

«Согласовано»
Руководитель Исполнительного
комитета
Тетюшского муниципального
района

«Утверждаю»
Председатель Государственного
комитета
Республики Татарстан
по тарифам

_____ А.А. Гасимов

_____ А.С. Груничев

« ____ » _____ 2022 г.

« ____ » _____ 2022 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**АО «Тетюшское предприятие тепловых
сетей»**

**В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
на 2023-2024 годы**

Содержание

№№ п/п	Наименование раздела	Страница
	Содержание	2
1	Паспорт Инвестиционной программы. Форма № 1-ИП ТС	3
	Инвестиционная программа АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2023-2024 годы	3
2	1. Краткая характеристика муниципального образования	3
3	2. Краткая характеристика АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»	3-4
4	3. Описание действующей системы теплоснабжения и существующих проблем ее эксплуатации	4-5
5	3.1. Технические показатели. Таблица № 2, 3. Приложение № 1	5-8
6	3.2. Анализ баланса тепловой энергии. Таблица № 4, 5	8-10
7	3.3. Проблемы эксплуатации системы теплоснабжения	11
8	4. Цели и задачи реализации инвестиционной программы в сфере теплоснабжения	11
9	5. Перечень мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения. Форма № 2-ИП ТС	11-12
10	6. Финансовый план реализации инвестиционной программы. Форма № 5-ИП ТС	12
11	7. Состав и структура источников финансирования инвестиционной программы. Приложение № 3	12
12	8. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено инвестиционной программой. Форма № 3-ИП ТС, форма № 4-ИП ТС	12
13	9. Оценка эффективности мероприятий инвестиционной программы. Приложение № 5, 6	12
14	10. Отчет об исполнении инвестиционной программы. Форма № 6.1-ИП ТС, форма № 6.2-ИП ТС; приложение № 1, 2	12-13
15	11. Оценка рисков реализации инвестиционной программы	13

1. Краткая характеристика муниципального образования

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров инвестиционной программы:

МО «Тетюшский муниципальный район».

Территория: 1632,15 кв. км

Численность населения: на 01.01.2020 составляет 21,58 тыс. чел., в том числе городское – 10,99 тыс. чел., сельское – 10,59 тыс. чел.

Тетюшский район расположен в юго-западной части Республики Татарстан на правом берегу Куйбышевского водохранилища. В южной части район граничит с Ульяновской областью, в западной части - с Буинским районом, в северной части - с Апастовским и Камско-Устьинским районами РТ. Расстояние от г. Тетюши до Ульяновска – 90 км, до Казани – 140 км, до Чебоксар – 220 км. В 35 км на запад расположен крупный железнодорожный узел станция Буа, с которым г. Тетюши соединен автодорогой.

Имеется также транспортная доступность до ж/д станции Бурундуки и Каратун. По территории района с севера на юг проходит федеральная автодорога Казань-Ульяновск.

Доступность водного транспорта обеспечивается наличием пристани г. Тетюши.

Муниципальное образование «город Тетюши».

МО «Город Тетюши» расположено в юго-западной части Республики Татарстан на правом берегу Куйбышевского водохранилища. МО «Город Тетюши» граничит с сельскими поселениями Тетюшского муниципального района: Монастырским, Ляшевским, Нармонским, Ивановским. С восточной стороны граница МО «Город Тетюши» со Спасским муниципальным районом проходит по реке Волга.

Город Тетюши соединен с соседними районными центрами Буинск, Апастово, Камское Устье автодорогами с твердым покрытием. По территории муниципального образования «город Тетюши» с севера на юг проходит федеральная автодорога Казань-Ульяновск. Перевозки населения и грузов осуществляются автомобильным и в летнее время водным транспортом. Доступность водного транспорта обеспечивается наличием пристани г. Тетюши, в состав которой входят грузовой причал с портовым краном и причал для приема пассажирских речных судов.

Расстояние от г. Тетюши до г. Ульяновска – 90 км, до г. Казань – 140 км, до г. Чебоксары – 220 км.

Общая площадь земель МО «Город Тетюши» составляет 8142 га. На 97 улицах населенных пунктов МО «Город Тетюши», в состав которого входят населенные пункты: г. Тетюши, Питомник, д. Любимовка и д. Красная Поляна насчитывается - 3356 жилых домов, из них 84 многоквартирных домов.

2. Краткая характеристика АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»

Акционерное общество «Тетюшское предприятие тепловых сетей» создано в соответствии с действующим законодательством РФ Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона от 21.17.2001 г. № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

Общие сведения о потребителе топливно – энергетических ресурсов

Наименование сведений	Сведения
Полное наименование учреждения/организации	Акционерное общество «Тетюшское предприятие тепловых сетей»
Вид собственности	Акционерное общество
Юридический адрес	422370, РТ, г. Тетюши, ул. Полевая, дом 2
Фактический адрес	422370, РТ, г. Тетюши, ул. Полевая, дом 2
Организационно-правовая форма	Акционерное общество
Наименование головной (вышестоящей) организации	АО «УКС инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ»
Банковские реквизиты, ИНН, р/с, к/с,	ИНН 1638004921, КПП 163801001, БИК 049205805, р/с

БИК, КПП	4070281020110000136, к/с 30101810000000000805 ПАО Ак барс банк
ОКВЭД, ОГРН, ОКПО, ОКУН	ОКВЭД 35.30.14, 35.30.2, 35.30.3; ОГРН 1051651016340. ОКПО 27909193
Ф.И.О., должность, телефон руководителя	Заместитель генерального директора – Полозов Руслан Николаевич, тел. (84373) 2-86-88
Ф.И.О., должность, телефон главного инженера	Ахмедгалиев Илдар Махмутович, тел. (84373) 2-86-64
Ф.И.О., должность, телефон главного бухгалтера	Смирнова Анна Евгеньевна, тел. (84373) 2-86-53
Телефоны/ факс	(84373) 2-86-88 / 2-86-88

Предприятие осуществляет деятельность, определённую Уставом, в целях удовлетворения общественных потребностей в надёжном и качественном обеспечении потребителей тепловой энергией, горячей водой и получение прибыли.

Для достижения вышеуказанных целей, предприятие осуществляет в установленном законодательством порядке следующие основные виды деятельности:

- производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными;
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- обеспечение работоспособности котельных;
- обеспечение работоспособности тепловых сетей;
- ремонт и реконструкция энергетического оборудования, тепловых сетей и сооружений предприятия;
- монтаж и наладка энергетического оборудования, котельных установок, тепловых сетей;
- ремонт, монтаж и наладка электрооборудования, систем автоматики, насосов, оборудования химводоочистки;
- выполнение других видов деятельности, не противоречащих действующему законодательству и т.д.

3. Описание действующей системы теплоснабжения и существующих проблем ее эксплуатации

На территории Тетюшского муниципального района и города Тетюши одновременно функционируют централизованные, локальные и индивидуальные системы теплоснабжения. Границы систем теплоснабжения совпадают с зонами действия источников теплоснабжения. Принадлежность и дислокация источников централизованного теплоснабжения на территории Тетюшского муниципального района и города Тетюши приведена справочно в таблице № 1.

Таблица № 1

№№ п/п	Единая теплоснабжающая организация (ЕТО)	Источник системы теплоснабжения	Границы системы теплоснабжения
	г. Тетюши		
1	АО «Тетюшское ПТС»	Котельная «Прокуратура»	прокуратура
2		Котельная «РОВД»	отдел внутренних дел, магазин
3		Котельная «Детсад «Рябинушка»	детсад
4		Котельная «К.Маркса»	ЦРБ, жилой дом, ПФ, МФЦ, кафе
5		Котельная «Педучилище»	администрация района, колледж гражданской защиты (учебные корпуса, спортзалы, общежитие), центр детского творчества, РДК
6		Котельная «Школа № 1»	средняя школа № 1, библиотеки, магазины, кафе, жилые дома, школа искусств
7		Котельная «Татарская школа-гимназия»	школа, детсад
8		Котельная «Школа» н.п. Питомник	кадетская школа
9		Котельная «Школа № 2»	средняя школа № 2, кадетская школа
10		Котельная «Детсад «Березка»	детсад
11		Котельная «Детсад «Колосок»	детсад
12		Котельная 4 «Детсад «Сказка»	детсад
13		Котельная общежития в ж.д. № 9 по ул. 200 лет Тетюши	жилой дом

14		Котельная жилого дома г. Тетюши, ул. К.Либкнехта, дом 31	жилой дом
15		Котельная «УСХ»	не определено
16		Котельная «Кинотеатр»	культурно-развлекательный центр
Тетюшский муниципальный район			
1	АО «Тетюшское ПТС»	Котельная «Школа» село Алабердино	школа, детсад
2		Котельная «Школа» село Бакрчи	школа, детсад
3		Котельная «Школа» село Беденьга	школа
4		Котельная «Школа» село Б.Бисярино	школа, детсад
5		Котельная «Школа» село Богдашкино	школа
6		Котельная «Школа» село Кильдюшево	школа, детсад
7		Котельная «Школа» село Киртели	школа, детсад, дом культуры
8		Котельная «Школа» село Нармонка	школа, детсад
9		Котельная «Школа» село Б.Тарханы	школа, детсад
10		Котельная «Школа» село Урюм	детсад
11		Котельная «Школа» село Б.Шемякино	школа, детсад
12		Котельная «Школа» село М.Шемякино	школа, детсад
13		Котельная «Школа» село Федоровка	школа
14		Котельная «Школа» село Тоншерма	школа
15		Котельная «Школа» село Байрашево	школа
16		Котельная «Школа» село Кляшево	школа, детсад, дом культуры
17		Котельная «Школа» село Кошки Ново-Тимбаево	школа
18		Котельная «Школа» село Жуково	школа, детсад
19		Котельная «Школа» село Б.Атряси	школа
20		Котельная «Школа» село Пролей-Каша	школа, детсад
21		Котельная «Детсад «Колобок» село Жуково	не определено
22		Котельная «Больница» село Б.Тарханы	участковая больница
23		Котельная «СДК» село Урюм	дом культуры
24		Котельная «Дом музей» деревня Долгая Поляна	дом музей
25		Котельная «СДК» село Б.Тарханы	дом культуры
26		Котельная «Приют «Ласточка» село Урюм	детский приют
27		Котельная гостевого дома «Флигель» деревня Долгая Поляна	МБУ «Музей истории Тетюшского края»
28		Котельная «Входная группа № 2» деревня Долгая Поляна	МБУ «Музей истории Тетюшского края»

Помимо централизованных систем теплоснабжения функционируют локальные системы теплоснабжения, обеспечивающие теплоснабжение отдельно стоящих объектов, производственных площадок и т.п.

Источники теплоснабжения – 44 производственно-отопительных и отопительных котельных.

Установленная мощность – 9,8096 Гкал/ч.

Располагаемая мощность – 9,8096 Гкал/ч.

Оборудование – 82 котла.

КПД котлоагрегатов – 86,6 – 95 %.

Основной вид топлива – природный газ.

Схема теплоснабжения – закрытая, двухтрубная.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении у АО «Тетюшское ПТС» – 3,415 км.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении у собственников – 1,242 км.

Количество ЦТП – нет.

3.1. Технические показатели

Характеристика источников теплоснабжения общице по АО «Тетюшское ПТС».

АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей» осуществляет теплоснабжение потребителей расположенных в населённых пунктах Тетюшского муниципального района и в г. Тетюши от 44 единиц котельных.

Общая располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения по состоянию на 01.01.2022 года составила 9,8096 Гкал/ч.

Котельное оборудование введено в эксплуатацию в период с 2005 по 2020 гг. Реконструкция котельных заменой котельных установок производилось и производится с 2014 г. по настоящее время

Основным топливом для всех котельных является природный газ.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

Инвестиционной программой предусмотрены мероприятия по развитию систем теплоснабжения в муниципальном образовании «Город Тетюши».

Характеристика источников теплоснабжения по АО «Тетюшское ПТС» МО «Город Тетюши» приведены в таблице № 2.

Характеристика источников теплоснабжения по АО «Тетюшское ПТС» МО «Город Тетюши»

Таблица № 2

№№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Котельное оборудование			% износа	Вид топлива: основное/ резервное
				Марка котлов	Год ввода	КПД		
1	Котельная «Прокуратура»	0,046	0,046	Котёл настенный двухконтурный «CELTIK DC» PLATINUM 3.2 – 2 шт.	2020 г.	92,5	0	природный газ/ нет
2	Котельная «РОВД»	0,258	0,258	RS-H300 – 1 шт.	2020 г.	92	10	природный газ/ нет
3	Котельная «Детсад «Рябинушка»	0,172	0,172	RS-H200 – 1 шт.	2020 г.	92	10	природный газ/ нет
4	Котельная «К.Маркса»	1,032	1,032	RS-D 600 – 2 шт.	2017 г.	95	20	природный газ/ дизтопливо
5	Котельная «Педучилище»	0,86	0,86	RS-D 500 – 2 шт.	2020 г.	93	10	природный газ/ дизтопливо
6	Котельная «Школа № 1»	0,86	0,86	RS-D 500 – 2 шт.	2020 г.	93	10	природный газ/ дизтопливо
7	Котельная «Татарская школа-гимназия»	0,2924	0,2924	Vuderus Logano G315 – 2 шт.	2010 г.	95	60	природный газ/ нет
8	Котельная «Школа» н.п. Питомник	0,1376	0,1376	RS-A80 – 2 шт.	2016 г.	93	25	природный газ/ нет
9	Котельная «Школа № 2»	0,52	0,52	RS-D 300 – 2 шт.	2014 г.	92	45	природный газ/ дизтопливо
10	Котельная «Детсад «Березка»	0,172	0,172	RS-H200 – 1 шт.	2021 г.	92	5	природный газ/ нет
11	Котельная «Детсад «Колосок»	0,264	0,264	RTQ 154 – 2 шт.	2014 г.	90,4	45	природный газ/ дизтопливо
12	Котельная 4 «Детсад «Сказка»	0,344	0,344	RS-D 200 – 2 шт.	2014 г.	92	45	природный газ/ дизтопливо
13	Котельная общежития в ж.д. № 9 по ул. 200 лет Тетюши	0,035	0,035	Котёл настенный двухконтурный «CELTIK DC» PLATINUM 3.35	2015 г.	92,5	40	природный газ/ нет
14	Котельная жилого дома Г. Тетюши, ул. К.Либкнехта, дом 31	0,0473	0,0473	Лемакс-премиум – 2 шт.	2015 г.	90	40	природный газ/ нет
15	Котельная «УСХ»	0,1376	0,1376	RS-A80 – 2 шт.	2015 г.	93	40	природный газ/ уголь
16	Котельная «Кинотеатр»	0,129	0,129	КСГ-75 – 2 шт.	2011 г.	86,6	70	природный газ/ нет

Технические характеристики сетей теплоснабжения
 Технические характеристики сетей теплоснабжения по АО «Теплошское ПТС» МО «Город Тетюши» приведены в таблице № 3.

Технические характеристики сетей теплоснабжения по АО «Теплошское ПТС» МО «Город Тетюши»

Таблица № 3.

№№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Протяжённость сетей, м	Диаметр участка	Материальная характеристика, м ²	Способ прокладки	Тип изоляции	Износ, %
1	Сети в зоне действия котельной «Прокуратура»	нет					
2	Сети в зоне действия котельной «РВД»	Ø 57, 76	117,0	14,8	бесканальная	ППУ	
3	Сети в зоне действия котельной «Детсад «Рябинушка»	Ø 57	30,0	3,4	бесканальная	ППУ	
4	Сети в зоне действия котельной «К.Маркса»	Ø 57, 76, 89, 108, 159	1773,0	344,3	канальная, бесканальная	минвата, ППУ, ППБ	
5	Сети в зоне действия котельной «Пелучилище»	Ø 57, 76, 89, 108, 159	851,0	148,5	бесканальная	ППУ	
6	Сети в зоне действия котельной «Школа № 1»	Ø 57, 76, 89, 108, 159	644,0	124,3	канальная, бесканальная	минвата, ППУ, ППБ	
7	Сети в зоне действия котельной «Татарская школа-гимназия»	Ø 57	25,0	2,9	канальная	ППУ	
8	Сети в зоне действия котельной «Школа» н.п. Питомник	Ø 57	25,0	2,9	канальная	минвата	
9	Сети в зоне действия котельной «Школа № 2»	Ø 57, 76, 89, 108	266,0	41,6	бесканальная	ППУ	
10	Сети в зоне действия котельной «Детсад «Березка»	Ø 57	42,0	4,8	бесканальная	ППУ	
11	Сети в зоне действия котельной «Детсад «Колосок»	Ø 89	70,0	12,5	канальная, бесканальная	ППУ	
12	Сети в зоне действия котельной 4 «Детсад «Сказка»	Ø 57	50,0	5,7	бесканальная	ППУ	
13	Сети в зоне действия котельной общежития в ж.д. № 9 по ул. 200 лет Тетюши	нет					
14	Сети в зоне действия котельной жилого дома г. Тетюши, ул. К.Либкнехта, дом 31	нет					
15	Сети в зоне действия котельной «УСХ»	нет					
16	Сети в зоне действия котельной «Кинотеатр»	Ø 57	4,0	0,5	надземная	минвата	

Технические характеристики объектов инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» приведены в приложении № 1.

3.2. Анализ баланса тепловой энергии

Анализ баланса тепловой энергии АО «Тетюшское ПТС», на период 2021 – 2022 гг. представлен в табл. 4.
Анализ баланса тепловой энергии АО «Тетюшское ПТС», на период 2021 – 2022 гг.

Таблица № 4

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Ед. изм.	Предыдущий период		Темп роста / снижения, %				
			2021 г. факт	2022 г. факт	2021 г. факт	2022 г. факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал	21047,72	21410,6	20589,86	20589,86	0 / 3,9	0	0 / 2,2
2	Покупная теплоэнергия	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	196,03	195,88	196,03	196,03	0,08 / 0	0	0 / 0
4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	0 / 0	0	0 / 0
5	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), в том числе:	Гкал	19246,11	19609,14	18788,25	18788,25	0 / 4,4	0	0 / 2,4
	собственное потребление	Гкал	0	0	0	0	0 / 0	0	0 / 0
	население	Гкал	279,72	244,2	266,35	266,35	8,3 / 0	0	0 / 5,0
	бюджет	Гкал	18134,56	18626,45	17684,82	17684,82	0 / 5,3	0	0 / 2,5
	прочие	Гкал	831,84	738,49	837,08	837,08	11,8 / 0	0	0,6 / 0

Баланс тепловой энергии по муниципальному образованию Тетюшский муниципальный район, на период реализации инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг. представлен в табл. 5.

Баланс тепловой энергии по муниципальному образованию Тетюшский муниципальный район, на период реализации инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Ед. изм.	2021 г. факт	2022 г. факт	2022 г. факт	Период реализации инвестиционной программы			Темп роста / снижения, %	
						2023 г.	2024 г.	2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал	21047,72	21410,6	20589,86	20865,38	20865,38	20865,38	1,3 / 0	0

2	Покупная теплоэнергия	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	196,03	195,88	196,03	196,03	196,03	196,03	196,03	196,03	196,03	196,03	0/0
4	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58	0/0
5	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), в том числе:	Гкал	19246,11	19609,14	18788,25	19063,77	19063,77	19063,77	19063,77	19063,77	19063,77	19063,77	1,4/0
	собственное потребление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0/0
	население	Гкал	279,72	244,2	266,35	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	0/6,5
	бюджет	Гкал	18134,56	18626,45	17684,82	18013,12	18013,12	18013,12	18013,12	18013,12	18013,12	18013,12	1,8/0
	прочие	Гкал	831,84	738,49	837,08	800,60	800,60	800,60	800,60	800,60	800,60	800,60	0/4,5

3.3. Проблемы эксплуатации системы теплоснабжения

К основным проблемам системы теплоснабжения АО «Тетюшское ПТС» относятся:

- высокий срок эксплуатации вспомогательного оборудования;
- высокий уровень износа тепловых сетей;
- высокий уровень потерь в сетях теплоснабжения;
- технологические отказы при транспортировке в связи с порывами – количество отказов за 2021-2022 г. – 8 ед.
- низкий процент загрузки (25-30 %) котельного оборудования, отсутствие нагрузки;
- большие затраты на обслуживание и ремонт (восстановление) вспомогательного оборудования;
- затраты на электроэнергию, большая энерговооруженность насосного оборудования;
- затраты на обслуживание и ремонт ветхих тепловых сетей.

Учитывая существующие проблемы системы теплоснабжения АО «Тетюшское ПТС» в целях развития системы теплоснабжения предусмотрен комплекс мероприятий достижение целевых показателей реализации программы.

4. Цели и задачи реализации инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Стратегическими целями и задачами развития теплоснабжения являются:

- развитие систем теплоснабжения МО «Город Тетюши»
- эффективная деятельность АО «Тетюшское ПТС»;
- достижение высокого уровня комфорта в общественных и производственных помещениях, включая количественный и качественный рост комплекса услуг по теплоснабжению, высокий уровень обеспеченности отраслей экономики города этим комплексом услуг при доступной их стоимости;
- сокращение непроизводительных потерь тепла и расходов топлива, электрической энергии, воды;
- обеспечение управляемости, надежности, безопасности и экономичности теплоснабжения;
- сокращение потребления ТЭР, Снижение удельных расходов энергетических ресурсов;
- оптимизация численности обслуживающего персонала;
- предотвращение аварийных ситуаций;
- повышение производительности труда и улучшения его условий;
- совершенствование технологических процессов;
- сокращение энергоемкости;
- повышение уровня автоматизации за счёт реализации энергосберегающих мероприятий;
- повышения энергетической эффективности работы;
- реализация мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных Программой;
- достижение плановых показателей, установленных Программой;
- разработка и обоснование мероприятий по реконструкции, модернизации и развитию системы теплоснабжения МО «Город Тетюши»;
- определение необходимой финансовой потребности на реализацию мероприятий инвестиционной программы.

Инвестиционная программа разрабатывается на период с 2023 г. по 2024 г. Инвестиционная программа разрабатывается на срок 2 года.

5. Перечень мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Из анализа состояния источников тепловой энергии, тепловых сетей предприятия для включения в программу рекомендуем следующие мероприятия на основе внедрения энергосберегающих технологий:

Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:

- реконструкция насосных установок в котельной «К.Маркса» г. Тетюши;
- реконструкция тепловых сетей от котельной «К.Маркса» г. Тетюши.

Приведенные мероприятия уже проводятся на предприятии и запланированы на последующие годы, и поэтому являются перспективными и быстро окупаемыми мероприятиями.

Перечень мероприятий инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг. представлен в таблице форма № 2-ИП ТС.

6. Финансовый план реализации инвестиционной программы

В соответствии с требованиями п. 16 Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ» объем средств, необходимых на реализацию мероприятий инвестиционной программы включает в себя все расходы, связанные с проведением мероприятий инвестиционной программы, в т.ч. расходы на:

- приобретение материалов и оборудования;
- осуществление строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ;
- осуществление работ по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;
- подготовку проектной документации.

Объемы финансовых потребностей (финансовый план), необходимых для реализации инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг. в таблице форма № 5-ИП ТС.

7. Состав и структура источников финансирования инвестиционной программы

Состав и структура источников финансирования инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг. в приложении № 3

8. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено инвестиционной программой

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг. в таблице форма № 3-ИП ТС.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Тетюшское ПТС» в таблице форма № 4-ИП ТС.

9. Оценка эффективности мероприятий инвестиционной программы

Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения представлен в приложении № 4.

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «Тетюшское ПТС» представлен в приложении № 5.

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения представлен в приложении № 6.

10. Отчет об исполнении инвестиционной программы

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения за ____ год по форме № 6.1-ИП ТС, приложение № 1, 2.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения по форме № 6.2-ИП ТС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы по годам по форме таблица № 2.

11. Оценка рисков реализации инвестиционной программы

На реализацию инвестиционной программы АО «Тетюшское ПТС» в сфере теплоснабжения на 2023 – 2024 гг. могут оказать влияние финансово-экономические риски.

Основным фактором, влияющим на реализацию инвестиционной программы, в настоящее время являются:

1. Производственно-технологические риски:

- невыполнение заявленных объемов работ, нарушение графика реализации мероприятий;
- несоблюдение сроков реализации мероприятий;
- недопоставка материалов и оборудования.

Причины: Несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектная организация, строительско-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

2. Финансово-экономические риски:

- риск срыва финансирования инвестиционной программы.

Причины: Финансирование проекта не в полном объеме – реализация инвестиционной программы не позволит достичь поставленных целей, и как следствие, выйти на прогнозируемое выполнение работ по развитию системы теплоснабжения.

Меры по снижению рисков должны включать в себя:

1. Возможность корректировки исполнения мероприятий инвестиционной программы в соответствии с объемом финансирования.
2. Привлечения к разработке и реализации проекта фирм с большим опытом ведения проектирования, производства, строительства, эксплуатации и оборудования.
3. Обоснование процедур инженерно-технологического контроля, их периодичности в процессе реализации программы.
4. Тщательная разработка и подготовка документов по взаимодействию сторон, принимающих непосредственное участие в реализации проекта, а также по взаимодействию с привлеченными организациями.
5. Мониторинг инвестиционных программ.

Мониторинг инвестиционной программы предполагает контроль за выполнением инвестиционной программы, в т.ч. за достижением в результате реализации мероприятий инвестиционных программ целевых показателей деятельности организаций.

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "ТЕТЮШСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕТЮШСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 422370, Республика Татарстан, г. Тетюши ул. Полевая, д. 2 Почтовый адрес: 422370, Республика Татарстан, г. Тетюши ул. Полевая, д. 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2024 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	главный инженер Ахмедгалиев И.М.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (84373) 2-86-88
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, РТ, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 66
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	А.С. Груничев
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Исполнительный комитет Тетюшского муниципального района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	422370, РТ, г. Тетюши, ул. Малкина, д. 39
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	А.А. Гасимов
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	



Заместитель генерального директора
М.П.

Р.Н. Полозов

Инвестиционная программа
АО "ТЕПЛОШКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"
 (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1															
1.1.2															
1.2															
1.2.1															
1.2.2															
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1															
1.3.2															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1															
1.4.2															
Всего по группе 1.															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1															
2.1.2															
Всего по группе 2.															
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши	Большое потребление ГЭР, повышение надежности и эффективности теплоснабжения	котельная "К.Маркса" г. Тетюши, ул. К.Маркса	Ду-57 мм, 42 м	п.м.	42	42	2023	2023	350,1444	0,00	350,1444	0,00	0,00	0,00
3.1.2															
Группа 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши	Большое потребление ГЭР, повышение надежности и эффективности теплоснабжения	котельная "К.Маркса" г. Тетюши, ул. К.Маркса	насосы: сетевой 2 шт.	шт.	2	2	2024	2024	498,2376	0,00	498,2376	0,00	0,00	0,00
3.2.2															
Всего по группе 3.															
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем															
4.1.1										848,3820	0,00	350,1444	498,2376	0,00	0,00

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

АО "ТЕТЮШКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения	
					2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	11,93	17,86	17,86	17,17
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	115,64	156,12	156,12	156,12
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³ *	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	42	31	30,2	29,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,5	7,8	7,8	7,8
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды **	0	0	0	0
		куб. м для пара ***	0	0	0	0
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	0	0	0	0
7.1						
7.2						



Заместитель генерального директора
 Р.Н. Полозов
 ФИО

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "ТЕТЮШСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии тепловой сети			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Текущее значение	Плановое значение 2023	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2023	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2023	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2023	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2023	Плановое значение 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши	1,39	0,85	0,34	0	0	0	115,64	156,12	156,12	2,39	2,39	2,37	1605,58	1605,58	1605,58
2	Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Р.Н. Полозов
-ф.и.о.



**Финансовый план
АО "ТЕТЮШКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2024 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы	
		указать вид деятельности производство тепловой энергии	указать вид деятельности передача тепловой энергии		2023	2024
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	706,985		706,985	291,787	415,198
1.1	амортизационные отчисления	706,985		706,985	291,787	415,198
1.2	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00		0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00		0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты					
2.2	займы организаций	0,00		0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства					
3	Бюджетное финансирование	0		0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0		0	0	0
	ИТОГО по программе	706,985		706,985	291,787	415,198



Заместитель генерального директора

Р.Н. Полозов

ФИО

3.1.2								
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши	2023			2023			
3.2.2	Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши	2024			2024			
3.2.3								
Всего по группе 3.								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
4.1.1								
4.1.2								
Всего по группе 4.								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								
5.1.2								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1								
5.2.2								
Всего по группе 5.								



Заместитель генерального директора

Р.Н. Полозов
ФИО

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Тетюшское предприятие тепловых сетей"

(наименование регулируемой организации)

за _____ год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		Удельный расход топлива на производствo единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Показатели энергетической эффективности		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производствo единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши										
2	Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши										



Заместитель генерального директора

[Handwritten signature in blue ink]

Р.Н. Полозов

главный инженер

(должность)

И.М. Ахмедгалиев

ФИО

(84373) 2-86-88

контакт. тел. с кодом города

buh_pts_tetush@mail.ru

контакт. E-mail

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
АО "Татэнергопредприятие тепловых сетей"
(наименование энергообеспечивающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точный подсоединения	До исполнения инвестиционной программы										После завершения инвестиционной программы										
			Год ввода в эксплуатацию	Порядковый номер службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, млн в год, млн пара	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, млн в год, млн пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов систем теплоснабжения, кВт, Гкал/ч, т/ч, т.г.д.	Ед.изм.	Значение	Выходная мощность	Год ввода в эксплуатацию	Порядковый номер службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, млн в год, млн пара	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал в год, млн в год, млн пара	Тепловая мощность, нагрузка объектов систем теплоснабжения, кВт, Гкал/ч, т/ч, т.г.д.	Ед.изм.	Значение	Выходная мощность			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей и сетей подключения потребителей																							
1.1.1. За счет платы за подключение (техническое присоединение)																							
1.1.1.1. Прочие проекты																							
1.1.2. Прочие проекты																							
1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, и сетей подключения потребителей																							
1.2.1. За счет платы за подключение (техническое присоединение)																							
1.2.1.1. Прочие проекты																							
1.2.2. Прочие проекты																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей и сетей подключения потребителей																							
1.3.1. За счет платы за подключение (техническое присоединение)																							
1.3.1.1. Прочие проекты																							
1.3.2. Прочие проекты																							
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																							
1.4.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
1.4.1.1. Прочие проекты																							
1.4.2. Прочие проекты																							
1.4.2. Прочие проекты																							
Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с увеличением (техническое присоединение) новых потребителей																							
2.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
2.1.1. Прочие проекты																							
2.2. Прочие проекты																							
2.2.1. Прочие проекты																							
2.2.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 2.																							
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях оптимизации затрат на эксплуатацию систем, централизованного теплоснабжения и (или) увеличения энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
3.1.1.1. Прочие проекты																							
3.1.2. Прочие проекты																							
3.1.2.1. Реконструкция тепловых сетей от котельной "К Маркет" г. Тетюши, ул. К. Маркета																							
3.1.2.2. Прочие проекты																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																							
3.2.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																							
3.2.1.1. Прочие проекты																							
3.2.2. Прочие проекты																							
3.2.2.1. Реконструкция насосных установок в котельной "К Маркет" г. Тетюши																							
3.2.2.2. Прочие проекты																							
Всего по разделу 3.																							
Раздел 4. Модернизация, наладка, ремонт на повышение качества тепловой эффективности, повышение плановых значений эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
4.1.																								
4.2.																								
Всего по разделу 4																								
Раздел 5. Ввод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																								
5.1. Ввод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																								
5.1.1.																								
5.2. Ввод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
5.2.1																								
Всего по разделу 5																								
ИТОГО по подразделу																								

«Тетношское» с/хозяйств. предприятие по обслуживанию котельных и источникам комбинированной выработки электроэнергии и тепловой энергии



Р.Н. Полозов
Ф.И.О.

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Прогноз ввода/вывода объектов
АО "Тетюшское Предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2024 гг.**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей		
				Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта 2023 г.	2 год проекта 2024 г.	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта 2023 г.	2 год проекта 2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши	1.1. Тепловые сети 1.2. Всего по проекту 1.	п.м.	42	42	0	42	42	0
2	Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши	2.1. Циркуляционные насосы 2.2. Всего по проекту 2.	шт.	2	0	2	2	0	2
ИТОГО по программе									



Заместитель генерального директора
Исполнитель: главный инженер
(должность)



Р.Н. Полозов
Ф.И.О.



И.М. Ахмедгалиев
Ф.И.О.

(84373) 2-86-88
контакт.тел. с кодом город:
buh pts tetush@mail.ru
контакт. E-mail

**План финансирования инвестиционной программы
АО "Тепличское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023-2024 гг.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе					1 год реализации, в т.ч. по кварталам				2 год реализации, в т.ч. по кварталам				
			Всего	1 год проекта 2023	2 год проекта 2024	1 год проекта 2023	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв			
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К. Маркса" г. Тетюши	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	291,787	291,787	0	291,787	0	153,653	144,134	0	0	0	0	0	0	0
2	Реконструкция насосных установок в котельной "К. Маркса" г. Тетюши	1. Собственные средства, т.ч.: 1.1. амортизационные отчисления 1.2. прибыль, направленная на инвестиции 1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	415,198	0	415,198	0	0	0	0	0	0	415,198	0	365,949	49,249	0
Итого по инвестиционной программе			706,985	291,787	415,198	291,787	0	153,653	144,134	0	415,198	0	365,949	49,249	0	
Итого по инвестиционной программе			706,985	291,787	415,198	291,787	0	153,653	144,134	0	415,198	0	365,949	49,249	0	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы													
			Всего по инвест. Программе				Всего за счет тарифов на тепловую энергию				Всего за счет тарифов на теплоноситель					
			Всего	1 год проекта 2023	2 год проекта 2024	1 год проекта 2023	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2 год проекта 2024	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	15	16	17	18	19	
		1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение) 1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг 2. Привлеченные средства, в т.ч.: 2.1. кредиты 2.2. займы 2.3. прочие привлеченные средства 3. Бюджетное финансирование 4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг														
		ИТОГО по программе	706,985	291,787	415,198	291,787	0	153,653	144,134	0	415,198	0	365,949	49,249	0	

Р.Н. Полозов
ФИО



Заместитель Генерального директора
МП

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Расчет тарифных последствий инвестиционной программы
АО "Тетюшское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023-2024 гг.**

№ № п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (% (в тарифе)	Рост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу с инвестиционной составляющей в тарифе				
			с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 января по 30 ноября текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года
1	2	0	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Базовый период (факт) - 2021	0	1 872,51	1 874,66	0	1 872,51	1 874,66	0	1 872,51	1 874,66	0	0		
2	Утвержденный период - 2022	0	1 874,66	1 959,85	0	1 874,66	1 959,85	0	1 874,66	1 959,85	0	0		
3	1 год проекта - 2023	0	1 959,85	2 002,74	0	1 959,85	2 002,74	0	1 959,85	2 002,74	0	0		
4	2 год проекта - 2024	0	2002,74	2103	0	2002,74	2103	0	2002,74	2103	0	0		
5														

Заместитель Генерального директора
И.И.П.

Исполнитель: главный инженер
(должность)
ПТС»



Р.Н. Полозов
Ф.И.О.

И.М. Ахмедгалиев
Ф.И.О.

(84373) 2-86-88

контакт: тел. с кодом города
buh_ptt_tetush@mail.ru
контакт: E-mail

Приложение 5
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам
от _____ № _____

**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО "Теплоцкое предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023-2024 гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Представительный период (факт) 2021 г.	Утвержденный период 2022 г.	1 год проекта 2023 г.	2 год проекта 2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7		
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да		
2	Выработано	Г кал	21410,60	20589,86	20865,38	20865,38		
3	Собственные нужды котельных	Г кал	195,88	196,03	196,03	196,03		
4	Покупка тепловой энергии	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Потери	Г кал	1605,58	1605,58	1605,58	1605,58		
4.1	Горячая вода	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2	Отборный пар	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.3	Острый и редуцированный пар	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Полезный отпуск теплоты	Г кал	19609,14	18788,25	19063,77	19063,77		
5.1	Горячая вода	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2	Отборный пар в том числе:	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Предбазовый период (факт) 2021 г.	Утвержденный период 2022 г.	1 год проекта 2023 г.	2 год проекта 2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	13	
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	12585,00	17435,89	18211,51	18785,33	18785,33	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	12585,00	17435,89	18211,51	18785,33	18785,33	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.8	Пиллеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	44,00	107,94	114,81	118,13	118,13	
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	34,00	60,63	63,77	65,56	65,56	
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	9,46	10,20	10,51	10,51	
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	10,00	37,85	40,84	42,07	42,07	
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	7327,00	7637,97	8242,08	8489,34	8489,34	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2204,00	2306,65	2489,11	2563,78	2563,78	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1751,00	2431,36	2540,81	2579,43	2579,43	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	2054,00	1105,06	1358,89	1381,78	1381,78	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	601,00	398,00	595,91	595,91	595,91	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1453,00	707,06	762,98	785,87	785,87	
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2891,00	1745,89	1591,03	1634,47	1634,47	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	671,00	692,42	747,19	769,61	769,61	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	197,00	209,11	225,65	232,42	232,42	
14.3	Амортизация	тыс.руб.	411,00	404,00	143,00	143,00	143,00	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Представительский период (факт) 2021 г.	Утвержденный период 2022 г.	1 год проекта 2023 г.	2 год проекта 2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	13	
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	102,00	72,24	77,95	80,29		
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	70,00	83,76	90,39	93,10		
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	1440,00	284,36	306,85	316,06		
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5884,00	4830,57	5159,80	5294,49		
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3010,00	2790,25	3011,02	3101,35		
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	907,00	842,66	909,33	936,61		
15.3	Амортизация	тыс.руб.	111,00	130,00	130,00	130,00		
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	71,00	38,92	42,00	43,26		
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	32,00	39,00	39,00	39,00		
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	360,00	360,00	360,00		
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	191,00	141,00	141,00	141,00		
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	24,00	23,00	23,00	23,00		
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	21,00	21,00	21,00	21,00		
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	146,00	97,00	97,00	97,00		
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1562,00	488,74	527,45	543,27		
	Внебюджетные расходы	тыс.руб.		72,72				
	Прибыль, (-) убыток, в т.ч.	тыс.руб.		220,0				
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	34740,00	37894,03	39708,04	40846,76		
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	1996,61	-1975,00	-1975,00	-1800,00		
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Представительский период (факт) 2021 г.	Утвержденный период 2022 г.	1 год проекта 2023 г.	2 год проекта 2024 г.		
1	2	3	4	5	6	7	13	
18	Товарная продукция	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
19	Неполученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	-1975,00	-1975,00	-1800,00		
21	НВВ	тыс.руб.	36736,61	35919,03	37733,04	39046,76		
21.1	Горячая вода*	тыс.руб.	36736,61	35919,03	37733,04	39046,76		
21.2	Отборный пар*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
21.3	Острый и редуцированный пар*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
22	Тариф	руб./Г кал	1873,44	1911,78	1979,31	2048,22		
22.1	Горячая вода	руб./Г кал	1873,44	1911,78	1979,31	2048,22		
22.2	Отборный пар	руб./Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		
22.3	Острый и редуцированный пар	руб./Г кал	0,00	0,00	0,00	0,00		

* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы



Заместитель генерального директора

М.П.

Р.Н. Полозов
Ф.И.О.

И.М. Ахмедгалиев

Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы
АО "Тетюшское предприятие тепловых сетей"
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения
на 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект						Срок окупаемости, лет	
		наименование показателя	в натуральном выражении				в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год		
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		2023 г.	2024 г.		
				2023 г.	2024 г.				
1	2	3	4	5	6	8	9	11	
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши	тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0051	0	9,75	0	3,8	
		природный газ	тыс. м3	0,802	0	4,96	0		
		электроэнергия	тыс. кВт/ч	0,0002	0	0,00	0		
2	Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши	тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0,00	1,2	
		природный газ	тыс. м3	0	0	0	0,00		
		электроэнергия	тыс. кВт/ч	0	14,33	0	94,72		
	Итого	тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0051	0	9,75	0		
		природный газ	тыс. м3	0,802	0	4,96	0		
		электроэнергия	тыс. кВт/ч	0,0002	14,33	0	94,72		

Заместитель генерального директора

М.П.

Исполнитель: главный инженер
(должность)



Р.Н. Полозов
ФИО

И.М. Ахмедгалиев
ФИО

УТВЕРЖАЮ:
Заместитель генерального директора
АО "Тетюшское ПТС"

Р.Н. Полозов

"22" сентября 2022 года

Наименование редакции сметных нормативов Изменения в сметные нормы, федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Министра России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр

Наименование программного продукта

(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 1

Реконструкция насосных установок в котельной "К.Маркса" г. Тетюши

(наименование конструктивного решения)

Составлен _____ ресурсным _____ методом

Основание _____
(проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем уровне цен _____ кв. 2022 г.

Сметная стоимость _____ 498,24 тыс.руб.

в том числе:

строительных работ _____ 415,20 тыс.руб.

монтажных работ _____ 0,00 тыс.руб.

оборудования _____ 0,00 тыс.руб.

прочих затрат _____ 0,00 тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих _____ 17,57 тыс.руб.

Нормативные затраты труда рабочих _____ 77,94 чел.час.

Нормативные затраты труда машинистов _____ 1,04 чел.час.

Расчетный измеритель конструктивного решения _____

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.			
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Раздел 1. Замена насоса										
1	ГЭСН18-05-001-01	Установка насосов центробежных с электродвигателем, масса агрегата: до 0,1 т	шт	2						
	Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.586 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25									
	1 ОТ								6 795,00	
	1-3-7 Затраты труда рабочих (ср 3,7)		чел.-ч	13	1,15	29,9	227,26		6 795,00	
	2 ЭМ								361,00	
	91.05.05-015 Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т		маш.час	0,05	1,25	0,125	1 679,39		210,00	
	91.14.02-001 Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т		маш.час	0,03	1,25	0,075	1 246,18		93,00	
	91.17.04-233 Установки для сварки ручной дуговой (постоянного тока)		маш.час	0,52	1,25	1,3	44,87		58,00	
	3 в т.ч. ОТм								0,00	
	2 Затраты труда машинистов		чел.-ч	0,08	1,25	0,2	0,00		0,00	
	4 М								608,00	
	01.7.11.07-0045 Электроды сварочные Э42А, диаметр 5 мм		т	0,00039		0,00078	60 495,56		47,00	
	01.7.15.03-0013 Болты с гайками и шайбами для санитарно-технических работ, диаметр 12 мм		т	0,00127		0,00254	131 268,60		333,00	
	01.7.19.04-0031 Прокладки резиновые (пластина техническая прессованная)		кг	0,07		0,14	75,94		11,00	
	04.3.01.09-0012 Раствор готовый кладочный, цементный, М50		м3	0,014		0,028	2 823,33		79,00	
	08.4.01.01-0022 Детали анкерные с резьбой из прямых или гнутых круглых стержней		т	0,0022		0,0044	31 284,23		138,00	
	23.8.03.11 Фланцы стальные		шт	2		4	0,00		0,00	
	Итого								7 764,00	
	ФОТ								6 795,00	
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)		%	121	0,9	108,9			7 400,00	
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25									
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.16, СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)		%	72	0,85	61,2			4 159,00	
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16									
	Всего по позиции									
2	68.1.03.01-0035	Насосы циркуляционные электрические, напор 7 м, производительность 32000 л/час, мощность 690 Вт	шт	2			135 339,49			270 679,00
	(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									
3	23.8.03.09-0414	Фланцы стальные плоские приварные из стали 12Х18Н9Т, давлением: 1,0 МПа (10 кгс/см2), диаметром 100 мм	шт	4			1 151,45			4 606,00
	(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	ГЭСН16-02-008-02	Прокладка трубопроводов обвязки котлов, водонагревателей и насосов из стальных бесшовных и электросварных труб диаметром: до 50 мм	100 м			0,1			
Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.586 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25									
	1 ОТ								1 382,00
	1-4-1 Затраты труда рабочих (ср 4,1)		чел.-ч	50,3	1,15	5,7845	238,86		1 382,00
	2 ЭМ								218,00
	91.05.01-017 Краны башенные, грузоподъемность 8 т		маш.час	0,14	1,25	0,0175	1 419,97		25,00
	91.05.05-015 Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т		маш.час	0,07	1,25	0,00875	1 679,39		15,00
	91.14.02-001 Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т		маш.час	1,14	1,25	0,1425	1 246,18		178,00
	3 в т.ч. ОТМ								0,00
	2 Затраты труда машинистов		чел.-ч	1,35	1,25	0,16875	0,00		0,00
	4 М								14,00
	01.7.03.01-0001 Вода		м3	2,75		0,275	21,90		6,00
	01.7.07.29-0101 Очес льняной		кг	0,05		0,005	60,72		0,00
	03.1.02.03-0015 Известь строительная негашеная хлорная, марка А		кг	0,001		0,0001	6,05		0,00
	14.4.02.04-0142 Краска масляная земляная МА-0115, муния, сурик железный		кг	0,25		0,025	50,70		1,00
	14.5.05.01-0012 Олифа комбинированная для разведения масляных густотертых красок и для внешних работ по деревянным поверхностям		т	0,00029		0,000029	233 580,60		7,00
	18.1.09.06 Арматура трубопроводная муфтовая		шт	0		0	0,00		0,00
	23.7.01.06 Трубопроводы обвязки с фланцами		м	100		10	0,00		0,00
	Итого фОТ								1 614,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	121	0,9	108,9			1 382,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			1 505,00
	Всего по позиции								3 965,00
5	23.7.01.05-0004	Трубопроводы обвязки котлов, водоподогревателей и насосов из стальных водогазопроводных, электросварных и бесшовных труб с фланцами, диаметр 100 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))	м			10	1 075,59		10 756,00
6	ГЭСН16-05-001-04	Установка вентилей, задвижек, затворов, клапанов обратных, кранов проходных на трубопроводах из стальных труб диаметром: до 125 мм	шт			6			
Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.586 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25									
	1 ОТ								9 267,00
	1-3-5 Затраты труда рабочих (ср 3,5)		чел.-ч	6,05	1,15	41,745	221,99		9 267,00
	2 ЭМ								1 221,00
	91.05.01-017 Краны башенные, грузоподъемность 8 т		маш.час	0,02	1,25	0,15	1 419,97		213,00
	91.05.05-015 Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т		маш.час	0,02	1,25	0,15	1 679,39		252,00
	91.14.02-001 Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т		маш.час	0,05	1,25	0,375	1 246,18		467,00
	91.17.04-233 Установки для сварки ручной дуговой (постоянного тока)		маш.час	0,86	1,25	6,45	44,87		289,00
	3 в т.ч. ОТМ								0,00
	2 Затраты труда машинистов		чел.-ч	0,09	1,25	0,675	0,00		0,00
	4 М								3 981,00
	01.1.02.08-0003 Прокладки из паронита ПМБ, толщина 1 мм, диаметр 150 мм		1000 шт	0,002		0,012	37 559,74		451,00
	01.7.11.07-0045 Электроды сварочные Э42А, диаметр 5 мм		т	0,00056		0,00336	60 495,56		203,00
	01.7.15.03-0014 Болты с гайками и шайбами для санитарно-технических работ, диаметр 16 мм		т	0,00504		0,03024	110 008,24		3 327,00
	18.1.02.01 Арматура трубопроводная фланцевая		шт	1		6	0,00		0,00
	23.8.03.11 Фланцы стальные		шт	2		12	0,00		0,00
	Итого фОТ								14 469,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	121	0,9	108,9			10 092,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			5 671,00
	Всего по позиции								30 232,00
7	18.1.02.01-0063	Задвижка клиновал с выдвигаемым шпинделем 30лс41нж, номинальное давление 1,6 МПа (16 кгс/см2), присоединение к трубопроводу фланцевое, номинальный диаметр 100 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))	шт			4	14 015,75		56 063,00
8	18.1.04.02-0004	Клапан обратный поворотный однодисковый 19ч21бр, номинальное давление 1,6 МПа (16 кгс/см2), присоединение к трубопроводу межфланцевое, номинальный диаметр 100 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))	шт			2	1 937,88		3 876,00
9	23.8.03.09-0414	Фланцы стальные плоские приварные из стали 12Х18Н9Т, давлением: 1,0 МПа (10 кгс/см2), диаметром 100 мм (Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))	шт			12	1 151,45		13 817,00
10	ГЭСН18-07-001-02	Установка манометров: с трехходовым краном	компл			2			
Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.586 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25									
	1 ОТ								123,00
	1-4-2 Затраты труда рабочих (ср 4,2)		чел.-ч	0,22	1,15	0,506	242,55		123,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	4 М								
	01.7.07.29-0101	Очес льняной	кг	0,01		0,02	60,72		8,00
	14.4.02.04-0142	Краска масляная земляная МА-0115, мумия, сурик железный	кг	0,02		0,04	50,70		1,00
	14.5.05.01-0012	Олифа комбинированная для разведения масляных густотертых красок и для внешних работ по деревянным поверхностям	т	0,00001		0,00002	233 580,60		2,00
		Итого							5,00
		ФОТ							131,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	121	0,9	108,9			123,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			134,00
		Всего по позиции							131,00
11	63.4.01.01-0002	Манометр для неагрессивных сред (класс точности 1.5) с резьбовым присоединением марка: МП-ЗУ-16 с трехходовым краном 1П18пкРу16	компл			2	770,62		134,00
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))							340,00
		Итого по смете:							1 541,00
		Итого прямые затраты (справочно)							385 316
		в том числе:							
		Оплата труда рабочих							17 567
		Эксплуатация машин							1 800
		Материалы							365 949
		Строительные работы							415 198
		в том числе:							
		оплата труда							17 567
		эксплуатация машин и механизмов							1 800
		материалы							365 949
		накладные расходы							19 131
		сметная прибыль							10 751
		Итого ФОТ (справочно)							17 567
		Итого накладные расходы (справочно)							19 131
		Итого сметная прибыль (справочно)							10 751
		НДС 20%							83 039,60
		ВСЕГО по смете							498 237,60

Составил: Инженер ПТО

А.Н. Захватова

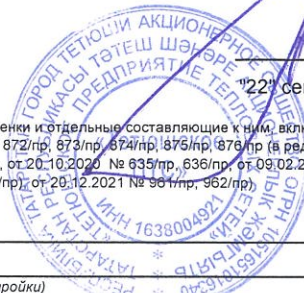
Проверил: Главный инженер

И.М. Ахмедгалиев

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
АО "Тетюшское ПТС"

Р.Н. Полозов

"22" сентября 2022 года



Наименование редакции сметных нормативов Изменения в сметные нормы, федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов приказами Минстроя России от 26 декабря 2019 г. № 871/пр, 872/пр, 873/пр, 874/пр, 875/пр, 876/пр (в ред. приказов от 30.03.2020 № 171/пр, 172/пр, от 01.06.2020 № 294/пр, 295/пр, от 30.06.2020 № 352/пр, 353/пр, от 20.10.2020 № 635/пр, 636/пр, от 09.02.2021 № 50/пр, 51/пр, от 24.05.2021 № 320/пр, 321/пр, от 24.06.2021 № 407/пр, 408/пр, от 14.10.2021 № 745/пр, 746/пр), от 20.12.2021 № 961/пр, 962/пр)

Наименование программного продукта

(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 2

Реконструкция тепловых сетей от котельной "К.Маркса" г. Тетюши

(наименование конструктивного решения)

Составлен ресурсным методом

Основание (проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем уровне цен 2 кв. 2022 г.

Сметная стоимость 350,14 тыс.руб.

в том числе:

строительных работ 291,79 тыс.руб.

монтажных работ 0,00 тыс.руб.

оборудования 0,00 тыс.руб.

прочих затрат 0,00 тыс.руб.

Средства на оплату труда рабочих 29,71 тыс.руб.

Нормативные затраты труда рабочих 126,40 чел.час.

Нормативные затраты труда машинистов 23,02 чел.час.

Расчетный измеритель конструктивного решения

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.		
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Раздел 1. Наружный сети теплоснабжения									
ГНБ									
1	ГЭСН04-01-074-01	Монтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА	шт	1					
	Приказ от 04.08.2020 № 421/пр п.586	При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЗМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25							
	1 ОТ						7 502,00		
	1-4-3	Затраты труда рабочих (ср 4,3)	чел.-ч	26,51	1,15	30,4865	246,07		7 502,00
	2 ЭМ						15 326,00		
	91.05.05-015	Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т	маш.час	5,2	1,25	6,5	1 679,39		10 916,00
	91.14.04-002	Тягачи седельные, грузоподъемность 15 т	маш.час	2,23	1,25	2,7875	1 451,17		4 045,00
	91.14.05-012	Полуприцепы общего назначения, грузоподъемность 15 т	маш.час	2,23	1,25	2,7875	130,85		365,00
	3 в т.ч. ОТм						0,00		
	2	Затраты труда машинистов	чел.-ч	7,43	1,25	9,2875	0,00		0,00
	Итого ФОТ						22 828,00		
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.4, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Скважины	%	106	0,9	95,4			7 502,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.4, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Скважины	%	45	0,85	38,25			2 870,00
	Всего по позиции						32 855,00		
2	ГЭСН04-01-075-01	Демонтаж машины горизонтального бурения прессово-шнекового типа РВА	шт	1					
	Приказ от 04.08.2020 № 421/пр п.586	При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЗМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25							
	1 ОТ						3 922,00		
	1-4-2	Затраты труда рабочих (ср 4,2)	чел.-ч	14,06	1,15	16,169	242,55		3 922,00
	2 ЭМ						9 213,00		
	91.05.05-015	Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т	маш.час	2,58	1,25	3,225	1 679,39		5 416,00
	91.14.04-002	Тягачи седельные, грузоподъемность 15 т	маш.час	1,92	1,25	2,4	1 451,17		3 483,00
	91.14.05-012	Полуприцепы общего назначения, грузоподъемность 15 т	маш.час	1,92	1,25	2,4	130,85		314,00
	3 в т.ч. ОТм						0,00		
	2	Затраты труда машинистов	чел.-ч	4,5	1,25	5,625	0,00		0,00
	Итого ФОТ						13 135,00		
							3 922,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.4, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Скважины	%	106	0,9	95,4			3 742,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.4, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Скважины	%	45	0,85	38,25			1 500,00
	Всего по позиции								18 377,00
3	ГЭСН04-01-076-01	Бурение пилотной скважины машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН)	100 м			0,42			
	Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.585 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25								
	1 ОТ								1 220,00
	1-4-5 Затраты труда рабочих (ср 4,5)		чел.-ч	9,97	1,15	4,81551	253,27		1 220,00
	2 ЭМ								33 629,00
	91.04.02-001	Машины горизонтального бурения прессово-шнековые с тяговым усилием 203 тс (2000 кН)	маш.час	7,5	1,25	3,9375	8 096,71		31 881,00
	91.05.05-015	Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т	маш.час	1,42	1,25	0,7455	1 679,39		1 252,00
	91.06.07-001	Тали ручные рычажные	маш.час	0,63	1,25	0,33075	13,31		4,00
	91.13.01-038	Машины поливомоечные 6000 л	маш.час	0,59	1,25	0,30975	1 274,84		395,00
	91.16.01-002	Электростанции передвижные, мощность 4 кВт	маш.час	0,5	1,25	0,2625	367,62		97,00
	3 в т.ч. ОТМ								0,00
	2 Затраты труда машинистов		чел.-ч	10,01	1,25	5,25525	0,00		0,00
	4 М								14,00
	01.4.03.03-0021	Полимер для стабилизации буровых скважин	т	0		0	308 174,98		0,00
	01.7.03.01-0001	Вода	м3	1,53		0,6426	21,90		14,00
	02.1.01.01-0003	Глина бентонитовая	т	0		0	8 177,81		0,00
	Итого ФОТ								34 863,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.4, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Скважины	%	106	0,9	95,4			1 220,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.4, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Скважины	%	45	0,85	38,25			467,00
	Всего по позиции								36 494,00
4	23.4.01.03-0037	Трубы стальные изолированные пенополиуретаном в полиэтиленовой оболочке, номинальное давление 1,6 МПа, рабочая температура до 140 °С, наружный диаметр 76 мм, толщина стенки 3 мм, наружный диаметр оболочки 160 мм	м			42	1 299,50		54 579,00
	<i>(Скважины)</i>								
5	ГЭСН16-07-003-07	Врезка в действующие внутренние сети трубопроводов отопления и водоснабжения диаметром: 80 мм	шт			4			
	Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.585 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25								
	1 ОТ								7 215,00
	1-4-0 Затраты труда рабочих (ср 4)		чел.-ч	6,66	1,15	30,636	235,52		7 215,00
	2 ЭМ								473,00
	91.05.01-017	Краны башенные, грузоподъемность 8 т	маш.час	0,01	1,25	0,05	1 419,97		71,00
	91.05.05-015	Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т	маш.час	0,01	1,25	0,05	1 679,39		84,00
	91.14.02-001	Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т	маш.час	0,01	1,25	0,05	1 246,18		62,00
	91.17.04-042	Аппараты для газовой сварки и резки	маш.час	1,84	1,25	9,2	7,83		72,00
	91.17.04-233	Установки для сварки ручной дуговой (постоянного тока)	маш.час	0,82	1,25	4,1	44,87		184,00
	3 в т.ч. ОТМ								0,00
	2 Затраты труда машинистов		чел.-ч	0,03	1,25	0,15	0,00		0,00
	4 М								2 215,00
	01.1.02.08-0002	Прокладки из паронита ПМБ, толщина 1 мм, диаметр 100 мм	1000 шт	0,001		0,004	22 097,06		88,00
	01.3.02.03-0001	Ацетилен газообразный технический	м3	0,032		0,128	640,47		82,00
	01.3.02.08-0001	Кислород газообразный технический	м3	0,139		0,556	87,37		49,00
	01.7.11.07-0045	Электроды сварочные Э42А, диаметр 5 мм	т	0,00036		0,00144	60 495,58		87,00
	01.7.15.03-0014	Болты с гайками и шайбами для санитарно-технических работ, диаметр 16 мм	т	0,0014		0,0056	110 008,24		616,00
	23.3.03.02-0061	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 35, наружный диаметр 89 мм, толщина стенки 3,5 мм	м	0,4		1,6	808,06		1 293,00
	18.1.02.01	Арматура трубопроводная фланцевая	шт	1		4	0,00		0,00
	23.8.03.11	Фланцы стальные	шт	1		4	0,00		0,00
	Итого ФОТ								9 903,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	121	0,9	108,9			7 215,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2			4 416,00
	Всего по позиции								22 176,00
6	ГЭСН16-07-003-06	Врезка в действующие внутренние сети трубопроводов отопления и водоснабжения диаметром: 50 мм	шт			2			
	Приказ от 04.08.2020 При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению № 421/пр п.585 новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1 ОТ							3 055,00
		1-4-0 Затраты труда рабочих (ср 4)	чел.-ч	5,64	1,15	12,972	235,52		3 055,00
		2 ЭМ							141,00
		91.05.01-017 Краны башенные, грузоподъемность 8 т	маш.час	0,01	1,25	0,025	1 419,97		35,00
		91.14.02-001 Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т	маш.час	0,01	1,25	0,025	1 246,18		31,00
		91.17.04-042 Аппараты для газовой сварки и резки	маш.час	0,61	1,25	1,525	7,83		12,00
		91.17.04-233 Установки для сварки ручной дуговой (постоянного тока)	маш.час	0,56	1,25	1,4	44,87		63,00
		3 в т.ч. ОТм							0,00
		2 Затраты труда машинистов	чел.-ч	0,02	1,25	0,05	0,00		0,00
		4 М							633,00
		01.1.02.08-0001 Прокладки из паронита ПМБ, толщина 1 мм, диаметр 50 мм	1000 шт	0,001		0,002	11 944,30		24,00
		01.3.02.03-0001 Ацетилен газообразный технический	м3	0,0105		0,021	640,47		13,00
		01.3.02.08-0001 Кислород газообразный технический	м3	0,042		0,084	87,37		7,00
		01.7.11.07-0045 Электроды сварочные Э42А, диаметр 5 мм	т	0,0002		0,0004	60 495,56		24,00
		01.7.15.03-0014 Болты с гайками и шайбами для санитарно-технических работ, диаметр 16 мм	т	0,0006		0,0012	110 008,24		132,00
		23.3.03.02-0030 Трубы стальные бесшовные горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 35, наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм	м	0,4		0,8	541,23		433,00
		18.1.02.01 Арматура трубопроводная фланцевая	шт	1		2	0,00		0,00
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	1		2	0,00		0,00
		Итого							3 829,00
		ФОТ							3 055,00
		Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	121	0,9	108,9		3 327,00
		Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2		1 870,00
		Всего по позиции							9 026,00
7	ГЭСН16-05-001-03	Установка вентилей, задвижек, затворов, клапанов обратных, кранов проходных на трубопроводах из стальных труб диаметром: до 100 мм	шт			4			
		Приказ от 04.08.2020 Прил. п.16, Приказ № 421/пр п.586							
		При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25							
		1 ОТ							2 655,00
		1-3-5 Затраты труда рабочих (ср 3,5)	чел.-ч	2,6	1,15	11,96	221,99		2 655,00
		2 ЭМ							421,00
		91.05.01-017 Краны башенные, грузоподъемность 8 т	маш.час	0,01	1,25	0,05	1 419,97		71,00
		91.05.05-015 Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т	маш.час	0,01	1,25	0,05	1 679,39		84,00
		91.14.02-001 Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т	маш.час	0,02	1,25	0,1	1 246,18		125,00
		91.17.04-233 Установки для сварки ручной дуговой (постоянного тока)	маш.час	0,63	1,25	3,15	44,87		141,00
		3 в т.ч. ОТм							0,00
		2 Затраты труда машинистов	чел.-ч	0,04	1,25	0,2	0,00		0,00
		4 М							1 168,00
		01.1.02.08-0002 Прокладки из паронита ПМБ, толщина 1 мм, диаметр 100 мм	1000 шт	0,002		0,008	22 087,06		177,00
		01.7.11.07-0045 Электроды сварочные Э42А, диаметр 5 мм	т	0,00033		0,00132	60 495,56		80,00
		01.7.15.03-0014 Болты с гайками и шайбами для санитарно-технических работ, диаметр 16 мм	т	0,00207		0,00828	110 008,24		911,00
		18.1.02.01 Арматура трубопроводная фланцевая	шт	1		4	0,00		0,00
		23.8.03.11 Фланцы стальные	шт	2		8	0,00		0,00
		Итого							4 244,00
		ФОТ							2 655,00
		Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25	НР Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	121	0,9	108,9		2 891,00
		Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.16, Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16	СП Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха)	%	72	0,85	61,2		1 625,00
		Всего по позиции							8 760,00
8	18.1.02.01-0062	Задвижка клиновья с выдвигным шпинделем 30лс41нж, номинальное давление 1,6 МПа (16 кгс/см2), присоединение к трубопроводу фланцевое, номинальный диаметр 80 мм	шт			4	11 148,57		44 594,00
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))							
15	23.8.03.09-0413	Фланцы стальные плоские приварные из стали 12Х18Н9Т, давлением: 1,0 МПа (10 кгс/см2), диаметром 80 мм	шт			8	922,10		7 377,00
		(Сантехнические работы - внутренние (трубопроводы, водопровод, канализация, отопление, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование воздуха))							
Колодцы									
10	ГЭСН22-04-001-01	Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих	10 м3			0,19			
		Приказ от 04.08.2020 Прил. п.16, Приказ № 421/пр п.586							
		При применении сметных норм, включенных в сборники ГЭСН (ФЕР, ТЕР), аналогичных технологическим процессам в новом строительстве, в том числе по возведению новых конструктивных элементов ОЗП=1,15; ЭМ=1,25 к расх.; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,15; ТЗМ=1,25							
		1 ОТ							4 141,00
		1-3-2 Затраты труда рабочих (ср 3,2)	чел.-ч	88,6	1,15	19,3591	213,30		4 141,00
		2 ЭМ							3 370,00
		91.05.05-015 Краны на автомобильном ходу, грузоподъемность 16 т	маш.час	2,82	1,25	0,66975	1 679,39		1 125,00
		91.06.05-011 Погрузчики, грузоподъемность 5 т	маш.час	0,23	1,25	0,054625	2 116,78		116,00
		91.08.09-025 Трамбовки электрические	маш.час	0,32	1,25	0,076	61,69		5,00
		91.14.02-001 Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т	маш.час	7,13	1,25	1,693375	1 246,18		2 110,00
		91.16.01-002 Электростанции передвижные, мощность 4 кВт	маш.час	0,16	1,25	0,038	367,62		14,00
		3 в т.ч. ОТм							0,00
		2 Затраты труда машинистов	чел.-ч	10,34	1,25	2,45575	0,00		0,00
		4 М							17 962,00
		01.7.03.01-0001 Вода	м3	0,0031		0,000589	21,90		0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	01.7.15.06-0111	Гвозди строительные	т	0,0008		0,000152	50 430,00		8,00
	02.2.05.04-1777	Щебень М 800, фракция 20-40 мм, группа 2	м3	2,26		0,4294	2 625,32		1 127,00
	03.1.02.03-0011	Известь строительная негашеная комовая, сорт I	т	0,0011		0,000209	7 621,06		2,00
	04.1.02.05-0003	Смеси бетонные тяжелого бетона (БСТ), класс В7,5 (М100)	м3	1,33		0,2527	4 532,20		1 145,00
	04.3.01.09-0012	Раствор готовый кладочный, цементный, М50	м3	0,1		0,019	2 823,33		54,00
	05.1.01.13-0043	Плита железобетонная покрытий, перекрытий и днищ	м3	3,95		0,7505	20 325,91		15 255,00
	11.1.03.01-0079	Бруски обрезные, хвойных пород, длина 4-6,5 м, ширина 75-150 мм, толщина 40-75 мм, сорт III	м3	0,04		0,0076	6 407,83		49,00
	11.2.13.04-0012	Щиты из досок, толщина 40 мм	м2	1,2		0,228	1 411,70		322,00
	05.1.01.09	Кольца для колодцев сборные железобетонные диаметром 1500 мм	м	0		0	0,00		0,00
	05.1.01.09	Кольца для колодцев сборные железобетонные диаметром 700 мм	м	0		0	0,00		0,00
	07.2.07.12-0019	Элементы конструктивные зданий и сооружений с преобладанием горячекатаных профилей, средняя масса сборочной единицы до 0,1 т	т	0		0	133 367,99		0,00
	08.1.02.06	Люки чугунные	шт	0		0	0,00		0,00
		Итого ФОТ							25 473,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 Прил. п.18	НР Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода	%	117	0,9	105,3			4 141,00
	Приказ № 812/пр от 21.12.2020 п.25								4 380,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 Прил. п.18	СП Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода	%	74	0,85	62,9			2 605,00
	Приказ № 774/пр от 11.12.2020 п.16								
		Всего по позиции							32 438,00
11	05.1.01.09-0065	Кольцо стеновое смотровых колодцев КС15.9, бетон В15 (М200), объем 0,40 м3, расход арматуры 7,02 кг	шт			2	4 092,97		8 186,00
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)							
12	05.1.01.08-0092	Крышка колодцев КЦП 1-15-1, бетон В15 (М200), объем 0,27 м3, расход арматуры 26,70 кг	шт			1	5 533,48		5 533,00
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)							
13	05.1.01.11-0045	Плита днища ПН15, бетон В15 (М200), объем 0,38 м3, расход арматуры 33,13 кг	шт			1	6 603,79		6 604,00
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)							
14	08.1.02.06-0041	Люк чугунный легкий	шт			1	4 787,87		4 788,00
		(Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода)							
		Итого по смете:							
		Итого прямые затраты (справочно)							245 936
		в том числе:							
		Оплата труда рабочих							29 710
		Эксплуатация машин							62 573
		Материалы							153 653
		Строительные работы							291 787
		в том числе:							
		оплата труда							29 710
		эксплуатация машин и механизмов							62 573
		материалы							153 653
		накладные расходы							30 498
		сметная прибыль							15 353
		Итого ФОТ (справочно)							29 710
		Итого накладные расходы (справочно)							30 498
		Итого сметная прибыль (справочно)							15 353
		НДС 20%							58 357,40
		ВСЕГО по смете							350 144,40

Составил: Инженер ПТО

А.Н. Захватова

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил: Главный инженер

И.М. Ахмедгалиев

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]