Генеральный директор АО "УСТЭК"
_____М.Ф. Царгасов
"____" _____ 2019г.

Исполнительный директор АО "УСТЭК"
_____А.Е. Перекальский
"____" _____ 2019г.

Приложение к распоряжению
от _____ № _____

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 год
(с учетом дополнительных изменений)

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения города Тюмени

АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»

на 2018 -2020 годы (с учетом дополнительных изменений)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Урало-Сибирская теплоэнергетическая компания» (АО УСТЭК)
Местонахождение регулируемой организации	625023, Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень, улица Одесская, дом 5
Сроки реализации инвестиционной программы	Период реализации инвестиционной программы с 01.01.2018 года по 31.12.2020 года.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инвестиций Бессонова С.Б.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (3452) 289788
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области
Местонахождение уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу	Тюменская область, г.Тюмень, ул.Республики, 24
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области Е.А. Карташков
Дата утверждения инвестиционной программы	____.____.201__ г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник управления программ и тарифного регулирования на транспортные услуги, в ТЭК и непроизводственной сфере департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области Мачитов Т.А. Телефон 8(3452)42-65-66 machitovta@72to.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Тюмени
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Тюменская область, г.Тюмень, ул. Первомайская, 20
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Администрации города Тюмени Р.Н. Кухарук
Дата согласования инвестиционной программы	____.____.2019 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель Главы Администрации города Тюмени П.А. Перевалов Телефон 8 (3452) 44-40-00 (приемная)

Руководитель регулируемой организации

М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УРАЛО-СИБИРСКАЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ г. ТЮМЕНЬ ИНН 7203420973 АО «УСТЭК» ОГРН 1177232016510

Генеральный директор АО «УСТЭК» М.Ф. Царгасов

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа
Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»
в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 годы (с учетом дополнительных изменений)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Источник финасирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего	Профинанси-ровано к 2018	в т.ч. по годам			Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за под-ключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2 018	2 019	2 020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1	Строительство распределительных внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения подключения объектов капитального строительства	Строительство тепловых сетей для обеспечения прироста тепловой нагрузки во вновь осваемых районах г. Тюмени		Диаметр/протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/м	-/-		2019	2020	Плата за подключение	770,126	0,000	0,000	148,000	622,126	0,000	770,126
1.1.2	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 315 га ул. Закалужская-Червишевский тракт Ду0 на Ду 800, L=3500 м	Строительство тепловых сетей для обеспечения прироста тепловой нагрузки во вновь осваемых районах г. Тюмени		Диаметр/протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/м	-/-	Ду 800 мм/ 3500 м	2019	2020	Плата за подключение	604,688	0,000	0,000	0,000	73,076	0,000	73,076
										Прочие источники (займ)		0,000	0,000	17,870	487,393	0,000	0,000
										Прибыль, направленная на инвестиции		0,000	0,000	0,000	26,349	0,000	0,000
1.1.3	Строительство тепловой сети до границы земельного участка в створе улиц Алебашевская-Береговая-Мельникайте	Строительство тепловых сетей для обеспечения прироста тепловой нагрузки во вновь осваемых районах г. Тюмени		Диаметр/протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/м	-/-	Ду 500 мм/ 800 м	2019	2019	Прочие источники (займ)	120,256	0,000	0,000	120,256	0,000	0,000	0,000
1.1.4	Строительство участка тепловой сети от Дк2-2/16кв до ж/дома по ул.Иркутская, 33	Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения потребителей	Участок трубопровода тепловой сети в зоне котельной ДОК "Красный Октябрь" 2Ду = 40 мм, L=32,2 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	-/ -	Ду 40 мм/ 32,2 м	2018	2019	Прибыль, направленная на инвестиции	0,522	0,000	0,010	0,512	0,000	0,000	0,000
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1	Строительство ПНС в Гилевском планировочном районе для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения		Производительность	м3/ч	-/-	2500	2020	2020	Прочие источники (займ)	111,100	0,000	0,000	0,000	111,100	0,000	0,000
1.2.2	Строительство БМК для подключения потребителей д.Патрушево, Областной онкологический диспансер	Строительство котельной для обеспечения подключения потребителей г. Тюмени	Объект предназначен для подключения областного онкологического диспансера в районе д.Патрушево	Мощность	Гкал/ч	-/-	14	2020	2021	Плата за подключение (устанавливаемая в индивидуальном порядке)	60,000	0,000	0,000	0,000	42,720	17,280	60,000
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Энергетиков от павильона 4П1 до тепловой камеры 5К9 с увеличением диаметра 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000 мм, L=385,6 м (в двухтрубном исчислении)	Обеспечение перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности	Участок тепломагистрали по ул. Энергетиков от павильона 4П1 - до теповой камеры 5К9 с увеличением диаметра 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000 мм, L=385,6 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/м	Ду 800 мм/ 385,6 м	Ду 1000 мм/ 385,6 м	2018	2018	Прибыль, направленная на инвестиции	90,355	0,000	90,355	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Чаплина от павильона 2П9 - до тепловой камеры 4К30 с увеличением диаметра 2Ду = 400 мм на 2Ду = 700 мм, L=400,97 м (в двутрубном исчислении)	Обеспечение перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности	Участок тепломагистрали по ул. Чаплина от павильона 2П9 - до тепловой камеры 4К30 с увеличением диаметра 2Ду = 400 мм на 2Ду = 700 мм, L=400,97 м (в двутрубном исчислении)	Диаметр/протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/м	Ду 400 мм/ 400,97 м	Ду 700 мм/ 400,97 м	2018	2018	Прибыль, направленная на инвестиции	56,318	0,000	56,318	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.3	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Харьковской от тепловой камеры 3К6 - до тепловой камеры 3К7 с увеличением диаметра 2Ду = 600 мм на 2Ду = 800мм, L=320,62 м (в двухтрубном исчислении)	Реконструкция тепловых сетей для подключенния новых потребителей по ранее выданным ТУ	Участок тепломагистрали по ул. Харьковской от тепловой камеры 3К6 - до тепловой камеры 3К7 с увеличением диаметра 2Ду = 600 мм на 2Ду = 800мм, L=320,62 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/ 320,62 м	Ду 800 мм/ 320,62 м	2018	2018	Прочие источники (арендная плата)	52,190	0,000	52,190	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. М.Горького от павильона 5П2 - до тепловой камеры 5К17 с увеличением диаметра 2Ду = 700 мм на 2Ду = 800мм, L=268 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул.М. Горького-Республики от 5П2 до 5П2А», регистрационный №1451»;	Обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки	Участок тепломагистрали по ул. М.Горького от павильона 5П2 - до тепловой камеры 5К17 с увеличением диаметра 2Ду = 700 мм на 2Ду = 800мм, L=268м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 700 мм/ 268м	Ду 800 мм/ 268м	2020	2020	Прибыль, направленная на инвестиции	65,934	0,000	0,000	0,000	44,149	0,000	0,000
										Амортизационные отчисления АО "УСТЭК"		0,000	0,000	0,000	21,785	0,000	0,000
1.3.5	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Пермякова-ул. Широтной от павильона 9П3 - до павильона 2П6 с увеличением диаметра 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000мм, L=116,1 м (в двухтрубном исчислении)	Реконструкция тепловых сетей для подключенния новых потребителей по ранее выданным ТУ	Участок тепломагистрали по ул. Пермякова-ул. Широтной от павильона 9П3 - до павильона 2П6 с увеличением диаметра 2Ду = 800 мм на 2Ду = 1000мм, L=116,1 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 116,1 м	Ду 1000 мм/ 116,1 м	2018	2018	Прочие источники (арендная плата)	32,373	0,000	32,373	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Источник финасирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам 2 018	2 019	2 020	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключени
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.3.6	Реконструкция ТУ «Трубопровод тепловой сети ул Домостроителей-тп1», рег. № 1396 на участке трубопровода тепловых сетей по ул. Домостроителей от 13П4 до 13К2, здания КРП-5.	Обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки	Участок трубопровода тепловой сети от 1К 13П4-13К2 по ул. Домостроителей, 4 стр. 1 2Dy = 300 мм на 2Dy = 500мм, L=54 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 300 мм/ 54 м	Ду 500 мм/ 54 м	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	10,784	0,000	0,000	0,413	10,371	0,000	0,000
1.3.7	Реконструкция участка тепловой сети от котельной № 3 (МК № 3 - К3-1)	Обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки	Участок трубопровода от муниципальной котельной №3, г. Тюмень, д. Метелёва, 2Dy = 250 мм на 2Dy =300мм, L=71,3 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 250 мм/ 71,3 м	Ду 300 мм/ 71,3 м	2019	2022	Прочие источники (арендная плата)	5,453	0,000	0,000	0,278	0,000	5,175	0,000
1.3.8	Реконструкция тепловых сетей от ТК К15-1А - К15-2 по ул. Бабарынка	Обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки	Участок трубпровода от муниципальной котельной №15, г. Тюмень, ул. Бабарынка,2Dy=200 мм на 2Dy=300 мм,L=92 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 200 мм/ 92 м	Ду 300 мм/ 92 м	2019	2022	Прочие источники (арендная плата)	7,013	0,000	0,000	0,336	0,000	6,678	0,000
1.3.9	Реконструкция ТУ " Трубопровод тепловой сети ул Газовиков-тп1" рег.№1047 на участке трубпровода тепловых сетей по ул.Газовиков-проезд Заречный от 3К22 до 11П4, 2Ду 600, L=614м" (Тюменская обл. г.Тюмень, ул.Газовиков-тп1)	Обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки	Участок тепловой сети от камеры 3К22 вблизи ул. Газовиков, 11 до камеры 11П4 вблизи пр. Заречный, 31, вдоль ул. Газовиков - ул. Пр. Заречный, 2Dy = 400 мм на 2Dy =600мм, L=614 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 400 мм/ 614 м	Ду 600 мм/ 614 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	95,464	0,000	0,000	95,464	0,000	0,000	0,000
1.3.10	Реконструкция технического устройства «Трубопровод тепловой сети улица Немцова-тп3» регистрационный № 1050 на участке трубопровода тепловой сети по ул. Немцова от 5К14-6 до 5К23-5, 2Ду300, L= 378 м (в двухтрубном исчислении), с увеличением диаметра 2Ду250 на 2Ду300 на участке от 5К14-8 до 5К14-7.	Обеспечение нормативной надежности	Участок трубопровода тепловой сети по ул. Немцова от 5К14-6 до 5К23-5, 2Ду300, L= 378 м (в двухтрубном исчислении), с увеличением диаметра 2Ду250 на 2Ду300 на участке от 5К14-8 до 5К14-7.	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 250-300 мм/ 378 м	Ду 300 мм/ 378 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	39,410	0,000	0,000	39,410	0,000	0,000	0,000
1.3.11	Реконструкция технического устройства «Трубопровод тепловой сети, ул.Карла Маркса-тп4», рег. № 1346 на участке трубопровода тепловых сетей по ул. Карла Маркса от 4П9А – 4бкв до 4П9А-5.	Реконструкция тепловой сети по ул. К.Маркса с увеличением диаметра участка для устранения локального заужения и улучшения качества теплоснабжения потребителей	Участок тепловой сети по ул.К.Маркса, 2Ду 200 мм на 2Ду 400 мм L = 165,7 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 200 мм/ 165,7 м	Ду 400 мм/ 165,7 м	2018	2019	Прочие источники (арендная плата)	14,386	0,000	0,407	13,980	0,000	0,000	0,000
1.3.12	Реконструкция тепловой сети от ТК 5К27-4/9 - ТК4-1 по ул. Семакова	Обеспечение нормативной надежности	Участок тепловой сети по ул. Семакова, 2Ду 30 мм на 2Ду 50 мм L = 42,5м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 30 мм/ 42,5м	Ду 50 мм/ 42,5 м	2018	2018	Прочие источники (арендная плата)	2,413	0,000	0,038	2,375	0,000	0,000	0,000
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1	Реконструкция ПНС-5 с увеличением производительности до 10000 м3/ч	Реконструкция ПНС-5 для подключенния новых потребителей по ранее выданным ТУ	Подкачивающая насосная станция №5, расположенная по ул.Широтная	Производительность	м3/ч	7500	10000	2019	2020	Прочие источники (займ)	468,796	0,000	0,000	184,848	225,735	0,000	0,000
										Прибыль, направленная на инвестиции		0,000	0,000	58,213	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 1.											**2607,581**	**0,000**	**231,691**	**681,954**	**1664,804**	**29,133**	**903,202**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1	Строительство БМК взамен котельной ОАО "ДОК "Красный Октябрь"	Новое строительство котельных для обеспечения существующих потребителей	Котельная расположена в г.Тюмень, ул.Ярославская,16	Мощность	Гкал/ч	21	5	2019	2020	Прибыль, направленная на инвестиции	37,404	0,000	0,000	0,850	36,554	0,000	0,000
2.2	Строительство участка тепловой сети от новой БМК к существующим сетям котельной "ДОК Красный Октябрь"	Обеспечение повышения эффективности работы системы теплоснабжения	Участок трубопровода тепловой сети от новой БМК к существующим сетям котельной ДОК "Красный Октябрь" 2Dy = 300 мм, L=310 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	-/ -	Ду 300 мм/ 310 м	2019	2020	Прибыль, направленная на инвестиции	15,117	0,000	0,000	0,700	14,417	0,000	0,000
2.3	Строительство участка тепловой сети от ул. Ямская до ул. Военная от 4К22 до 4К22-4 (взамен существующих тепловых сетей)	Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения	Участок трубопровода тепловой сети от ул. Ямская до ул. Военная, 2Dy = 100 мм, L=374,4 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	-/ -	Ду 100 мм/ 374,4 м	2018	2022	Прибыль, направленная на инвестиции	10,541	0,000	0,370	0,000	0,000	10,171	0,000
2.4	Строительство БМК для обеспечения теплоснабжением домов ул. Б.Заречная,32,34,35,39	Обеспечение существующих потребителей	г. Тюмень, ул. Б.Заречная,32,34,35,39	Мощность	Гкал/ч	0,877	0,344	2019	2019	Прибыль, направленная на инвестиции	10,100	0,000	0,000	10,100	0,000	0,000	0,000
2.5	Строительство участка тепловой сети от котельной по ул. Большая Заречная	Строительство тепловых сетей для обеспечения подключения потребителей	Участок трубопровода тепловой сети по ул. Б.Заречная, 2Dy = 50 мм, L=273,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном	мм/ м	-/ -	Ду 50 мм/ 273,5 м	2018	2019	Прибыль, направленная на инвестиции	5,154	0,000	0,437	4,717	0,000	0,000	0,000
2.6	Строительство участка тепловой сети от ТК К23-2 до жилого дома №49 по ул.Пражская	Новое строительство т/с для обеспечения существующих потребителей	Участок трубопровода тепловой сети по ул.Пражская, 2Dy = 50 мм, L=14,85 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	-/ -	Ду 80 мм/ 14,85м	2018	2018	Прибыль, направленная на инвестиции	0,420	0,000	0,420	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 2.											**78,735**	**0,000**	**1,227**	**16,367**	**50,970**	**10,171**	**0,000**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Ленина от камеры 5С17 до павильона 5П4 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 400 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Володарского- Красина-Ленина от 5П3 до 5П4», регистрационный №1453	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 5 по ул. Ленина от камеры 5С17 до павильона 5П4 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 400 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/ 400 м	Ду 500 мм/ 400 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	66,847	0,000	0,000	66,847	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Источник финасирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам 2 018	в т.ч. по годам 2 019	в т.ч. по годам 2 020	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключени
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.2	Реконструкция участка тепловой сети № 4 по ул. Таврическая от павильона 4П9 до камеры 4С43 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 499 м (в двухтрубном исчислении)	Повышение надежности теплоснабжения в районе Затюменский	Участок тепловой сети № 4 по ул Таврическая от павильона 4П9 до камеры 4С43 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 499 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/ 499 м	Ду 600 мм/ 499м	2018	2018	Прочие источники (арендная плата)	62,015	0,000	62,015	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети № 4 по ул. Таврическая от камеры 4С43 до тепловой камеры 4К17 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 349,64 м (в двухтрубном исчислении)	Повышение надежности теплоснабжения в районе Затюменский	Участок тепловой сети № 4 по ул. Таврическая от камеры 4С43 до тепловой камеры 4К17 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 385,6 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/ 349,64 м	Ду 600 мм/ 349,64 м	2018	2018	Прочие источники (арендная плата)	37,927	0,000	37,927	0,000	0,000	0,000	1,000
3.1.4	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Ленина от камеры 5С15 до камеры 5С17 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 429,5 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Володарского- Красина-Ленина от 5П3 до 5П4», регистрационный №1453»	Повышение надежности теплоснабжения в районах Ценральный, Затуменский	Участок тепловой сети № 5 по ул. Ленина от камеры 5С15 до камеры 5С17 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 429,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/ 429,5 м	Ду 500 мм/ 429,5 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	59,815	0,000	0,000	59,815	0,000	0,000	0,000
3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети № 5 по ул. Энергетиков от тепловой камеры 5К9 - до камеры 5С2 диаметром 2Dy=800 мм, L = 159,5 м (в двухтрубном исчислении)	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 5 по ул. Энергетиков от тепловой камеры 5К9 - до камеры 5С2 диаметров 2Dy=800 мм, l = 159,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 159,5 м	Ду 800 мм/ 159,5м	2018	2018	Прочие источники (арендная плата)	25,499	0,000	25,499	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.6	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Харьковская от павильона 5П1 до тепловой камеры 3К7 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L=605,5 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Харьковская от 3П1 до ПНС№ 2, регистрационный №1537	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 3 по ул. Харьковская от 5П1 до 3К7 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L = 605,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 605,5 м	Ду 800 мм/ 605,5 м	2020	2020	Прочие источники (арендная плата)	147,508	0,000	0,000	0,000	147,508	0,000	0,000
3.1.7	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Коммунистической-Димитрова от камеры 5С19 до тепловой камеры 5К33 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 260,5 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по Ленина - Коммунистическая - Димитрова от 5П4 до 5П6», регистрационный №1538	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 5 по ул. Коммунистической-Димитрова от 5С19 до 5К33 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 260,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/ 260,5 м	Ду 500 мм/ 260,5 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	43,303	0,000	0,000	43,303	0,000	0,000	0,000
3.1.8	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 по ул. Самарцева от камеры 4С50 до 4К27 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Самарцева от 4С50 до 4П10», регистрационный №1478 (1, 2 этап)	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 4 по ул.Самарцева от 4С50 до 4С50А в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 564,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/ 564,4 м	Ду 600 мм/ 564,4 м	2019	2021	Прочие источники (арендная плата)	83,490	0,000	0,000	0,200	0,000	83,290	0,000
3.1.9	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Харьковская от павильона 3П1 до тепловой камеры 3К6 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L = 384,2 м (в двух-трубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Харьковская от 3П1 до ПНС№ 2, регистрационный №1537.	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 3 по ул. Харьковская от павильона 3П1 до тепловой камеры 3К6 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L = 384,2 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 384,2 м	Ду 800 мм/ 384,2 м	2018	2019	Прочие источники (арендная плата)	78,256	0,000	1,298	76,958	0,000	0,000	0,000
3.1.10	Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Димитрова от камеры 5К33 до тепловой камеры 5П6 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 1170 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Ленина - Коммунистическая - Димитрова от 5П4 до 5П6», с регистрационным №1538»	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 5 по ул. Димитрова от камеры 5К33 до тепловой камеры 5П6 в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 1170 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/ 1170 м	Ду 500 мм/ 1170 м	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	149,396	0,000	0,000	5,523	143,873	0,000	0,000
3.1.11	Реконструкция участка трубопровода тепловых сетей по ул. Пермякова на участке от 2К2 до 2С4 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L = 249 м (в двухтрубном исчислении)», входящего в состав технических устройств: «Участок трубопровода по ул. Пермякова от 2П3 до 2П4» с регистрационным №1443 и «Участок трубопровода по ул. Пермякова от 2П4 до 2П4А» с регистрационным №1469».	Повышение надежности теплоснабжения в районе ул. Пермякова-30 лет Победы.	Участок тепловой сети от камеры 2К2 до 2С4 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L = 249 м (в двухтрубном исчислении)»	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 249 м	Ду 800 мм/ 249 м	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	39,144	0,000	0,000	1,569	37,575	0,000	0,000
3.1.12	Реконструкция участка трубопровода тепловых сетей по ул. 25-го Октября от тепловой камеры 3П5 до тепловой камеры 3К13 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 250 м (в двухтрубном исчислении)», входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода ул. Водников - 25-го Октяб-ря от 3П3 до 3П5» с регистрационным №1487.Разработка ПСД. .	Повышение надежности теплоснабжения в районах Центральный, Затюменский	Участок тепловой сети № 3 по ул. 25-го Октября от камеры 3К13 до тепловой камеры 3П5 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L =250 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/ 250 м	Ду 600 мм/ 250 м	2019	2021	Прочие источники (арендная плата)	38,076	0,000	0,000	1,150	0,000	36,926	0,000

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Источник финасирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключени
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2 018	2 019	2 020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.13	Реконструкция технических устройств "Участок трубопровода по ул. Пермякова от 2П4А до 2П5" с регистрашонным №1468 и " Участок трубопровода по ул. Пермякова от 2П4 до 2П4А" с регистрационным №1469 на участке тепловой сети по ул. Пермякова от 2С4 до 2С7 в ППУ изоляции Ду 800 мм L = 790 м (в двухтрубном исчислении). (Разработка ПСД)	Повышение надежности теплоснабжения в районах	Участок тепловой сети по ул. Пермякова от камеры 2С4 до 2С7 в ППУ изоляции Ду 800 мм, L = 790 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 790 м	Ду 800 мм/ 790 м	2020	2022	Прочие источники (арендная плата)	143,268	0.000	0,000	0,000	4,148	139,120	0,000
3.1.14	Реконструкция участка трубопровода тепловых сетей на участке от 4К26Г до 4К26А по ул. Червишеский тракт в ППУ изоляции Ду500 мм, L = 82 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по улице К. Маркса от 4К8 до 4П9А» с регистрационным №1480.Разработка ПСД.	Повышение надежности теплоснабжения в районах	Участок тепловой сети от 4К26Г до 4К26А в ППУ изоляции 2Ду 500 мм, L = 82 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/ 82 м	Ду 500 мм/ 82м	2020	2022	Прочие источники (арендная плата)	11,220	0.000	0,000	0,000	0,403	10,817	0,000
3.1.15	Реконструкция трубопроводов от ЦТП (СМР)	Повышение надежности теплоснабжения	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения,Глава 8	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м			2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	74,539	0.000	0,000	1,179	73,360	0,000	0,000
3.1.16	Реконструкция трубопроводов от ЦТП (разработка ПСД для мероприятий 2021 г.)	Повышение надежности теплоснабжения	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения,Глава 8					2020	2021	Прочие источники (арендная плата)	69,659	0,000	0,000	0,000	2,679	66,980	0,000
3.1.17	Реконструкция технического устройства «Трубопровод тепловой сети ул. Моторостроителей-тп2» регистрационный № 1037 на участке трубопровода тепловой сети по ул. Моторостроителей, д. 6 к. 1 от 10П3-7 до ЦТП № 81, 2Ду200, L=216 м.	Повышение надежности теплоснабжения	Реконструкция технического устройства «Трубопровод тепловой сети ул. Моторостроителей-тп2» регистрационный № 1037 на участке трубопровода тепловой сети по ул. Моторостроителей, д. 6 к. 1 от 10П3-7 до ЦТП № 81, 2Ду200, L=216 м.	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 200 мм/ 216 м	Ду 200 мм/ 216 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	11,723	0,000	0,000	11,723	0,000	0,000	0,000
3.1.18	Реконструкция участка тепловых сетей по ул.Эрвье от шахты опуска 11ШО3 до П-образного компенсатора по ул. Эрвье, д.32 2Д800 L=422 м (в двухтрубном исчислении).Разработка ПСД	Повышение надежности теплоснабжения	Участок тепловой сети по ул. Эрвье от шахты опуска 11ШО3 до П-образного компенсатора по ул.Эрвье,д.32, 2Ду 800 мм, L=422 м.	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 800 мм/ 422 м	Ду 800 мм/ 422 м	2020	2021	Прочие источники (арендная плата)	74,628	0,000	0,000	0,000	2,870	71,758	0,000
3.1.19	«Реконструкция участка тепловых сетей на участке от шахты подъема до шахты опуска, между тепловыми камерами 5К29 и 5К29А, набережная р.Тура, в ППУ изоляции 2Ду 500, L= 145 м, входящего в состав технического устройства «Участок трубопровода по ул. Володарского- Красина-Ленина от 5П3 до 5П4», с регистрационным №1453.	Обеспечение повышения эффективности работы системы теплоснабжения	Участок тепловых сетей на участке от шахты подъема до шахты опуска, между тепловыми камерами 5К29 и 5К29А, набережная р.Тура, в ППУ изоляции 2Ду 500, L= 145 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/ 145 м	Ду 500 мм/ 145 м	2019	2020	Прибыль, направленная на инвестиции	21,861	0,000	0,000	0,460	21,401	0,000	0,000
3.1.20	«Реконструкция участка тепловых сетей от тепловой камеры 6К9 до тепловой камеры 6К11 по ул. Энергетиков в ППУ изоляции 2Ду500 мм, L= 537 м, входящей в состав технических устройств: «Участок трубопровода по ул. Энергетиков от 6К8 до 6П1» с регистрационным №1490 и «Участок трубопровода по ул. Энергетиков от 6П1 до 6К11» с регистрационным №1522».Разработка ПСД.	Повышение надежности теплоснабжения	Участок тепловых сетей от тепловой камеры 6К9 до тепловой камеры 6К11 по ул. Энергетиков в ППУ изоляции 2Ду500 мм, L= 537 м	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 500 мм/537 м	Ду 500 мм/ 537 м	2019	2022	Прочие источники (арендная плата)	68,698	0,000	0,000	0,298	0,000	68,400	0,000
3.1.21	Реконструкция участка трубопровода тепловых сетей на участке от тепловой камеры 4С33А до тепловой камеры 4П7 по ул. Магнитогорская в ППУ изоляции 2Ду 700 мм, L=323 м, входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по улице Тимирязева- Магнитогорская от 4П6 до 4П7», регистрационный №1473». Разработка ПСД.	Повышение надежности теплоснабжения	Участка трубопровода тепловых сетей на участке от тепловой камеры 4С33А до тепловой камеры 4П7 по ул. Магнитогорская в ППУ изоляции 2Ду 700 мм, L=323 м	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 700 мм/323 м	Ду 700 мм/323 м	2019	2023	Прочие источники (арендная плата)	52,144	0,000	0,000	0,297	0,000	51,847	0,000
3.1.22	Реконструкция участка трубопровода тепловых сетей по ул. 25-го Октября от тепловой камеры 3К13 до тепловой камеры 3К12 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 427,5 м (в двухтрубном исчислении)», входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода ул. Водников - 25-го Октября от 3П3 до 3П5» с регистрационным №1487.	Повышение надежности теплоснабжения	Участок трубопровода тепловых сетей по ул. 25-го Октября от тепловой камеры 3К13 до тепловой камеры 3К12 в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L =427,5 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/427,5 м	Ду 600 мм/427,5 м	2019	2019	прибыль, направленная на инвестиции	73,917	0,000	0,000	67,250	0,000	0,000	0,000
										Прочие источники (займ)		0,000	0,000	6,667	0,000	0,000	0,000
3.1.23	Реконструкция участка трубопровода тепловых сетей по ул. 25-го Октября от тепловой камеры 3К12до тепловой камеры 3К10А в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L = 185,6 м (в двухтрубном исчислении)», входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода ул. Водников - 25-го Октября от 3П3 до 3П5» с регистрационным №1487.	Повышение надежности теплоснабжения	Участок трубопровода тепловых сетей по ул. 25-го Октября от тепловой камеры 3К12 до тепловой камеры 3К10А в ППУ изоляции 2Ду 600 мм, L =185,6 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 600 мм/185,6 м	Ду 600 мм/185,6 м	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	33,584	0,000	0,000	33,584	0,000	0,000	0,000
3.1.24	Реконструкция технического устройства «Участок трубопровода по ул. Широтная от 9С30 до 9П4» регистрационный № 1465 на участке трубопровода тепловой сети от 9С30 до 9С35 по ул. Широтная в ППУ изоляции Ду 1000 мм, L = 909 м (в двухтрубном исчислении).Разработка ПСД.	Повышение надежности теплоснабжения	Участок трубопровода тепловой сети от 9С30 до 9С35 по ул. Широтная в ППУ изоляции Ду 1000 мм, L = 909 м (в двухтрубном исчислении)	Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	Ду 1000 мм/909 м	Ду 1000 мм/909 м	2020	2021	Прочие источники (арендная плата)	173,585	0,000	0,000	0,000	3,404	170,181	0,000

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Источник финасирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключени
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2 018	2 019	2 020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.1.25	Реконструкция трубопровода (перемычки) между трубопроводами тепловых сетей 9П2н - 9П2-1 диаметром 2Dy = 700 мм, L=15 м (в двухтрубном исчислении), входящей в состав технических устройств: «Участок трубопровода по ул. Широтная 9П1А до 9П2(2-е вывода 2 нитка) регистрационный №743» и «Участок трубопровода по ул. Широтная 9П1А до 9П2(2-е вывода 4 нитка) регистрационный №745»	Обеспечение нормативной надежности		Диаметр/ протяженность (в двухтрубном исчислении)	мм/ м	-/ -	Ду 700 мм/ 15 м	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	8,060	0,000	0,000	0,108	7,952	0,000	0,000
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Реконструкция муниципальной котельной, расположенной по адресу:Тюменская область, г.Тюмень, д.Матмассы, улица Строителей, 17б (нов: ул. Пражская, 17б)	Реконструкция котельных для обеспечения существующих потребителей	Котельная №17 расположена в г.Тюмень, ул.Строителей,17-Б (п.Матмассы)	Мощность	Гкал/ч	14,32	6	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	28,392	0,000	0,000	0,550	27,842	0,000	0,000
3.2.2	Реконструкция муниципальной котельной, расположенной по адресу:Тюменская область, г.Тюмень, ул.Институтская, д.8	Реконструкция котельных для обеспечения существующих потребителей	Котельная №7 расположена в г.Тюмень, ул. Институтская,8 (СХА)	Мощность	Гкал/ч	18,06	12,5	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	56,025	0,000	0,000	1,000	55,025	0,000	0,000
3.2.3	Реконструкция муниципальной котельной, расположенной по адресу: Тюменская область, г.Тюмень, д.Матмассы, ул.Белоярская, д.12	Реконструкция котельных для обеспечения существующих потребителей	Котельная №23 расположена в д. Матмассы, ул. Белоярская,12	Мощность	Гкал/ч	2,76	3,3	2019	2019	Прочие источники (арендная плата)	41,910	0,000	0,000	41,910	0,000	0,000	0,000
3.2.4	Реконструкция муниципальной котельной, расположенной по адресу: Тюменская область, г.Тюмень, 11-й км Салаирского тракта, д.2	Реконструкция котельных для обеспечения существующих потребителей	Котельная №12 расположена в п. Верхний Бор	Мощность	Гкал/ч	3,2	1,5	2019	2020	Прочие источники (арендная плата)	6,772	0,000	0,000	0,369	6,404	0,000	0,000
Всего по группе 3.											**1781,261**	**0,000**	**126,740**	**420,760**	**534,442**	**699,319**	**0,000**
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																	
Всего по группе 4.											**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 5.											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по программе											**4467,578**	**0,000**	**359,657**	**1119,081**	**2250,217**	**738,623**	903,2022 [illegible]

* В графе 18 "В том числе за счет платы за подключение" учтены стоимость мероприятий, выполняемых за счет платы за подключение, установленной на единицу мощности, подключаемой нагрузки и за счет индивидуальной платы.

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____ **М.Ф. Царгасов**

М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УРАЛО-СИБИРСКАЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» * РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ г.ТЮМЕНЬ * АО «УСТЭК» ОГРН 1177232016510

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения города Тюмени
АО «Урало-Сибирская теплоэнергетическая компания»

№ 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						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 2016	2017	2018 факт	Плановое значение			Текущее значение 2016 год	2017	2018 факт	Плановое значение			Текущее значение 2016 год	2017	2018 факт	Плановое значение			Текущее значение 2016 год, Гкал/м^2, м^3/м^2	2017	2018 факт	Плановое значение Гкал/м^2, м^3/м^2			Текущее значение 2016 год, тыс.Гкал/тыс.м^3	2017	2018 факт	Плановое значение, тыс.Гкал/тыс.м^3		
					2018	2019	2020				2018	2019	2020				2018	2019	2020				2018	2019	2020				2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Объекты в зоне действия котельных	6,48	6,48	4,56	6,45	6,47	6,47	0,82	0,81	0,48	0,81	0,81	0,76	163,60	164,00	163,50	163,50	163,50	163,50	4,04/9,02	3,86/6,86	4,72/6,25	3,65/6,71	4,08/5,98	4,08/5,98	101,48/226,27	112,09/199,38	124,99*/183,32	107,77/198,37	124,99/175,29	124,973/167,26
2	Объекты в зоне действия ТЭЦ	6,62	6,62	5,94	6,58	6,58	6,56													3,43/15,57	3,46/15,99	4,14/14,55	3,43/15,94	2,82/12,93	2,82/12,93	1057,52/4803,05	1042,01/4821,29	965,32*/4430,47	1046,56/4865,92	964,92/4112,484	964,71/3770,597

* фактические значения потерь тепловой энергии за 2018 год указаны без учета коммерческих потерь тепловой энергии, которые по факту 2018 года составляют:
в зоне котельных = 13,436 Гкал
в зоне ЦСТ = 295,849 Гкал

всего потери тепловой энергии за 2018 год составили:
в зоне котельных = 138,434 Гкал
в зоне ЦСТ = 1261,173 Гкал
в сумме = 1399,607 Гкал, что подтверждается формой статистической отчетности 1-ТЭП

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____ **М.Ф.Царгасов**
М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УРАЛО-СИБИРСКАЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» ИНН 7203420973 АО «УСТЭК» ОГРН 1177232016510 РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ г.ТЮМЕНЬ

Форма № 3-ЕП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»
в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 год (с учетом дополнительных изменений)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения на 31.12.2016	2017	Фактическое значение 2018 год	Плановые значения		
						2018	2019	2020
1	2	3	4					5
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,17	0,19	0,15	0,18	0,19	0,20
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	163,6	164,0	163,5	163,5	163,5	163,5
		т.у.т./м^3						
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	60,8	38,28	3,18	0,00	49,52	100,7
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	73,4	73,5	73,6	73,7	73,90	74,08
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 158 998	1 154 099	1 090 322	1 154 330	1 089 900	1 089 685
		% от отпуска тепловой энергии	18,3%	18,1%	20,9%	18,8%	14,8%	18,7%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе	м3 в год для воды	5 029 319	5 020 682	4 613 789	5 064 285	4 287 774	3 937 857
	нормативные потери		2 051 461	2 297 678	2 335 765	2 335 814	2 359 667	2 359 667
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	т/год						
7.1	Азот оксид (IV)	т/год			9,864	13,310	11,360	10,913
7.2	Азот оксид (II)	т/год			1,603	2,163	1,842	1,711
7.3	Углерод оксид	т/год			28,709	36,588	31,258	26,824
7.4	Бен/а/пирен	т/год			0,000014	0,00000088	0,00000079	0,00000053

* фактические значения потерь тепловой энергии за 2018 год указаны без учета коммерческих потерь тепловой энергии, которые по факту 2018 года составляют:
в зоне котельных = 13,436 Гкал
в зоне ЦСТ = 295,849 Гкал
всего потерь тепловой энергии за 2018 год составили:в зоне котельных = 138,434 Гкал в зоне ЦСТ = 1261,173 Гкалв сумме = 1399,607 Гкал, что подтверждается формой статистической отчетности 1-ТЭП

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____ **М.Ф.Царгасов**

М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УРАЛО-СИБИРСКАЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» ИНН 7203420973 АО «УСТЭК» ОГРН 1177232016510 РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ г.ТЮМЕНЬ

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»
в сфере теплоснабжения на 2018 -2020 годы (с учетом дополнительных изменений).

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по видам	Всего			
		указать вид деятельности		2018	2019	2020
1	2	3	5	9	10	11
1.	Собственные средства	тепловая энергия в горячей воде, поставляемая потребителям города Тюмени АО "УСТЭК"	2 575 086	359 657	789 440	1 425 989
1.1.	амортизационные отчисления в тарифе		-	-	-	21 785
1.2.	амортизационные отчисления в составе арендной платы АО "УТСК"		845 817	211 303	289 652	344 862
1.3.	Арендная плата за муниципальное имущество		387 981	444	208 986	178 550
1.4.	прибыль, направленная на инвестиции		433 581	147 910	142 802	142 869
1.5.	средства, полученные за счет платы за подключение		885 922	-	148 000	737 922
1.6.	прочие собственные средства, в т.ч. Средства от эмиссии ценных бумаг		-			
2.	Привлеченные средства		1 153 869	-	329 641	824 228
2.1.	кредиты		1 153 869	-	329 641	824 228
2.2.	займы организаций		-			
2.3.	прочие привлеченные средства		-			
3.	Средства АО "УТСК"		-			
4.	Бюджетное финансирование		-			
5.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг		-			
	ИТОГО по программе		**3 728 955**	**359 657**	**1 119 081**	**2 250 217**

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____**М.Ф. Царгасов**

М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УРАЛО-СИБИРСКАЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» * РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ г.ТЮМЕНЬ * ИНН 7203420973 АО «УСТЭК» ОГРН 1177232016510

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»
в сфере теплоснабжения на 2018 -2020 годы (с учетом изменений)

без средств "иных источников"

тыс. руб. (без НДС)

№, п/п	Наименование статьи расходов	2018 год		отклонение	2019 год		отклонение	2020 год		откло-нение	Итого за период 2018-2020 г.г.		
		Сумма	в т.ч. в тариф		Сумма	в т.ч. в тариф		Сумма	в т.ч. в тариф		Сумма	в т.ч. в тариф	отклонение
	Капит.затраты, в т.ч.:	**359 657**	**384 536**	**24 879**	**971 081**	**648 458**	**-322 623**	**1 512 294**	**667 829**	**-844 465**	**2 843 033**	**1 700 823**	**-1 142 209**
1	Арендная плата по сетям УТСК (амортизационные отчисления)	211 303	236 055	24 752	289 652	273 323	- 16 329	344 862	273 323	- 71 539	845 817	782 700	-63 117
2	Арендная плата по МС, направляемая на инвестиции	444	444	-	208 986	208 986	-	178 550	178 550	-	387 981	387 981	0
3	Амортизация УСТЭК			-			-	21 785	21 785	-	21 785	21 785	0
4	Собственные средства УТСК			-			-			-	0	0	0
5	Привлеченные средства (займ)	-		-	329 641	23 347	- 306 294	824 228	51 429	- 772 799	1 153 869	74 776	-1 079 092
6	Собственные средства (прибыль на развитие производства)	147 910	148 037	127	142 802	142 802	- 0	142 869	142 742	- 127	433 581	433 581	0
	в том числе:						-						
	в сети УТСК	*146 673*	93 610	*- 53 063*	*125 923*	96 242	*- 29 681*	*65 550*	65 550		338 146	255 402	-82 744,1
	на имущество УСТЭК	*1 237*	54 427	*53 190*	*16 879*	46 560	*29 681*	*77 320*	77 193		95 435	178 179	82 870,9
7	Привлеченные средства (проценты по займам)	-	-	-	7 964	28 834	20 870	60 088	60 088	-	68 052	88 922	20 869,9
	сумма на гашение кредита	-		-			-			-	*0*	*0*	*0,0*
	% по кредиту	-	-	-	*7 964*	*28 834*	20 870	*60 088*	*60 088*	-	*68 052*	*88 922*	*20 869,9*
8	Налог на прибыль	29 582	29 607	25	30 153	34 327	4 174	40 591	40 566	- 25	100 327	104 501	4 173,9
	Прибыль всего	147 910	148 037	153	480 407	194 983	- 285 424	1 027 185	254 259	- 772 926	1 655 502	597 279	-1 058 197
9	**Итого расходы, связанные с реализацией инвестиционной программы**	**389 239**	**414 144**	**24 905**	**1 009 198**	**711 619**	**- 297 580**	**1 612 974**	**768 484**	**- 844 490**	**3 011 411**	**1 894 246**	**-1 117 165,37**

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____ **М.Ф. Царгасов**

М.П.

Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы Инвестиционная программа Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 годы (с учетом изменений) за 2018 год.

№п/п	Наименование мероприятий	Год начала		Год окончания		Стоимость		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от тепловой камеры 9К1с-2 - до тепловой камеры 9П2-4 диаметром 2Dy = 500 мм, L=427 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.2	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от тепловой камеры 9К1с-3 до тепловой камеры 16К-5 диаметром 2Dy = 500 мм, L=563 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.3	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от тепловой камеры 9К1с-4 - до тепловой камеры (новая камера) диаметром 2Dy = 500 мм, L=181 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.4	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от тепловой камеры 9П1с до тепловой камеры 9К1с-1 диаметром 2Dy = 1200 мм, L=304 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.5	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от тепловой камеры 9К1с-1 до тепловой камеры 9К1с-2 диаметром 2Dy = 1200 мм, L=3190,2 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.6	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от камеры 9К1с-2 до камеры 9К1с-3 диаметром 2Dy = 1200 мм, L=891,89 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.7	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от камеры 9К1с-3 до камеры 9К1с-4 диаметром 2Dy = 1200 мм, L=887,86 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.8	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от тепловой камеры 9К1с-4 до тепловой камеры 9К1с-6 диаметром 2Dy = 1200 мм, L=1202,41 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.9	Разработка проектно-сметной документации для строительства участка тепловой сети от камеры 9К1с-6 до камеры 9К1с-7 диаметром 2Dy = 1200 мм, L=646,01 м (в двухтрубном исчислении)	2020	-	2021	-	-	-	
1.1.10	Реконструкция перемычки между тепловыми сетями 9П2н - 9П2-1 диаметром 2Dy = 700 мм, L=15 м (в двухтрубном исчислении)- (прямой трубопровод)	2019	-	2019	-	-	-	
1.1.11	Строительство распределительных внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения подключения объектов капитального строительства	2019	-	2020	-	-	-	
1.1.12	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 315 га ул. Закалужская-Червишевский тракт Ду0 на Ду 800, L=3500 м	2019	-	2020	-	-	-	

1.1.13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка в створе улиц Алебашевская-Береговая-Мельникайте, Ду0 на Ду 500, L=800	2018	2018	2019	2019	3,617	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1	Строительство ПНС в Гилевском планировочном районе для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	2019	-	2020	-	-	-	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Энергетиков от павильона 4П1 до тепловой камеры 5К9 с увеличением диаметра 2Dy = 800 мм на 2Dy = 1000 мм, L=381 м (в двухтрубном исчислении)	2018	2018	2018	2018	90,355	93,006	
1.3.2	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Чаплина от павильона 2П9 - до тепловой камеры 4К30 с увеличением диаметра 2Dy = 400 мм на 2Dy = 700 мм, L=466 м (в двутрубном исчислении)	2018	2018	2018	2018	56,318	53,682	
1.3.3	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Харьковской от тепловой камеры 3К6 - до тепловой камеры 3К7 с увеличением диаметра 2Dy = 600 мм на 2Dy = 800мм, L=297 м (в двухтрубном исчислении)	2018	2018	2018	2018	52,190	50,847	
1.3.4	Реконструкция участка тепловой сети по ул. М.Горького от павильона 5П2 - до тепловой камеры 5К17 с увеличением диаметра 2Dy = 700 мм на 2Dy = 800мм, L=269 м (в двухтрубном исчислении)	2018	2018	2019	-	0,800	0,000	Финасирование мероприятия по разработке ПСД выполнено за счет АО "УТСК" по инвестиционной программе АО "УТСК"
1.3.5	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Пермякова-ул. Широтной от павильона 9П3 - до павильона 2П6 с увеличением диаметра 2Dy = 800 мм на 2Dy = 1000мм, L=120 м (в двухтрубном исчислении)	2018	2018	2018	2018	32,373	36,249	стоимость мероприятия определена по результатам фактически выполненных работ
1.3.6	Реконструкция тепловых сетей от ТК 13П4-13К2 по ул. Домостроителей 4 стр.1	2018	2018	2019	-	0,150	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.3.7	Реконструкция участка тепловой сети от котельной № 3 (МК № 3 - К3-1)	2018	2018	2019	-	0,160	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.3.8	Реконструкция т/с 13П10-проектируемая ТК по ул. Кедровая	2020	-	2021	-	0,000	0,000	
1.3.9	Реконструкция тепловых сетей от ТК К15-1А - К15-2 по ул. Бабарынка	2018	2018	2019	-	0,210	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.3.10	Реконструкция тепловых сетей от ТК 11П4- 3К22 до камеры 11П4	2018	2018	2019	-	3,219	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1	Реконструкция ПНС-5 с увеличением производительности до 10000 м3/ч	2018	2018	2019	-	19,730	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
Всего по группе 1.						**259,123**	**233,7843**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей								
2.1	Строительство БМК взамен котельной ОАО "ДОК "Красный Октябрь"	2018	2018	2019	-	1,300	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
2.2	Строительство участка тепловой сети от новой БМК к существующим сетям котельной "ДОК Красный Октябрь",ул.Ботаническая	2018	2018	2019	-	0,700	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год

2.3	Строительство участка тепловой сети от Дк2-2/1бкв до ж/дома по ул.Иркутская, 33	2018	2018	2019	-	0,010	0,032	Стоимость определена по результатам фактически выполненных работ
2.4	Строительство участка тепловой сети от ул. Ямская до ул. Военная от 4К22 до 4К22-4 (взамен существующих тепловых сетей)	2018	2018	2019	-	0,370	0,420	Стоимость определена по результатам фактически выполненных работ
2.5	Строительство БМК для обеспечения теплоснабжением домов ул. Б.Заречная,32,34,35,39	2018	2018	2018	-	10,100	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
2.6	Строительство участка тепловой сети от котельной по ул. Большая Заречная	2018	2018	2018	-	2,740	0,437	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
2.7	Строительство участка тепловой сети от ТК К23-2 до жилого дома №49 по ул.Пражская	2018	2018	2018	2018	0,420	0,507	Стоимость уточнена по результатам торговых процедур и фактической стоимости выполненных работ
Всего по группе 2.						**15,640**	**1,396**	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей						129,717	123,6129	
3.2.1	Реконструкция муниципальной котельной № 17	2018	-	2020	-	1,310	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
3.2.2	Реконструкция муниципальной котельной №7	2018	-	2020	-	2,585	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
3.2.3	Реконструкция муниципальной котельной №23	2018	-	2019	-	1,197	0,000	Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год
3.2.4	Реконструкция муниципальной котельной №12	2019	-	2020	-	0,000	0,000	
Всего по группе 3.						**5,092**	**0,000**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности								
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								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Всего по группе 5.								
ИТОГО по программе						**409,571**	**358,793**	

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____ **М.Ф. Царгасов**

М.П.

Форма № 6.1-ИП ТС

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

АО «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»
(наименование регулируемой организации)

за 2018 год

№ 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
								потери тепловой энергии, Гкал/м2		потери теплоносителя, т/м2		потери тепловой энергии, тыс.Гкал		потери теплоносителя, тыс.т	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Объекты в зоне действия котельных	6,45	4,56	0,81	0,48	163,5	163,5	3,65	4,72	6,71	6,25	107,771	138,434	198,366	183,320
2	Объекты в зоне действия ТЭЦ	6,58	5,94					3,43	4,14	15,94	14,55	1 046,560	1 261,173	4 865,919	4 430,472

Генеральный директор АО «УСТЭК» _____ **М.Ф. Царгасов**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УРАЛО-СИБИРСКАЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» * РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ г.ТЮМЕНЬ * ИНН 7203420973 АО «УСТЭК» ОГРН 1177232016510

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционной программе Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 годы (с учетом дополнительных изменений).

Тюмень 2019

Введение

Приказом Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 26.12.2017 № 247/01-05-ос утверждена Инвестиционная программа Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы.

Приказом Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 24.07.2018 № 58/01-05-ос утверждено внесение изменений в Инвестиционную программу Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.08.2019 № 809 утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования городской округ город Тюмень на период 2019-2040 гг.

В соответствии с пунктом 46 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 разработана Инвестиционная программа Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» (далее - АО «УСТЭК») в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 годы с учетом изменений (далее – Инвестиционная программа).

1. Правовое обоснование Инвестиционной программы

Инвестиционная программа АО «УСТЭК» в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 годы разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ город Тюмень на период 2019-2040 гг. (далее-схема теплоснабжения).

2. Цели и задачи Инвестиционной программы

Цель: комплексное обеспечение решения проблем функционирования и развития системы теплоснабжения города Тюмени, повышение уровня ее надежности, пропускной способности и качества услуг для потребителей, обеспечение экологической безопасности.

Задачи:

1. Реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения (с увеличением их пропускной способности) для обеспечения подключения новых потребителей,
2. Приведение качества услуг теплоснабжения в соответствии с действующими нормативными требованиями с одновременным снижением нерациональных затрат;
3. Повышение надежности и эффективности функционирования систем теплоснабжения;
4. Повышение экологической безопасности;
5. Внедрение инновационных технологий, модернизация, перевооружение систем, технологических процессов, оборудования и устройств с целью обслуживания систем теплоснабжения существующей и перспективной застройки города на современном уровне.

3. Описание мероприятий Инвестиционной программы

В соответствии с пунктом 6 «Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, в Инвестиционную программу подлежат включению мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схеме теплоснабжения.

Источники финансирования Инвестиционной программы определены в форме № 5 ИП ТС настоящей Инвестиционной программы.

Мероприятия Инвестиционной программы разделены на 5 основных групп, в соответствии с приказом Минстроя РФ № 459/пр от 13.08. 2014. Перечень мероприятий указан в форме № 2 ИП ТС настоящей Инвестиционной программы.

В результате реализации мероприятий Инвестиционной программы создается резерв пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающий подключение перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников централизованного теплоснабжения в количестве 150,2 Гкал/ч.

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей.

Целью мероприятий, предлагаемых для реализации в указанной группе, является обеспечение подключения перспективной тепловой нагрузки, обеспечение недискриминационного доступа к услугам в сфере теплоснабжения, соблюдение законодательства Российской Федерации о подключении к системам теплоснабжения.

Распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 12.04.2018 № 61/01-21 установлена плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой нагрузки к системе теплоснабжения АО «УСТЭК» объектов капитального строительства, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, и

для объектов капитального строительства с подключаемой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения.

На основании заявок на подключение объектов капитального строительства, поступивших в АО «УСТЭК», сформирован перечень объектов и мероприятий, реализация которых планируется в счет платы за подключение, устанавливаемой на единицу мощности подключаемой нагрузки.

В случае поступления заявок на подключение в период действия Инвестиционной программы, техническая возможность подключения и необходимые мероприятия для обеспечения подключения будут определяться на основании гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе ZuluThermo.

При отсутствии в Инвестиционной программе мероприятий по снятию технических ограничений для обеспечения подключения объектов заявителей, выполнение данных мероприятий будет возможно осуществить после внесения необходимых изменений в схему теплоснабжения и в Инвестиционную программу либо за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787.

В группе 1.3 предусмотрены мероприятия по увеличению пропускной способности существующих тепловых сетей в целях обеспечения подключения новых потребителей.

Пропускную способность тепловых сетей суммарной протяженностью 2,9 км планируется увеличить путем их реконструкции с увеличением диаметров.

Необходимость реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра обоснована в Схеме теплоснабжения.

Суммарная стоимость реализации мероприятий по строительству, реконструкции или модернизации объектов в целях подключения потребителей, предусмотренная Инвестиционной программой, составляет 2578,448 млн. рублей без НДС.

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей.

Целью мероприятий, предлагаемых для реализации в указанной группе, является постепенный уход от эксплуатации устаревшего, неэффективного, энергоемкого, котельного оборудования путем технического перевооружения и строительства (реконструкции) современных котельных блочно-модульного типа взамен исчерпавших свой ресурс ведомственных котельных.

В период с 2018 по 2020 годы предлагается выполнить проектно-сметную документацию и строительно-монтажные работы по строительству (реконструкции) следующих котельных:

1. Котельная ОАО «ДОК «Красный Октябрь», ул. Ярославская, д. 15;
2. Котельная по ул. Большая Заречная, д. 32, д. 34, д. 35, д. 39.

Суммарная стоимость реализации мероприятий группы 2 составляет 68,564 млн. рублей без НДС.

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) обеспечения возможности поставки энергии от разных источников.

Целью мероприятий, предлагаемых для реализации в указанной группе, является реконструкция сетей теплоснабжения и муниципальных котельных, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Основной проблемой при эксплуатации тепловых сетей является их высокая повреждаемость, как следствие сверхнормативные потери тепловой энергии и теплоносителя, снижение качества теплоснабжения потребителей тепловой энергии, вынужденные отключения теплоснабжения, несчастные случаи на сетях теплоснабжения. Кроме того, высокая повреждаемость на сетях теплоснабжения в контуре муниципальных котельных также крайне отрицательно сказывается на эксплуатационном ресурсе котельного оборудования.

Мероприятиями группы 3 предлагается выполнить реконструкцию исчерпавших свой ресурс сетей теплоснабжения без изменения их основных характеристик (диаметр, протяженность) суммарной протяженностью 9,5 км. Осуществить реконструкцию и строительство трубопроводов от ЦТП.

Основными проблемами при эксплуатации существующих муниципальных котельных является значительный износ оборудования, сооружений котельных, высокая энергоемкость производства тепловой энергии.

Указанные проблемы являются следствием следующих причин:

1. Несоответствие фактической присоединенной тепловой нагрузки установленной мощности теплогенерирующего оборудования, его износ и низкий КПД;
2. Несоответствие установленной мощности электродвигателей котельному оборудованию;
3. Отсутствие средств телемеханики и автоматического регулирования технологических процессов расхода топлива, соблюдения гидравлического и температурного режимов;
4. Износ либо отсутствие системы водоподготовки;
5. Отсутствие учета энергоресурсов.

Проведение реконструкции муниципальных котельных поможет комплексно решить указанные проблемы.

В период с 2018 по 2020 годы предлагается выполнить проектно-сметную документацию и строительно-монтажные работы по реконструкции следующих муниципальных котельных:

1. Котельная № 7 ул. Институтская, д. 8;
2. Котельная № 17 п. Матмасы, ул. Строителей, д. 17-Б;
3. Котельная № 12 п. Верхний Бор.

Суммарная стоимость реализации мероприятий группы 3 составляет 1081,942 млн. рублей без НДС.

4. Плановые значения показателей Инвестиционной программы

Для оценки эффективности реализации мероприятий Инвестиционной программы на весь период ее действия принимаются соответствующие плановые показатели, в том числе и показатели надежности и энергетической эффективности.

В результате реализации мероприятий Инвестиционной программы планируется изменение следующих показателей:

- 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/ч установленной мощности;
- Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям;
- Процент износа объектов системы теплоснабжения;
- Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя;
- Воздействие на окружающую среду;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Значение плановых показателей надежности и энергетической эффективности указаны в формах № 3 и № 4 настоящей Инвестиционной программы.

Для определения достижения теплоснабжающей организацией установленных плановых показателей Инвестиционная программа содержит отчет об исполнении инвестиционной программы за 2018 год, в котором указаны:

- плановые и фактические значения показателей надежности и энергоэффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год;
- перечень планируемых и фактически осуществленных мероприятий;
- плановая и фактическая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами;
- плановые и фактические сроки реализации мероприятий инвестиционной программы.

5. Обоснование стоимости мероприятий Инвестиционной программы

Расчет расходов на выполнение мероприятий Инвестиционной программы по каждой группе проведен на основании:

- заключенных договоров на разработку проектно-сметной документации;
- сметных расчетов, согласованных муниципальным казенным учреждением «Тюменской городское имущественной казначейство» и Департаментом тарифной и ценовой политики Тюменской области;
- ориентировочной удельной стоимости строительства 1 п. км тепловой сети, определенной на основании укрупнённых показателей сметной стоимости строительства, в соответствии со схемой теплоснабжения.

По экспертной оценке, проводимых работ по разработке проектно-сметной документации их стоимость составила от 2% до 5% от выполняемых впоследствии строительно-монтажных работ соответствующих проектируемых объектов. Таким образом, для расчета ПИР по отдельным мероприятиям расходы приняты в размере 4% от стоимости СМР.

Инвестиционной программой предусмотрена реконструкция повысительно-насосной станции № 5 с увеличением производительности до 10 000 м^3/ч.

Данное мероприятие необходимо для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в объеме 48,6 Гкал/ч в Комаровском, Южном, Затюменском планировочных районах.

Первоначальная стоимость реконструкции ПНС-5 была определена в сумме 296 млн.руб. на основании технико-коммерческого предложения от проектной организации. Технико-

коммерческое предложение не учитывало работы по реконструкции здания ПНС-5 и подводящих трубопроводов

Для разработки проектной документации АО «УСТЭК» были проведены закупочные процедуры. К участию в торгах были допущены заявки от трех участников. В результате ранжирования заявок победителем признана проектная организация ООО «Влет-Тюмень» с которой был заключен договор подряда от 16.10.2018 г. № 0705. Стоимость проектирования составляет 4 148 600 руб. без НДС.

В ходе выполнения проектной документации были разработаны оптимальные конструктивные и технические решения, определен объем работ, требуемые оборудование и материалы. Для увеличения производительности насосной станции планируется установка группы насосов из 4 шт. на подающем трубопроводе и группы насосов из 4 шт. на обратном трубопроводе. Также необходимо выполнить обвязку насосного оборудования трубопроводами и установить арматуру. Выполнить строительно-монтажные работы по реконструкции коллекторов подающей и обратной группы насосов с увеличением диаметра с Ду800 на Ду1000 мм. Установить контрольно-измерительные приборы и систему автоматического регулирования гидравлических параметров. Также потребуется реконструкция здания насосной с увеличением его площади с 831 м^2 до 1041 м^2. Разработанные технические решения получили положительное экспертное заключение.

В результате разработки проектно-сметной документации стоимость реконструкции ПНС-5 составила 468,796 млн.руб. без. НДС.

Также произведено уточнение стоимости по следующим мероприятиям:

- «Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. М. Горького от павильона 5П2 - до тепловой камеры 5К17 с увеличением диаметра 2Dy = 700 мм на 2Dy = 800мм, L=268 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. М. Горького-Республики от 5П2 до 5П2А», регистрационный №1451». Первоначальная стоимость мероприятия была определена по удельной стоимости реконструкции, определенной в схеме теплоснабжения и составляла 44,149 млн.руб без НДС. По итогам разработки проектно-сметной документации, с учетом стоимости благоустройства прилегающего сквера, стоимость мероприятия составила 65,934 млн.руб.
- Реконструкция участка трубопровода тепловой сети по ул. Харьковская от павильона 5П1 до тепловой камеры 3К7 в ППУ изоляции 2Ду 800 мм, L=605,5 м (в двухтрубном исчислении), входящего в состав технического устройства: «Участок трубопровода по ул. Харьковская от 3П1 до ПНС№ 2, регистрационный №1537. Первоначальная стоимость мероприятия была определена по удельной стоимости реконструкции, определенной в схеме теплоснабжения и составляла 96,872 млн.руб без НДС. По итогам разработки проектно-сметной документации, стоимость мероприятия составила 147,508 млн.руб.

Генеральный директор **М.Ф. Царгасов**

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор АО «УСТЭК»

_____ А.Е. Перекальский

«20» декабря 2017 г.
м.п.

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Акционерного общества «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания» (АО «УСТЭК») в сфере теплоснабжения города Тюмени на 2018-2020 годы.

Тюмень - 2017

Содержание

		Стр.
1	Введение	3
2	Информация об организации	3
3	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	6
4	Экономические показатели Программы	8
5	Приложение	
	1. Паспорт Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «УСТЭК» по теплоснабжению на 2018-2020 гг.	12
	2. Целевые и прочие показатели Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	14
	3.Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.	15
	4.Сводная форма мониторинга реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (форма).	16
	5.Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (форма).	17
	6. Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (форма).	18

1. Введение

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Урало - Сибирская Теплоэнергетическая компания» (далее – АО «УСТЭК») на 2018 - 2020 годы (далее - Программа), разработана в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов:

- ✓ федеральный закон от 23 ноября 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- ✓ постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 № 340 «О порядке установления требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- ✓ приказ Минэнерго Российской Федерации от 30 июня 2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципальных образования, организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетов о ходе их реализации».

Целью Программы является обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий на собственных объектах.

Основной задачей Программы является:

- ✓ снижение энергетических ресурсов на собственные нужды;

2. Информация об организации.

24 октября 2017 года между Акционерным обществом «Уральская теплосетевая компания» (АО «УТСК») и Акционерным обществом «Тепло Тюмени» (АО «Тепло Тюмени») заключен договор аренды тепловых сетей и иного имущества № 3442 (далее – договор), по которому АО «Тепло Тюмени» перешли права владения имуществом АО «УТСК», перечень которого указан в Приложениях № 1,2 к договору.

Решением единственного акционера АО «Тепло Тюмени» от 03.11.2017 было принято решение изменить наименование Общества на следующее:

- Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Акционерное общество «Урало-Сибирская Теплоэнергетическая компания»,
- Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АО «УСТЭК»,

15.11.2017 сведения о вышеуказанных изменениях, о наименовании Общества внесены в Единый государственный реестр юридических лиц и Межрайонной ИФНС России №14 по Тюменской области зарегистрирован устав Общества в новой редакции.

Приказом Министерства энергетики РФ от 22.11.2017 № 1102 утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования городской округ город Тюмень на период 2017-2032 гг.

Учитывая вышеизложенное, разработана Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Урало - Сибирская Теплоэнергетическая компания» (далее –Программа).

АО «УСТЭК» осуществляет свою деятельность в г. Тюмени по производству тепловой энергии от муниципальных котельных, обслуживанию и модернизации тепловых сетей централизованного теплоснабжения и котельных общей протяженностью 786,6 км. в т.ч. тепловые сети ЦТС – 683,5 км., тепловые сети от котельных – 103,1км в двухтрубном исчислении, 5 подкачивающих насосных станций (ПНС), 178 центральных тепловых пункта (ЦТП), 44 котельных, находящиеся в долгосрочной аренде Общества.

АО «УСТЭК» осуществляет следующие функции:

- ✓ обеспечивает эксплуатацию и техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонты тепловых сетей, находящиеся в эксплуатационной ответственности Общества;
- ✓ осуществляет передачу тепловой энергии, поставку горячей воды потребителям;
- ✓ проводит аварийно-восстановительный ремонт (выявляет и устраняет повреждения (аварии и (или) инциденты) на тепловых сетях, находящиеся в эксплуатационной ответственности филиала;
- ✓ заключает договоры на поставку ресурсов, необходимых для обеспечения бесперебойной работы системы теплоснабжения, оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту технологического оборудования, поставке материалов и оборудования;
- ✓ выполняет мероприятия по подключению объектов капитального строительства к сетям теплоснабжения города Тюмени;

Технические характеристики производственных зданий представлены в Таблице № 1.

Технические характеристики административно-бытовых зданий

Таблица №1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Общая площадь, $м^2$	Общий объем, $м^3$	Отапливаемый объем здания, $м^3$
1	Административно-бытовое здание	ул.Одесская,5	1727,9	6922	6922
2	АБК (производственные помещения)	ул.Одесская,5	262,3	1005	1005
3	Административно-бытовое здание	ул.Одесская,8	9388,90	57335,15	57335,15

Перечень точек приема (поставки) электрической энергии

Таблица № 2

Объект	Наименование и тип прибора	Класс точности	Количество	Автоматизация
Установлены на ЦТП № 3, 5, 16, 21, 22, 23, 24, 25, 31, 33, 35, 39, 41, 48, 52, 55, 56, 58, 62, 64, 66, 67, 68, 70, 81, 87, 91, 95, 96, 97, 98, 99, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 111, 113, 116, 119, 120, 122, 128, 129, 132, 133, 134, 135, 137, 138, 139, 145, 149; котельных № 1, 2, 14, 15, 16, 17, 31; квартальных насосных №6, 7, 8, 9; КРП-2 , производственных участках: ул. Червишевский тракт, 86а, ул. Луначарского, 38а, ул.Софьи Ковалевской, 10а, производственной базе по ул. Одесская, 8.	СА4У-И672М	2	170	
Установлены на ЦТП №6, 7, 8, 9, 12, 17, 19, 27, 28, 29, 30, 32, 36, 37, 40, 42, 43, 44, 45, 49, 50, 53, 57, 61, 63, 65, 69, 71, 72, 74, 75, 76, 79, 80, 84, 85, 86, 88, 89, 90, 92, 100, 112, 113, 114, 115, 118, 121, 130, 146, 149, 152, 159, 162; котельных № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 20, 22, 23, 24, 27, 33, 42, 44, 47; квартальной насосной №4, производственном участке по ул. Тимирязева,10; ПУТЭ ул. 3-й Степной-Гастелло, 1.	Меркурий 230 АМ-03	0,5	116	
Установлены на ЦТП № 1, 34, 41, 51, 74, 78, 94, 109, 117, 124, 126, 127, 131, 135, 147, 150, 151, 155, 156, 157, 166; котельных № 14, 30, 36, 38, 43, 45; квартальной насосной №1, КРП ул.Щербакова, 38а.	СА4-И678	2	41	
Установлены на ЦТП № 59; котельные № 19, 21, 28.	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	0,5	7	
Установлены на ЦТП № 54, 59, 83, 93, 160; КРП -1.	Меркурий 230 ART-02	0,5	8	
Установлены на ЦТП № 6,46,82; котельной № 25.	Меркурий 230 ART-03 CN	0,5s	5	
Установлены на ЦТП № 2, 4, 125; котельных № 11; квартальной насосной №10, производственном участке пер. Кольский.	ЭЦР-3	1	7	
Установлены на ЦТП № 154; котельной № 32.	САЧ514	2	2	
Установлены на ЦТП № 110; котельной № 29.	СТЭ561П5-1	1	2	
Установлены на ЦТП № 18, 20, 26, 38, 123; котельной № 39.	ЦЭ 6822	1	6	
Установлены на ЦТП № 136, 140, 141, 142, 143, 144;	СО-4И6106	2	6	
Установлены на ПУТЭ-79 шт.	СЕ-101 5-60 А	1	79	
Установлен на ЦТП № 47.	НЕВА306	1	1	
Установлены на ЦТП № 60, 161.	ТРИО 1А4ГВ	0,5	2	
Установлены на ЦТП № 158; котельной № 34.	СОЭ-505 10-40 А	2	2	
Установлены на ЦТП № 73, 77.	ЕТ416-1	1	3	
Установлены на ЦТП № 148, 153.	САЧУ510	1	3	

АО «УСТЭК», потребляет электрическую энергию по договорам энергоснабжения:

✓ Электрическая энергия:

– по договору энергоснабжения № 11/02-ХН от 01.01.2008 г с АО «Тюменская энергосбытовая компания» (объекты потребления павильоны учета, АБК ул. Одеская, 5)

- по договору энергоснабжения № 6970 от 11.01.2017г. с АО "Энергосбытовая компания "Восток"(объекты потребления котельные, ЦТП, АБК ул. Одеская, 8)

- по договору энергоснабжения 3340 от 03.08.2016 с ПАО «Фортум» (объекты потребления подкачивающие насосные станции)

3. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

Установка светодиодных светильников

С целью снижения энергозатрат на освещение помещений объектов теплоснабжения требуется замена существующих ламп марки ЛБ ЛД -72 Вт, 125Вт, 250 Вт, на светодиодные марки ViLED.

За период реализации Программы планируется к замене 1370 осветительных устройств. 2018 г. – 290 шт., 2019 г.- 540 шт., 2020г. – 540 шт.

Затраты на замену светильников с светодиодными лампами в 2018 году

Таблица №5

№п/п	Мероприятие	Количество, шт	Стоимость светодиодов руб за ед. б/з НДС	затраты на реализацию программы, руб за ед. б/з НДС
	Установка светодиодных устройств	**290,00**		**933 567,54**
	АБК:светильник "Офис ViLED призма", 28 Вт	**110,00**	**1 102,54**	**121 279,40**
1	АБК ул.Одесская,5	40,00	1 102,54	44 101,60
2	АБК ул.Одесская,8	70,00	1 102,54	77 177,80
	котельные: светильник Viled cc T1-Y-E-96-510.100.170-4-0-67	**90,00**	**6 610,17**	**594 915,25**
1	*№10 п. Нефтянников*	*9,00*	6 610,17	59 491,53
2	*№13 Казарово*	*10,00*	6 610,17	66 101,69
3	*№ 15 ул. Бабарынка*	*10,00*	6 610,17	66 101,69
4	*№ 8_ул. Барнаульская*	*3,00*	6 610,17	19 830,51
5	*№20 ул.Кулибина,108*	*15,00*	6 610,17	99 152,54
6	*№21 п.Антипина*	*10,00*	6 610,17	66 101,69
7	*№9 ул. Авторемонтная*	*7,00*	6 610,17	46 271,19
8	*№3 п. Метелево*	*10,00*	6 610,17	66 101,69
9	*№5 п.Утяшево*	*16,00*	6 610,17	105 762,71

№п/п	ЦТП: светильник Viled cc M1-K-E-32-250.100.130-4-0-67	90,00	2 415,25	217 372,88
1	ул. Советская.112	5,00	2 415,25	12 076,27
3	ул. Вокзальная,3	5,00	2 415,25	12 076,27
5	ул. Мельникайте,119	5,00	2 415,25	12 076,27
11	ул. Чернышевского, 2б	5,00	2 415,25	12 076,27
12	ул. Пермякова,41	5,00	2 415,25	12 076,27
58	ул. Малыгина,58	5,00	2 415,25	12 076,27
61	ул. Ставропольская,2	5,00	2 415,25	12 076,27
67	больница Патрушево	5,00	2 415,25	12 076,27
69	ул. Болотникова,11	5,00	2 415,25	12 076,27
94	ул. Муравленко,9	5,00	2 415,25	12 076,27
101	ул. Н.Чаплина,119	5,00	2 415,25	12 076,27
108	ул. Первомайская,44	5,00	2 415,25	12 076,27
145	ул. Малая Боровская, 4/1	5,00	2 415,25	12 076,27
166	ул. Фабричная, 1	5,00	2 415,25	12 076,27
167	ул. Чернышевского, 2а	5,00	2 415,25	12 076,27
168	ул. Пермякова, 68 ст1	5,00	2 415,25	12 076,27
169	ул. Пермякова, 72 ст1	5,00	2 415,25	12 076,27
170	ул. Широтная,118 ст1	5,00	2 415,25	12 076,27

Затраты на установку светодиодных устройств на весь период действия Программы 2018-2020 гг. представлен в Приложении № 1 к Программе.

Расчет эффективности мероприятия 2018г
Замена осветительных устройств на котельных:

Потребляемая эл.энергия до реализации мероприятий (Лампы ЛБ ЛД -0,25)
0,25 кВтч * 90 *12 часов*351дн =94770 кВтч/год
Потребляемая эл.энергия после реализации мероприятий (Viled cc T1-Y- E-96-510.100.170-4-0-67)
0,096 кВтч * 90 *12часов*351дн = 36391,68 кВтч/год
Экономия в натуральном выражении составит- 58,379 тыс. кВтч/год
Экономия в денежном выражении составит- 58,379 тыс. кВтч х 4,35руб = 253,948 тыс. руб

Замена осветительных устройств на ЦТП:

Потребляемая эл.энергия до реализации мероприятий (Лампы ЛБ ЛД -0,125)
0,125кВтч * 90 *14 часов*351дн = 55282,5 кВтч/год
Потребляемая эл.энергия после реализации мероприятий (Viled cc M1-K-E-32-250.100.130-4-0-67)
0,032кВтч * 90 *14часов*351дн = 14152,32 кВтч/год
Экономия в натуральном выражении составит- 41,130 тыс. кВтч/год
Экономия в денежном выражении составит- 41,130 тыс. кВтч х 4,361руб = 179,368 тыс. руб

Замена осветительных устройств в АБК :

АБК ул. Одесская, 5
Потребляемая электрическая энергия до реализации мероприятий (Лампы ЛБ ЛД -0,072)
0,072кВтч * 40 *8 часов*365дн = 8409,6 кВт ч/год
Потребляемая электрическая энергия после реализации мероприятий (Офис ViLED призма", 28 Вт)
0,032кВтч * 90 *8часов*365дн = 3270,40 кВт ч/год
Экономия в натуральном выражении составит- 5,139 тыс. кВт ч/год
Экономия в денежном выражении составит- 5,139 тыс. кВт ч х 2,49руб = 12,796 тыс. руб.

АБК ул. Одесская, 8
Потребляемая электрическая энергия до реализации мероприятий (Лампы ЛБ ЛД -0,072)
0,072кВтч * 70 *8 часов*365дн = 14716,8 кВт ч/год
Потребляемая электрическая энергия после реализации мероприятий (Офис ViLED призма", 28 Вт)
0,028кВтч * 70 *8часов*365дн = 5723,20 кВт ч/год
Экономия в натуральном выражении составит- 8,994 тыс. кВтч/год
Экономия в денежном выражении составит- 8,994тыс. кВт ч х 4,36руб = 39,221 тыс. руб.

За период реализации программы в 2018 году:
При замене 290 ламп, общей стоимостью 933,567 тыс. руб
Экономия составит – 485,2 тыс. руб (113,642 тыс. кВт ч)

Суммарно за период реализации Программы 2018-2020 гг. значения экономии составит 2695,092 тыс. руб. (681,67 тыс. кВт ч) Приложении № 3 к Программе.

4. Экономические показатели Программы.

4.1 Затраты на реализацию программы энергосбережения приняты на основании коммерческого предложения специализированной организации и составят:

Таблица № 6

Год реализации программы	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС в ценах 2017 г.
2018	933,567
2019	2413,178
2020	2413,178
Итого	**5759,923**

4.2. Источники финансирования Программы как на весь период действия, так и по годам является тариф на тепловую энергию.

4.3. После реализации мероприятий, предусмотренных данной Программой планируется снижение затрат электрической энергии в объеме **681,67 тыс.кВт ч**. таблица №8.

4.4. После реализации мероприятий, предусмотренных данной Программой планируется снижение затрат на общую сумму **2 695,2тыс. руб**.

Таблица № 8

Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы										
единица измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2018			2019			2020		
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии,тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
тыс.кВтч	681,67	113,6	-	485,2	284,0	-	1 105,0	284,02	-	1 105,0

4.5. Планируемые значения целевых и прочих показателей Программы в период 2018 – 2020 гг. после достижения реализации мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, предусмотренных данной Программой, представлены в Приложении № 2 к настоящей Программе. В случае изменения целевых показателей будет внесена корректировка в настоящую программу.

4.6. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий, предусмотренных программой в целях достижения целевых показателей программы, представлены в Приложении № 3 к настоящей Программе.

4.7. При достижении плановых показателей, в рамках реализации Программы, поощрение, как структурных подразделений, так и непосредственно сотрудников, предложивших и реализовавших с положительным эффектом энергосберегающие мероприятия, не предусмотрены.

4.8. Мониторинг и контроль за исполнением ключевых показателей результативности проводится в следующем порядке:

- ✓ ежемесячно специалистом структурного подразделения, ответственного за реализацию Программы определяется эффект в натуральных выражениях;
- ✓ ежеквартально специалистом структурного подразделения, ответственного за реализацию Программы, определяется эффекта от реализации мероприятий в натуральных и денежном

выражениях;

- ✓ ежегодно специалистом структурного подразделения, ответственного за реализацию Программы, подготавливается отчет о реализации программы с составлением пояснительной записки и заполнением отчетных форм, предусмотренных Приложениями № 4,5,6 к настоящей Программе.

Мониторинг и контроль за исполнением целевых показателей Программы осуществляет систематически специалистом структурного подразделения, ответственным за реализацию Программы, на основании данных приборов учета энергетических ресурсов, проведения анализа потребления ресурсов к плановым значением с учетом температуры наружного воздуха и особенностей потребителя ресурса. При отклонении фактических значений от плановых предлагаются мероприятия для устранения отклонений.

5. Приложение

1. Паспорт Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения на 2018-2020 гг.
2. Целевые показатели Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
3. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.
4. Сводная форма мониторинга реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (форма).
5. Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (форма).
6. Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (форма).

Приложение № 1
к Программе в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности АО
«Урало - Сибирская теплоэнергетическая компания»
по теплоснабжению на 2018-2020 г. г.

УТВЕРЖДАЮ.
Генеральный директор АО «УСТЭК»

_____А.Е. Перекальский

«____»_____20____ г
м.п.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Акционерного общества «Урало - Сибирская Теплоэнергетическая Компания»
по теплоснабжению на 2018 - 2020 г. г.

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	625023. Российская Федерация. Тюменская область. город Тюмень, улица Одесская, дом 5
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Бяков Николай Алексеевич, 8 (3452) 28-97-81 , E-mail: t041@tts.trnet.ru
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2018 г. - 31.12.2020 г.

Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2018	933,568	0,000	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
2019	2413,178	0,000	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-
2020	2413,178	0,000	отсутствует			-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	**5759,923**	**0,000**		-	-	-	-	-	-	-	-

Согласовано

Технический директор АО "УСТЭК"" _____П.В.Божуков

Начальник управление по экономике и контроллингу АО "УСТЭК" _____ И.А. Эбергарт

Приложение №2

к Программе в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности АО
«Урало - Сибирская Теплоэнергетическая Компания»
по теплоснабжению на 2018-2020 г. г.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2017 г.	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5		7	8	9
1	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, не менее, %	%			-	10%	30%	50%

Согласовано

Технический директор АО "УСТЭК" П.В.Божуков

Начальник управление по экономике и контроллингу АО "УСТЭК" И.А. Эбергарт

Приложение № 3
к Программе в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО «Урало - Сибирская Теплоэнергетическая Компания» по теплоснабжению

на 2018 - 2020 годы

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС) с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2018	2019	2020	единица измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2018			2019			2020			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн руб		2018	2019	2020		
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у т	численное значение экономии, тыс руб	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у т	численное значение экономии, тыс руб	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у т	численное значение экономии, тыс руб									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Установка светодиодных осветительных устройств	шт	1370	290	540	540	тыс кВт ч	681,67	113,6	-	485,2	284,0	-	1 105,0	284,02	-	1 105,0	-	-	-	-	933,2645	2413,178	2413,178		тариф

Согласовано:

Технический директор АО "УСТЭК" _____ Ю.В.Божуков

Начальник управления по экономике и контроллингу АО "УСТЭК" _____ Н.А. Эбергарт

Приложение № 4

к
Программе в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности
АО «Урало - Сибирская
Теплоэнергетическая компания» по
теплоснабжению

(форма)

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективностиПрограмме в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Урало - Сибирская теплоэнергетическая компания» по теплоснабжению на 2018-2020 г. г.

Наименование программы	
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т. ч. капитальные		т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

Приложение № 5
Программе в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
АО «Урало - Сибирская
Теплоэнергетическая
Компания» по теплоснабжению

(форма)

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Урало - Сибирская теплоэнергетическая компания» по теплоснабжению

за 20 _____ год

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) <*>	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г.	_ г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
01.янв													
2	Прочие показатели												

Приложение № 6

к Программе в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности АО
«Урало - Сибирская теплоэнергетическая компания»
по теплоснабжению

(форма)

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности
за 20____ год

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