целостности упаковки, повреждение содержимого и т.д., препятствующих его приемке), Покупатель в течение 10 (десяти) дней составляет акт с перечнем выявленных недостатков и направляет его Поставщику.

3.7. Поставщик обязан устранить недостатки или заменить Товар ненадлежащего качества в течение 20 (двадцати) дней с момента получения акта, указанного в пункте 3.6 Договора.

Выявленные недостатки устраняются Поставщиком за его счет.

Покупатель (Грузополучатель), которому поставлен Товар ненадлежащего качества, вправе предъявить Поставщику требования, предусмотренные ст. 475 Гражданского кодекса Российской Федерации, за исключением случая, когда Поставщик, получивший уведомление Покупателя (Грузополучателя) о недостатках

поставленных товаров, без промедления заменит поставленные товары товарами надлежащего качества.

Покупатель (Грузополучатель), которому поставлен Товар с нарушением условий Договора, требований действующего законодательства Российской Федерации, иных правовых актов либо обычно предъявляемых требований к комплектности Товара, вправе предъявить Поставщику требования, предусмотренные ст. 480 Гражданского кодекса Российской Федерации, за исключением случая, когда Поставщик, получивший уведомление Покупателя (Грузополучателя) о некомплектности поставленных Товаров, без промедления доукомплектует товары либо заменит их комплектными товарами.

3.8. Приемка Товара по одностороннему решению Покупателя может сопровождаться тестированием, апробацией, испытанием.

3.9. Во всех случаях, влекущих возврат Товара Поставщику, Покупатель обязан обеспечить сохранность этого Товара до момента фактического его возврата. Возврат (замена) Товара осуществляется силами и за счет средств Поставщика. Расходы, понесенные Покупателем в связи с принятием Товара на ответственное хранение и (или) его возвратом (заменой), подлежат возмещению Поставщиком.

3.10. Претензии по скрытым дефектам могут быть заявлены Покупателем в течение всего гарантийного срока Товара.

3.11. Обязанность по поставке считается исполненной с момента фактической передачи Товара Грузополучателю и подписания Сторонами документов, указанных в пункте 3.5 Договора.

3.12. Право собственности и риск случайной гибели или порчи Товара переходит от Поставщика к Покупателю с момента приемки Товара Грузополучателем и подписания Сторонами документов, указанных в пункте 3.5 Договора.

#### **4. Права и обязанности сторон**

4.1. Поставщик обязан:

4.1.1. поставить Товар в порядке, количестве, в срок и на условиях, предусмотренных Договором и Спецификацией;

4.1.2. обеспечить соответствие поставляемого Товара требованиям качества, безопасности жизни и здоровья, а также иным требованиям безопасности (санитарным нормам и правилам, государственным стандартам), сертификации, лицензирования, установленным законодательством Российской Федерации и Договором;

4.1.3. обеспечить за свой счет устранение выявленных недостатков Товара или осуществить его соответствующую замену в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором;

4.1.4. в случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора не позднее чем в течение трех рабочих дней с даты принятия указанного решения направить Покупателю уведомление о принятом решении по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Покупателя, указанному в настоящем Договоре, а также телеграммой либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование данного уведомления и получение Поставщиком подтверждения о его вручении Покупателю;

4.1.5. предоставлять Покупателю по его требованию документы, относящиеся к предмету настоящего Договора, а также своевременно предоставлять Покупателю достоверную информацию о ходе исполнения своих обязательств, в том числе о сложностях, возникающих при исполнении Договора;

4.2. Поставщик вправе:

4.2.1. требовать от Покупателя произвести приемку Товара в порядке и в сроки, предусмотренные Договором;

4.2.2. требовать своевременной оплаты на условиях, установленных Договором, надлежащим образом поставленного и принятого Покупателем Товара;

4.3. Покупатель обязуется:

4.3.1. обеспечить своевременную приемку и оплату поставленного Товара надлежащего качества в порядке и сроки, предусмотренные Договором;

4.3.2. в случае принятия решения об одностороннем отказе от исполнения Договора не позднее чем в течение трех рабочих дней с даты принятия указанного решения направить Поставщику уведомление о принятом решении по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу Поставщика, указанному в настоящем Договоре, а также телеграммой либо посредством факсимильной связи, либо по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование данного уведомления и получение Покупателем подтверждения о его вручении Поставщику;

4.4. Покупатель вправе:

4.4.1. требовать от Поставщика надлежащего исполнения обязательств по Договору;

4.4.2. требовать от Поставщика своевременного устранения недостатков, выявленных как в ходе приемки, так и в течение гарантийного периода;

4.4.3. проверять ход и качество выполнения Поставщиком условий настоящего Договора;

4.4.4. отказаться от приемки и оплаты Товара, не соответствующего условиям Договора;

4.4.5. принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

4.4.6. приобрести недоставленные Товары у других лиц с отнесением на Поставщика всех необходимых и разумных расходов на их приобретение, в случае если Поставщик не поставил предусмотренное Договором количество товаров либо не выполнил требования Покупателя о замене недоброкачественных товаров или о доукомплектовании товаров в установленный требованием срок (не менее 20 дней).

4.5. Грузополучатель обязан:

4.5.1. обеспечить своевременную приемку поставленного Товара надлежащего качества в порядке и сроки, предусмотренные Договором;

4.5.2. при выявлении несоответствий в поставленном Товаре, препятствующих его приемке, составить акт с перечнем выявленных недостатков, в сроки установленные настоящим договором.

4.6. Грузополучатель вправе:

4.6.1. отказаться от приемки Товара, не соответствующего условиям настоящего Договора.

## **5. Качество Товара и гарантийные обязательства**

5.1. Поставщик гарантирует, что поставляемый Товар соответствует требованиям, установленным Договором.

На Товаре не должно быть механических и (или) иных повреждений.

5.2. Поставщик гарантирует безопасность Товара в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации к данному виду Товара.

Поставляемый Товар должен соответствовать действующим в Российской Федерации стандартам, техническим регламентам, санитарным и фитосанитарным нормам.

5.3. Товар должен быть упакован и замаркирован в соответствии с действующими стандартами.

Поставщик поставляет Товар в упаковке завода-изготовителя, позволяющей транспортировать его любым видом транспорта на любое расстояние, предохранять от всякого рода повреждений, загрязнений, утраты товарного вида и порчи при его перевозке с учетом возможных перегрузок в пути и длительного хранения.

5.4. Гарантийный срок Товара составляет не менее 12 (двенадцать) месяцев со дня поставки Товара и подписания Покупателем оформленных и представленных Поставщиком документов, предусмотренных п. 3.5 Договора.

Гарантийный срок на Товар должен соответствовать гарантийным требованиям, предъявляемым к такому виду товара, и должен подтверждаться документами от производителя (Поставщика).

В период действия гарантийного срока Поставщиком осуществляется гарантийное обслуживание Товара без дополнительной оплаты со стороны Покупателя.

5.5. При обнаружении дефектов Товара в период гарантийного срока, возникших по независящим от Покупателя причинам, Поставщик обязан за свой счет устранить дефекты либо заменить Товар ненадлежащего качества новым в срок двадцать календарных дней с момента получения письменного уведомления от Покупателя (в том числе посредством факсимильной связи с последующим направлением оригинала).

В случае замены какой-либо части Товара на такую замененную часть Товара Поставщик предоставляет гарантию. Срок гарантии при этом устанавливается Поставщиком или производителем детали Товара, но не менее срока, указанного в пункте 5.4 Договора.

Все сопутствующие гарантийному обслуживанию мероприятия (доставка, погрузка, разгрузка) осуществляются силами и за счет Поставщика.

## **6. Ответственность Сторон**

6.1. В случае просрочки исполнения Покупателем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Поставщик вправе требовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, со дня, следующего за днем истечения установленного Договором срока исполнения обязательства в размере 1/300 (одной трехсотой) действующей на день неисполнения обязательства ключевой ставки Банка России, но не более 0.1% от суммы Договора. Покупатель освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны либо третьего лица. Оплата неустойки не освобождает Покупателя от принятых по настоящему Договору обязательств.

6.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель вправе требовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, со дня, следующего за днем истечения установленного Договором срока исполнения обязательства в размере 1/300 (одной трехсотой) действующей на день неисполнения обязательства ключевой ставки Банка России от общей суммы Договора. Поставщик освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны либо третьего лица. Оплата неустойки не освобождает Поставщика от принятых по настоящему Договору обязательств.

6.3. Во всех других случаях неисполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## **7. Форс-мажор**

7.1. Стороны не несут ответственность за полное или частичное неисполнение предусмотренных Договором обязательств, если такое неисполнение связано с обстоятельствами непреодолимой силы.

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, не позднее 5 (пяти) дней с момента их наступления в письменной форме извещает другую Сторону с приложением документов, удостоверяющих факт наступления указанных обстоятельств.

7.3. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы Стороны вправе расторгнуть Договор, и в этом случае ни одна из Сторон не вправе требовать возмещения убытков.

7.4. Подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы и их продолжительности является соответствующее письменное свидетельство уполномоченных органов или уполномоченных организаций.

## **8. Конфиденциальность**

8.1. Ни одна из Сторон по настоящему Договору не может без предварительного письменного согласия другой Стороны разглашать третьим лицам и/или опубликовывать и/или допускать опубликование информации, которая была предоставлена одной из Сторон в связи с исполнением настоящего Договора, либо стала известна одной из Сторон в силу исполнения обязательств по настоящему Договору, либо была правомерно создана одной из Сторон в силу исполнения обязательств по настоящему Договору. Для целей настоящего пункта под информацией понимается информация о Сторонах и условиях настоящего Договора, о формах и методах выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, об отношениях Сторон в ходе выполнения обязательств по настоящему Договору, а также информация о состоянии финансово-хозяйственной деятельности или имущества любой из Сторон.

8.2. Принятые Покупателем и Поставщиком обязательства по соблюдению конфиденциальности или неиспользованию информации, полученной в ходе выполнения обязательств по настоящему Договору, не распространяются на общедоступную информацию или информацию, которая становится известна третьим сторонам не по вине Стороны, получившей соответствующую информацию.

8.3. Обязательства по обеспечению конфиденциальности информации, предусмотренные настоящим Договором, не распространяются на предоставление информации государственным органам в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

## **9. Срок действия договора, прочие условия**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31 декабря 2021г.

В случае если к моменту окончания срока действия Договора у Сторон остались неисполненные обязательства, то срок действия Договора продлевается до полного выполнения Сторонами своих обязательств.

9.2. Настоящий Договор может быть изменен, дополнен или расторгнут по соглашению Сторон, либо по иным основаниям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

9.3. Настоящий Договор составлен в форме электронного документа, подписанного усиленными электронными подписями Сторон.

Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

9.4 Извещения, уведомления, требования и иные юридически значимые сообщения (далее - сообщения) направляются Сторонами по Договору любым из следующих способов:

- заказным письмом с уведомлением о вручении;
- курьерской доставкой. В этом случае факт получения документа должен подтверждаться распиской, которая содержит его наименование и дату получения, а также фамилию, инициалы, должность и подпись лица, получившего данный документ;
- посредством факсимильной связи, по электронной почте или иным способом связи при условии, что он позволяет достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано.

Сообщения влекут гражданско-правовые последствия для Стороны, которой направлены, с момента их доставки указанной Стороне или ее представителю. Такие последствия возникают и в случае, когда сообщение не было вручено адресату по зависящим от него обстоятельствам.

9.5. Все споры и разногласия, возникающие в процессе исполнения настоящего Договора, решаются Сторонами в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензий 30 календарных дней с момента получения.

В случае, если Стороны не придут к соглашению по спорным вопросам, все споры передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Приморского края в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

9.6. В случае, если в процессе исполнения договора у одной из Сторон изменится местонахождение, название, банковские реквизиты, а также в случае начала реорганизации, такая Сторона обязана в течение трех дней, с момента наступления вышеуказанных изменений, письменно известить об этом другую Сторону договора.

9.7. К Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:

9.7.1. Приложение № 1 – Спецификация;

## 10. Адреса и банковские реквизиты и подписи сторон

### Поставщик:

**ООО «ВМЗ-Универсал»**

РФ, 607061, Нижегородская обл., г.  
Выкса, ул. Братьев Баташевых, д. 45  
ИНН 5247017863, КПП 524701001  
ОГРН 1055213532142, ОКПО 77828838  
Выксунский филиал ПАО АКБ  
«Металлинвестбанк» г. Выкса  
р/с 40702810700010000146 БИК  
042202812  
к/с 30101810522020000812  
тел. +7-920-037-99-84  
E-mail: [universaltender@outlook.com](mailto:universaltender@outlook.com)

### Покупатель:

**КГУП «Примтеплоэнерго»**

690089, г. Владивосток, ул. Героев  
Варяга, 12  
ИНН 2536112729 / КПП 253801001  
р./сч. 40602810200130000001  
Филиал Банка "ВБРР" (АО) в г.  
Новосибирске БИК 045004778  
к/сч. 30101810750040000778  
тел. 8423-230-31-52  
E-mail: [vld\\_omts@primtep.ru](mailto:vld_omts@primtep.ru)

### от Поставщика:

Директор  
ООО «ВМЗ-Универсал»

\_\_\_\_\_/В.А. Седых/  
м.п.

### от Покупателя:

Генеральный директор  
КГУП «Примтеплоэнерго»

\_\_\_\_\_/А.Л.  
Попов/  
м.п.

### СПЕЦИФИКАЦИЯ

№ п/п	Наименование и технические характеристики	Ед. изм.	Кол-во	Цена	Сумма
1	ТРУБА 108*4,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 4,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 108 мм.	тн	21,00	101 407,44	2 129 556,16
2	ТРУБА 108*5,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 5,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 108 мм.	тн	21,18	101 407,44	2 147 809,50
3	ТРУБА 133*5,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 5,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 133 мм.	тн	12,31	101 407,44	1 248 325,54
4	ТРУБА 159*4,5 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 4,5 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 159 мм.	тн	18,12	107 083,65	1 940 355,76
5	ТРУБА 159*6,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 6,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 159 мм.	тн	11,17	107 083,65	1 196 124,38
6	ТРУБА 219*6,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 6,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 108 мм.	тн	27,50	102 523,48	2 819 395,66
7	ТРУБА 219*7,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 7,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 219 мм.	тн	10,19	102 523,48	1 044 714,25
8	ТРУБА 219*8,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 8,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 219 мм.	тн	12,84	102 523,48	1 316 401,47
9	ТРУБА 273*8,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 8,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 219 мм.	тн	4,88	111 523,82	544 236,24
10	ТРУБА 325*8,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 8,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 325 мм.	тн	11,54	111 523,82	1 286 984,87
11	ТРУБА 426*7,0 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 7,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 426 мм.	тн	7,41	113 683,90	842 397,71
12	ТРУБА 530*7,0 ГОСТ 10704-91 Э/С	тн	1,85	115 483,97	213 645,34

	Толщина стенки 7,0 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 530 мм.				
13	ТРУБА 57*3,5 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 3,5 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 57 мм.	тн	16,32	101 407,44	1 654 969,36
14	ТРУБА 76*3,5 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 3,5 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 76 мм.	тн	12,18	101 407,44	1 235 142,58
15	ТРУБА 89*4,5 ГОСТ 10704-91 Э/С Толщина стенки 4,5 мм, марка стали Ст10/Ст20, Наружный диаметр труб 89 мм.	тн	23,45	101 407,44	2 378 004,38
	Итого:				21 998 063,21
	ВСЕГО:				21 998 063,21

Общая сумма по спецификации: 21 998 063 (Двадцать один миллион девятьсот девяносто восемь тысяч шестьдесят три) рубля 21 копейка.

Сумма НДС: 3 666 343 (Три миллиона шестьсот шестьдесят шесть тысяч триста сорок три) рубля 87 копеек.

Срок поставки товара: в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента: поступления письменной заявки на отгрузку от Покупателя.

Отгрузка Товара по количеству и ассортименту производится в строгом соответствии с данной Спецификацией.

**Место поставки:** Приморский край с. Вольно-Надеждинское ул. Пушкина д. 28А

**Грузополучатель:** Артемовский филиал КГУП "Примтеплоэнерго", 692760, Приморский край, Артем г, Кирова ул, дом № 7 а, КПП 250243001

**Поставщик:**

**ООО «ВМЗ-Универсал»**

РФ, 607061, Нижегородская обл.. г. Выкса, ул. Братьев Баташевых, д. 45  
ИНН 5247017863, КПП 524701001  
ОГРН 1055213532142, ОКПО 77828838  
Выксунский филиал ПАО АКБ «Металлинвестбанк» г. Выкса  
р/с 40702810700010000146 БИК 042202812  
к/с 30101810522020000812  
тел. +7-920-037-99-84  
E-mail: [universaltender@outlook.com](mailto:universaltender@outlook.com)

**Покупатель:**

**КГУП «Примтеплоэнерго»**

690089, г. Владивосток, ул. Героев Варяга, 12  
ИНН 2536112729 / КПП 253801001  
р./сч. 40602810200130000001  
Филиал Банка "ВБРР" (АО) в г. Новосибирске БИК 045004778  
к/сч. 30101810750040000778  
тел. 8423-230-31-52  
E-mail: [vld\\_omts@primtep.ru](mailto:vld_omts@primtep.ru)

**от Поставщика:**

Директор  
ООО «ВМЗ-Универсал»

\_\_\_\_\_/В.А. Седых/  
м.п.

**от Покупателя:**

Генеральный директор  
КГУП «Примтеплоэнерго»

\_\_\_\_\_/А.Л. Попов/  
м.п.



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ШКОТОВСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

ул. Карла Маркса, 4  
г. Большой Камень, 692806,  
тел./факс (42335) 5 - 12 - 60  
E-mail: [shkot\\_mr@mail.ru](mailto:shkot_mr@mail.ru)

ОКПО 44165831, ОГРН 102250577175

ИНН/КПП 2503016642/250301001

От 28.10.2021г. №17- д/03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2021г.

Генеральному директору КГУП  
"Примтеплоэнерго»

А.Л. Попову

г. Владивосток, ул. Героев Варяга 12  
690089, [office@primtep.ru](mailto:office@primtep.ru)

Уважаемый Анатолий Львович!

Администрацией Шкотовского района рассмотрена инвестиционная программа КГУП «Примтеплоэнерго» осуществляющего холодное водоснабжение с использованием централизованных систем на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района на период с 2022 по 2028 годы исх. № 4229/0021 от 03.08.2021г. (далее – Инвестиционная программа).

В соответствии с пунктом 13 части IV Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 орган местного самоуправления обязан рассмотреть проект инвестиционной программы на предмет ее соответствия техническому заданию в части мероприятий, реализуемых на территории этого муниципального образования и уведомить о согласовании или об отказе в согласовании регулирующую организацию.

По итогам рассмотрения Инвестиционной программы, администрация Шкотовского муниципального района подтверждает ее соответствие Техническому заданию по разработке инвестиционной программы КГУП «Примтеплоэнерго» в сфере водоснабжения на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района на 2022-2028 гг. утвержденному постановлением администрации Шкотовского муниципального района № 140 от 01 февраля 2021 года и уведомляет о согласовании инвестиционной программы КГУП «Примтеплоэнерго»



осуществляющего холодное водоснабжение с использованием централизованных систем на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района на период с 2022 по 2028 годы.

Глава администрации



В.И. Михайлов

исп. Усанова С.А. (42335) 5-22-05





**Краевое государственное  
унитарное предприятие  
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»  
(КГУП «ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»)**

ул. Героев Варяга 12, г. Владивосток,  
Приморский край, 690089  
Телефон: (423) 246-76-04, (423) 246-75-99  
E-mail: office@primtep.ru  
ИНН 2536112729, ОКОНХ 11180,  
ОКПО 57825401

Министру жилищно-коммунального  
хозяйства Приморского края

Бабичу В.А.

На 26. 10. 2021 № 5316/оод.1  
от \_\_\_\_\_ г.

Об утверждении инвестиционной программы

Уважаемый Владимир Анатольевич!

В дополнение к письму №5184/0021 от 19.10.2021 г. направляем в Ваш адрес письмо агентства по тарифам Приморского края о согласовании проекта инвестиционной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего холодное водоснабжение на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района, на период с 2022 по 2028 годы.

Приложение. Копия письма №27/2843 от 21.10.2021 г. на 3 л. в 1 экз.

И.о. генерального директора

В.А. Малюшицкий

Почекунин Алексей Сергеевич

230 31 39



**АГЕНТСТВО  
ПО ТАРИФАМ  
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

ул. Светланская, 22. г. Владивосток, 690110  
Телефон: (423) 240-00-95. факс: (423) 240-00-95  
E-mail: [rpe@primorsky.ru](mailto:rpe@primorsky.ru)  
<http://www.primorsky.ru>  
ОКПО 52097820. ОГРН 1022502269790  
ИНН/КПП 2540069025/254001001

21.10.2021 № 27/2843  
На № 5183/0021 от 19.10.2021

И.о. Генерального директора  
КГУП «Примтеплоэнерго»

Малюшицкому В.А.

Уважаемый Владимир Алексеевич!

Агентство по тарифам Приморского края (далее – агентство) на заявление о согласовании проекта инвестиционной программы КГУП «Примтеплоэнерго», осуществляющего холодное водоснабжение с использованием централизованных систем на территории Романовского сельского поселения Шкотовского муниципального района на 2022-2028 годы, сообщает следующее.

В соответствии с пунктом 13 постановления Правительства РФ от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

На настоящий момент индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год для Приморского края Правительством РФ не утверждён.

Агентство считает тарифы КГУП «Примтеплоэнерго» с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы доступными для потребителей.

Из предварительного расчета тарифов на услуги водоснабжения, представленный организацией в составе материалов инвестиционной программы на 2022-2028 годы, на 2022 год рост к действующим тарифам на услуги водоснабжения составляет 107,0%. В случае принятия органом регулирования решения об установлении тарифов исходя из непревышения индекса роста платы граждан, указанная инвестиционная программа должна будет подлежать корректировке.

И.о. руководителя агентства

В.И. Мосензова

Трухов Андрей Юрьевич  
8 (423) 240-11-94

Лист согласования к документу № пр.19-219/2 от 28.10.2021  
Инициатор согласования: Чаплинский В.Б. Ведущий консультант  
Согласование инициировано: 27.10.2021 18:11

**Лист согласования**

Тип согласования: **последовательное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Храпатый М.В.		Согласовано 28.10.2021 - 09:48	-
2	Попов С.М.		🔒Подписано 28.10.2021 - 15:43	-