



**ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 октября 2017 года № 179-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Урайтеплоэнергия» города Урай в сфере теплоснабжения на 2017-2026 годы»

42-Пр-33
10.08.2023

г. Ханты-Мансийск

В соответствии пунктом 5 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», подпунктом 6.5.2 пункта 6 Положения о Департаменте строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.06.2022 №71, пунктом 5.2 постановления Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.06.2022 №69 «О создании и реорганизации исполнительных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 октября 2017 года № 179-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Урайтеплоэнергия» города Урай в сфере теплоснабжения на 2017-2026 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ разместить в сети «Интернет» на Едином официальном сайте государственных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не позднее 10 рабочих дней со дня утверждения приказа.

И.о. директора



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат [Номер сертификата 1]
Владелец [Владелец сертификата 1]
Действителен с [ДатаС 1] по [ДатаПо 1]

В.С. Фенский

Приложение к приказу Департамента
строительства и жилищно-коммунального
комплекса Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры
от 10.08.2023 № 42-Пр-33

"Приложение к приказу Департамента
строительства и жилищно-коммунального
комплекса Ханты-Мансийского автономного
округа - Югры
от 25.10.2017 № 179-П

I. Паспорт инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, ИНН	АО "Урайтеплоэнергия", 8606012954
Местонахождение регулируемой организации	Юридический и почтовый адрес: 628285, Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, город Урай, улица Пионеров, дом 4
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО – Жевлаков Т.В. Начальник ООТиПП – Нефедова А.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8 (34676) 3-22-25 E-mail: ute.97@mail.ru
Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры – Каров Матвей Игоревич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	телефон: 8 (3467) 36-01-40 доб. 2006 E-mail: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Урай
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Юридический и почтовый адрес: 628285, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Урай, микрорайон 2, дом 60
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Урай Закирзянов Тимур Раисович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Начальник МКУ «УЖКХ г.Урай» Лаушкин Олег Александрович тел. +7 (34676) 2-33-84 (доб. 371) E-mail: mdez@inbox.ru

IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Урайтеплоэнергия" г. Урай на 2017-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	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					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг в.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2																Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Плановые значения					Плановые значения					Плановые значения					Плановые значения																Плановые значения					
		2016	2017	2018	2019-2020	2021-2026	2027	2016	2017-2026	2027	2016	2017-2026	2027	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
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	33	34	35		
1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ	-	-	0,3	0,3	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2	Реконструкция теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2	0,5	0,3	0,3	0,3	0	0	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
3	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	0,5	0,5	0,3	0,3	0	0	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
4	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТKN-7 (около ДК "Нефтяник") до ТKN-15 (около ж.д. Д-43)	0,5	0,5	0,5	0,3	0	0	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
5	Реконструкция наружных магистральных сетей теплоснабжения Ø530 от ТК-28 (около Стоматологии) до ТК28/2 (около Западный-12), Ø325 от ТК28/2 (около Западный-12) до ТKN-6 (около Центра красоты и здоровья)	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
6	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
7	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"	-	-	-	-	-	-	0	0	0	165,06	162,36	162,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"	-	-	-	-	-	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Замена котлов ДЕ-25/14 в количестве 4 шт. на котельной «Нефтяник»	-	-	-	-	-	-	0	0	0	165,06	162,36	162,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого по предприятию		0,5	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0	0	0	165,06	162,36	162,36	3,65	3,65	3,28	3,28	3,21	1,34	1,35	1,38	1,36	1,50	1,48	1,48	57 104	58 870	52 810	52 810	51 830	47 940	48 220	49 380	48 761	53 822	52 840	52 840	

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы за 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия				Год окончания реализации мероприятия				Основные технические характеристики после реализации мероприятия											Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)											Примечание
		план		факт		план		факт		Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт															
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов			Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования	Всего:										
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9									
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
2.1.1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ.	2017	2017	2017	2018	500	1200	0,54	подземная безканальная	-	17 600,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
Всего по группе 2											17 600,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
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 теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2.	2017	2017	2017	2017	150,200	46,107	0,773	подземная безканальная	-	5 200,00	1 803,82	0	0	0	0	0	0	0	3 396,18	0	0	5 200,00									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																
3.2.1	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"	2017	2017	2017	2018	-	-	-	-	2,6	5 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0										
Всего по группе 3											10 200,00	1803,82	0	0	0	0	0	0	0	3396,18	0	0	5 200,00									
ИТОГО по программе											27 800,00	1803,82	0	0	0	0	0	0	0	3396,18	0	0	5 200,00									

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2017 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ.	0,3	0	0	0	162,36	0	3,65	0	58 870	0
2	Реконструкция теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2.	0,3	0,56	0	0	162,36	165,54	3,65	3,36	58 870	54 126
3	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"	0,3	0	0	0	162,36	0	3,65	0	58 870	0
Итого по предприятию		0,6	0,56	0	0	162,36	165,54	3,65	3,36	58 870	54 126

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия				Год окончания реализации мероприятия				Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание
		план		факт		план		факт		Тепловая сеть					факт										
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
2.1.1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ.	2017	2017	2017	2018	500	1200	0,468	подземная безканальная	-	0,00	6269,21	0	0	0	0	0	0	0	7 564	0	0	13 833		
Всего по группе 2											0,00	6 269	0	0	0	0	0	0	0	7 564	0	0	13 833		
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																									
3.1.2	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	2018	2018	2019	2019	300	310	0,39	подземная безканальная	-	18 385,00	6015,17	0	0	0	0	0	0	0	118,56	0	0	6 134		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.1	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"	2017	2017	2017	2018	-	-	-	-	2,6	0,00	899,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	899,49			
Всего по группе 3											18385,00	6914,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,56	0,00	0,00	7033,22		
ИТОГО по программе											18385,00	13183,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7682,54	0,00	0,00	20866,41		

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ.	0,3	0,38	0	0	162,36	172,95	3,28	3,09	52 810	49 688
2	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	0,3	0,38	0	0	162,36	172,95	3,28	3,09	52 810	49 688
3	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"	0,3	0,38	0	0	162,36	172,95	3,28	3,09	52 810	49 688
Итого по предприятию		0,3	0,38	0	0	162,36	172,95	3,28	3,09	52 870	49 688

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации				Год окончания реализации				Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание
		план		факт		план		факт		Тепловая сеть					план					факт					
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования	Всего:			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
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																									
3.1.2	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	2018	2018	2019	2019	300	310	2,55	подземная безканальная	-	20 210,00	5 294,66	0	0	0	0	0	0	27 166,61	0	0	32 461			
3.1.3	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТKN-7 (около ДК "Нефтяник") до ТKN-15 (около жилого дома Д-43)	2019	2019	2020	2020	300	310	0,15	подземная безканальная	-	6 013,00	1 159,20	0	0	0	0	0	0	2 689,18	0	0	3 848			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.2	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"	2019	2019	2019	2019	-	-	-	-	120	404,00	404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	404			
Всего по группе 3											26 627,00	6 857,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 855,79	0,00	0,00	36 713,65			
ИТОГО по программе											26 627,00	6 857,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 855,79	0,00	0,00	36 713,65			

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2019 год

N п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	0,3	0,68	0	0	162,36	172,96	3,28	1,35	52 810	48 175
2	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТKN-7 (около ДК "Нефтяник") до ТKN-15 (около жилого дома Д-43)	0,3	0,68	0	0	162,36	172,96	3,28	1,35	52 810	48 175
3	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"	0,3	0,68	0	0	162,36	172,96	3,28	1,35	52 810	48 175
Итого по предприятию		0,3	0,68	0	0	162,36	172,96	3,28	3,09	52 870	48 175

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание		
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт											
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		Прочие источники финансирования	Всего:
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
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																							
3.1.3	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТKN-7 (около ДК "Нефтяник") до ТKN-15 (около жилого дома Д-43)	2019	2019	2020	2020	300	310	1,68	подземная безканальная	-	21 487,00	4 531,59	0	0	0	0	0	0	19 120,03	0	0	23 651,62	
Всего по группе 3											21 487,00	4 531,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 120,03	0,00	0,00	23 651,62	
ИТОГО по программе											21 487,00	4 531,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 120,03	0,00	0,00	23 651,62	

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2020 год

N п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-15 (около жилого дома Д-43)	0,3	0,62	0	0	162,36	168,69	1,45	1,14	51 830	40 724
Итого по предприятию		0,3	0,62	0	0	162,36	168,69	1,45	1,14	51 830	40 724

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия				Год окончания реализации мероприятия				Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание																								
		план		факт		план		факт		Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт																																
		7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	7.10	7.11	7.12	7.13			7.14	7.15	7.16	7.17	7.18	7.19	7.20	7.21		7.22	7.23	7.24	7.25	7.26	7.27	7.28	7.29	7.30	7.31	7.32	7.33	7.34	7.35	7.36	7.37	7.38	7.39	7.40	7.41	7.42	7.43	7.44	7.45
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9																										
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																																																	
3.1.4	Реконструкция наружных магистральных сетей теплоснабжения Ø530 от ТК-28 (около Стоматологии) до ТК28/2 (около Западный-12), Ø325 от ТК28/2 (около Западный-12) до ТКН-6 (около Центра красоты и здоровья).	2021	2021	2022	2022	500,300	1200,310	1,1	подземная безканальная	-	18 385,00	18 081,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 081,00																											
Всего по группе 3											18 385,00	18 081,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 081,00																					
ИТОГО по программе											18 385,00	18 081,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 081,00																			

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2021 год

N п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция наружных магистральных сетей теплоснабжения Ø530 от ТК-28 (около Стоматологии) до ТК28/2 (около Западный-12), Ø325 от ТК28/2 (около Западный-12) до ТКН-6 (около Центра красоты и здоровья).	0	0	0	0	-	-	x	x	x	x
Итого по предприятию		0,2	0,61	0	0	162,36	175,46	1,34	1,37	47 940	45 732

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2022 год

N п/п	Наименование мероприятий	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, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция наружных магистральных сетей теплоснабжения Ø530 от ТК-28 (около Стоматологии) до ТК28/2 (около Западный-12), Ø325 от ТК28/2 (около Западный-12) до ТКН-6 (около Центра красоты и здоровья).	0	0	0	0	-	-	x	x	x	x
2	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)	0	0	0	0	-	-	x	x	x	x
Итого по предприятию		0,2	0,9	0	0	162,36	165,67	1,34	1,29	47 940	42 499

"