



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ  
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»**

33-Пр-53  
08.06.2021

г. Ханты-Мансийск

В соответствии с 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 жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, утверждённого постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2012 № 164,  
**п р и к а з ы в а ю:**

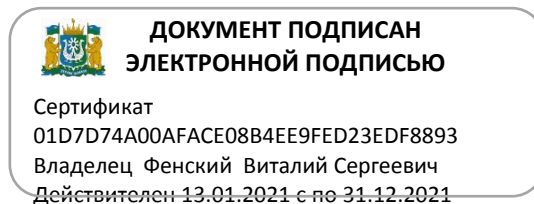
1. Внести в приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 октября 2017 года № 179-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Урайтеплоэнергия» города Урай в сфере теплоснабжения на 2017-2026 годы» следующие изменения:

1.1. Абзац первый изложить в следующей редакции: «Утвердить инвестиционную программу АО «Урайтеплоэнергия» в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы» согласно приложению к настоящему приказу».

1.2. Приложения №№ 1-5 изложить в редакции приложения 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



В.С. Фенский

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

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Акционерное общество «Урайтеплоэнергия»
Местонахождение регулируемой организации	628285, Российская Федерация, Тюменская область, 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 – Григораш Н.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон: 8 (34676) 3-22-25 электронный адрес: ute.97@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югра
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. директора Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры – Фенский В.С.
Дата утверждения инвестиционной программы	от 25.10.2017 № 179-п (с изм. от 08.06.2021 № 33-Пр-53)
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 36-01-40 доб. 2006 электронный адрес: SulimaMN@admhmao.ru
Наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628007, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры – Березовский А.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	27.05.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: 8 (3467) 36-01-36 (доб. 4636) электронный адрес: BerezovskyAA@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Урай
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628285, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Урай, микрорайон 2, дом 60
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы города Урай – Ашихмин А.Ю.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	19.05.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	Начальник МКУ «УЖКХ г.Урай» Лаушкин Олег Александрович телефон: 8 (34676) 2-21-40 электронный адрес: mdez@inbox.ru

II. Инвестиционная программа АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2017 году	в т.ч. по годам													
						до	после					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																									
2.1.1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ	Повышение надежности, снижение тепловых потерь	г. Урай от ТК-2/3-6а возле жилого дома 2-51 до угла поворота у жилого дома 2-76	протяженность в двухтрубном исчислении	км	-	0,27	2017	2017	20 768	0	20 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			диаметр	мм	-	530																			
<b>Всего по группе 2</b>										<b>20 768</b>	<b>0</b>	<b>20 768</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																									
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																									
3.1.1	Реконструкция теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2	Повышение надежности, снижение тепловых потерь	г. Урай от ТК-2/3-6а возле жилого дома 2-51 до угла поворота у жилого дома 2-76	протяженность в двухтрубном исчислении	км	0,42	0,39	2017	2017	6 136	0	6 136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			диаметр	мм	159,219	159,219																			
3.1.2	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков		г. Урай от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	протяженность в двухтрубном исчислении	км	1,20	1,28	2018	2019	45 946	0	0	21 694	24 252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.3	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТKN-7 (около ДК "Нефтяник") до ТKN-15 (около жилого дома Д-43)		г. Урай от ТKN-7 около ДК "Нефтяник" до ТKN-15 около жилого дома Д-43	протяженность в двухтрубном исчислении	км	1,15	0,84	2019	2020	33 000	0	0	0	7 216	25 784	0	0	0	0	0	0	0	0		
			диаметр	мм	325	325																			

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (установленная (тепловая) мощность, НУР топлива, потери, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2017 году	в т.ч. по годам													
						до	после					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
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 ТKN-6 (около Центра красоты и здоровья)	Повышение надежности, снижение тепловых потерь	г. Урай участок Ø325 мм от ТК-28/1 около жилого дома Западный-16, до ТKN-6 около Центра красоты и здоровья	протяженность в двухтрубном исчислении	км	0,85	0,73	2021	2022	29 520	0	0	0	0	0	22 062	7 458	0	0	0	0	0	0	0	
				диаметр	мм	325	325																		
3.1.5	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)		г. Урай от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1	протяженность в двухтрубном исчислении	км	0,90	0,90	2022	2024	55 680	0	0	0	0	0	0	13 812	22 062	19 806	0	0	0	0	0	
				диаметр	мм	426	426																		
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"	Повышение надежности, повышение КПД котлов	г. Урай котельная Промбаза	КПД	%	82,91	90,14	2017	2017	5 900	0	5 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				НУР топлива от выработки тепловой энергии	кг.у.т	172,3	158,48																		
3.2.2.	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"	Снижение расхода тепла на собственные нужды	г. Урай котельная Промбаза	расход тепла на собственные нужды	%	3,35	2,39	2019	2019	485	0	0	0	485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3	Замена котлов ДЕ-25/14 в количестве 4 шт. на котельной «Нефтяник»	Повышение надежности, повышение КПД котлов	г. Урай котельная Нефтяник	КПД	%	88,84	90,14	2025	2026	104 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 713	53 563	0	0	
				Мощность 1 котла	Гкал/ч	14	14																		
				НУР топлива от выработки тепловой энергии	кг.у.т	160,80	158,48																		
<b>Всего по группе 3</b>										<b>280 943</b>	<b>0</b>	<b>12 036</b>	<b>21 694</b>	<b>31 952</b>	<b>25 784</b>	<b>22 062</b>	<b>21 270</b>	<b>22 062</b>	<b>19 806</b>	<b>50 713</b>	<b>53 563</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>301 711</b>	<b>0</b>	<b>32 804</b>	<b>21 694</b>	<b>31 952</b>	<b>25 784</b>	<b>22 062</b>	<b>21 270</b>	<b>22 062</b>	<b>19 806</b>	<b>50 713</b>	<b>53 563</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		



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

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			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 ***																	
		2016*		Плановые значения			2016*		Плановые значения	2016*	Плановые значения		2016*	Плановые значения								2016*	Плановые значения														
		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		
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			
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		
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		
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		
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		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Итого по предприятию</b>		<b>0,5</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>165,06</b>	<b>162,36</b>	<b>162,36</b>	<b>3,65</b>	<b>3,65</b>	<b>3,28</b>	<b>3,28</b>	<b>3,21</b>	<b>1,34</b>	<b>1,35</b>	<b>1,38</b>	<b>1,36</b>	<b>1,50</b>	<b>1,48</b>	<b>1,48</b>	<b>57 104</b>	<b>58 870</b>	<b>52 810</b>	<b>52 810</b>	<b>51 830</b>	<b>47 940</b>	<b>48 220</b>	<b>49 380</b>	<b>48 761</b>	<b>53 822</b>	<b>52 840</b>	<b>52 840</b>

\*Текущие значения  
\*\* Утвержденный период  
\*\*\* Данные в разрезе отдельных участков сетей не сформированы

**V. Финансовый план АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы**

N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии	Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>92 301</b>	<b>134 560</b>	<b>226 861</b>	<b>19 460</b>	<b>12 870</b>	<b>20 617</b>	<b>16 018</b>	<b>18 385</b>	<b>17 725</b>	<b>18 385</b>	<b>16 505</b>	<b>42 261</b>	<b>44 636</b>
1.1	амортизационные отчисления	92 301	134 560	<b>226 861</b>	19 460	12 870	20 617	16 018	18 385	17 725	18 385	16 505	42 261	44 636
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0</b>	<b>25 335</b>	<b>25 335</b>	<b>8 340</b>	<b>5 516</b>	<b>6 011</b>	<b>5 469</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2.1	кредиты	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	25 335	<b>25 335</b>	8 340	5 516	6 011	5 469	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
3.1	федеральный бюджет	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	бюджет автономного округа	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	местный бюджет	0	0	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по программе</b>		<b>92 301</b>	<b>159 895</b>	<b>252 196</b>	<b>27 800</b>	<b>18 385</b>	<b>26 627</b>	<b>21 487</b>	<b>18 385</b>	<b>17 725</b>	<b>18 385</b>	<b>16 505</b>	<b>42 261</b>	<b>44 636</b>



VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2026 годы

Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2017	январь 2017	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2017	апрель 2017	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2017	май 2017	100	
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2017	май 2017	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2017	июнь 2017	100	
3.2	Монтаж трубопроводов	июнь 2017	сентябрь 2017	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	

Реконструкция теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2017	январь 2017	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2017	апрель 2017	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2017	май 2017	100	
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2017	май 2017	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2017	июнь 2017	100	
3.2	Монтаж трубопроводов	июнь 2017	сентябрь 2017	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	

Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2018	январь 2018	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2018	апрель 2018	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2018	май 2018	100	
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2018	май 2018	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2018	июнь 2018	100	
3.2	Монтаж трубопроводов	июнь 2018	сентябрь 2019	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	

Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2017	январь 2017	100	

1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2017	апрель 2017	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2017	май 2017	100	
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2017	июнь 2017	100	
3.2	Монтаж оборудования	июнь 2017	сентябрь 2017	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2017	сентябрь 2017	100	

**Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2019	январь 2019	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2019	апрель 2019	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2019	май 2019	100	
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2019	июнь 2019	100	
3.2	Монтаж оборудования	июнь 2019	сентябрь 2019	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2019	сентябрь 2019	100	

**Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-15 (около ж.д. Д-43)**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	7	8
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2019	январь 2019	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2019	апрель 2019	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2019	май 2019	100	
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2019	май 2019	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2019	июнь 2019	100	
3.2	Монтаж трубопроводов				
3.2.1	I этап	июнь 2019	сентябрь 2019	100	
3.2.2	II этап	июнь 2020	сентябрь 2020	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2020	сентябрь 2020	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2020	сентябрь 2020	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2020	сентябрь 2020	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2020	сентябрь 2020	100	

**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).**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2021	январь 2021	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2021	апрель 2021	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2021	май 2021	100	
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2021	май 2021		
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2021	июнь 2021		
3.2	Монтаж трубопроводов	июнь 2021	сентябрь 2022		
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2022	сентябрь 2022		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2022	сентябрь 2022		
4.2	эксплуатацию	сентябрь 2022	сентябрь 2022		
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2022	сентябрь 2022		

**Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)(около Центра красоты и здоровья).**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	7	8
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2022	январь 2022		
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2022	апрель 2022		
1.3	Утверждение проектной документации	май 2022	май 2022		
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2022	май 2022		
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2022	июнь 2022		
3.2	Монтаж трубопроводов	июнь 2022	сентябрь 2024		
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2024	сентябрь 2024		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2024	сентябрь 2024		
4.2	эксплуатацию	сентябрь 2024	сентябрь 2024		
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2024	сентябрь 2024		

**Замена котлов ДЕ-25/14 в количестве 4 шт. на котельной «Нефтяник»**

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4	7	8
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2025	январь 2025		
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2025	апрель 2025		
1.3	Утверждение проектной документации	май 2025	май 2025		
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2025	июнь 2025		
3.2	Монтаж оборудования	июнь 2025	сентябрь 2026		
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2026	сентябрь 2026		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	сентябрь 2026	сентябрь 2026		
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2026	сентябрь 2026		
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2026	сентябрь 2026		

**VII. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай за 2017-2020 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)										Примечание		
		Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		план	факт	план	факт	Всего: (2017-2020)	план				Всего: (2017-2020)	факт						
				план	факт						2017	2018	2019	2020		2017	2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																						
2.1.1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ	протяженность в двухтрубном исчислении	км	0,27	0,234			2017	2017	2017	2018	20 768	20 768	0	-	-	15 535	0	15 535	-	-	Отклонение сложилось за счет снижения стоимости материалов при проведении торгов, а также разницы между плановым и фактическим НДС. В плановой сумме НДС учтен на все расходы, в фактическом НДС начислен только на расходы по материалам
		диаметр	мм	530	530																	
<b>Всего по группе 2</b>											<b>20 768</b>	20 768	0	-	-	15 535	0	15 535	-	-		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																						
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																						
3.1.1	Реконструкция теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2.	протяженность в двухтрубном исчислении	км	0,39	0,39			2017	2017	2017	2017	6 136	6 136	-	-	-	5 903	5 903	-	-	-	Отклонение сложилось за счет снижения стоимости материалов при проведении торгов, а также разницы между плановым и фактическим НДС. В плановой сумме НДС учтен на все расходы, в фактическом НДС начислен только на расходы по материалам
		диаметр	мм	159,22	159,22																	
3.1.2	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	протяженность в двухтрубном исчислении	км	1,28	1,28			2018	2018	2019	2019	32 450	-	21 694	10 756	-	45 348	-	7 238	38 110	-	Превышение стоимости связано с выполнением в 2019 году неисполненного объема 2018 года и ростом цены на трубу ППУ
		диаметр	мм	325	325																	
3.1.3	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-15 (около жилого дома Д-43)	протяженность в двухтрубном исчислении	км	0,84	0,84			2019	2019	2020	2020	32 450	-	-	10 939	21 511	32 098	-	-	4 618	27 479	Превышение стоимости в 2020 году (II этапа) связано с выполнением частичного объема 2019 года (I этапа), который по техническим причинам не мог быть выполнен полностью. В общем по объекту за 2 этапа превышения нет
		диаметр	мм	325	325																	
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																						
3.2.1	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза"	КПД	%	82,91	90,14			2017	2018	2017	2018	5 900	5 900	0	-	-	975	0	975	-	-	Отклонение сложилось за счет снижения стоимости материалов при проведении торгов, а также разницы между плановым и фактическим НДС. В плановой сумме НДС учтен на все расходы, в фактическом НДС начислен только на расходы по материалам, разрешение на применение горелок производства ТОО НПП «ЭКОРАС» было дано заводом изготовителем котлов ДКВР-10/13- ОАО «Бийский котельный завод» в 2018 году
		НУР топлива от выработки тепловой энергии	кг.у.т.	172,3	158,48																	
3.2.2	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"	протяженность в двухтрубном исчислении	%	2,39	2,39			2019	2019	2019	2019	1 947	-	-	1 947	-	423	-	-	423	-	Отклонение сложилось за счет снижения стоимости материалов при проведении торгов, а также разницы между плановым и фактическим НДС. В плановой сумме НДС учтен на все расходы, в фактическом НДС начислен только на расходы по материалам
<b>Всего по группе 3</b>											<b>78 883</b>	12 036	21 694	23 642	21 511	<b>84 747</b>	5 903	8 212	43 151	27 479		
<b>ИТОГО за отчетный период</b>											<b>99 650</b>	<b>32 804</b>	<b>21 694</b>	<b>23 641</b>	<b>21 511</b>	<b>100 282</b>	<b>5 903</b>	<b>23 748</b>	<b>43 151</b>	<b>27 479</b>		

**VIII. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения**

**АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай за 2017 - 2020 годы**

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								
	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017-2020	2017-2020	2017-2020	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017	2018	2019	2020	2017	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	33
1	Строительство магистральной теплотрассы Ø530 мм с применением тепловой изоляции ППУ (№ 2.1.1)	-	0,3	0,3	0,3	-	0,76	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	-	x	x	x	-	x	x	x	-	x	x	x
2	Реконструкция теплотрассы для теплоснабжения жилого дома № 71 микрорайона 2 (№ 3.1.1)	0,3	0,3	0,3	0,3	1,14	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 (№ 3.1.2)	0,5	0,3	0,3	0,3	x	0,76	0,00	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 жилого дома Д-43) (№ 3.1.3)	0,5	0,5	0,3	0,3	x	x	0,00	0,62	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
5	Реконструкция горелок на паровых котлах ДКВР-10/13 на котельной "Промбаза" (№ 3.2.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	162,36	165,54	163,01	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза" (№ 3.2.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	162,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Итого по предприятию</b>		0,3	0,3	0,3	0,3	1,14	0,76	0,68	0,62	0	0	162,36	165,54	172,95	172,96	168,69	3,65	3,28	3,28	3,21	1,68	1,54	1,35	1,14	58 870	52 810	52 810	51 830	54 126	49 688	48 175	40 824

\*Данные в разрезе мероприятий не сформированы.