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 25.10.2017 № 179-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Урайтеплоэнергия» города Урай в сфере теплоснабжения на 2017-2026 годы»

46-Пр-147
13.10.2026

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 6.4.2 пункта 6 Положения о Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденного постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.06.2022 № 71,

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 25.10.2017 № 179-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Урайтеплоэнергия»

города Урай в сфере теплоснабжения на 2017-2026 годы» следующие изменения:

1.1. Наименование приказа изложить в новой редакции: «Об утверждении инвестиционной программы АО «Урайтеплоэнергия» города Урай в сфере теплоснабжения на 2017-2027 годы».

1.2. Абзац первый изложить в следующей редакции: «Утвердить инвестиционную программу АО «Урайтеплоэнергия» в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 годы» согласно приложению к настоящему приказу».

1.3. 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.

Директор Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0CE6295E616E8C81F00C33F8E3695AAB
Владелец Каров Матвей Игоревич
Действителен с 03.12.2025 по 26.02.2027

М.И. Каров

Приложение к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и
энергетики Ханты-Мансийского автономного округа -
Югры от 13 октября 2026 года № 46-Пр-147

I. Паспорт инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения города Урай 2017-2027годы

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	2017-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО – Шаломенцов А.А. Начальник ООТиПП – Нефедова А.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8 (34676) 2-51-13 доб.311;433. E-mail: ute.97@mail.ru, shalomentsov.aa.u-te@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	**Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**
Местонахождение исполнительного органа субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, 104
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры – Каров М.И.
Контакты ответственного лица за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 36-01-40 доб. 2006 E-mail: SulimaMN@admhmao.ru
Дата, номер приказа об утверждении инвестиционной программы	№ 46-Пр-147 от 13.10.2026
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	И.о. начальника МКУ «УЖКХ г.Урай» Сиденко Лианелла Анатольевна тел. +7 (34676) 2-84-61 (доб. 372) E-mail: mdez@inbox.ru

II. Инвестиционная программа АО "Урайтеплоэнергия" в

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										
					Наименование и значение показателя									Год начала реализации	Год окончания реализации
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					
					Котельная/Тепловая сеть					Котельная/Тепловая сеть					
					Установленная мощность Гкал/ч-/Условный диаметр мм.	КПД котлоагрегатов %/ пропускная способность т/ч	Удельный расход эл.энергии кВт/ч/Гкал /Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Для сетей - способ прокладки, материал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Установленная мощность Гкал/ч-/Условный диаметр мм.	КПД котлоагрегатов %/ пропускная способность т/ч	Удельный расход эл.энергии кВт/ч/Гкал /Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Для сетей - способ прокладки, материал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	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	86:14:0101004:6221	тепловая сеть	г. Урай от ТКН-2А (напротив гост. Меридиан) до ТК по ул. Северная	-	-	-	-	-	500	1200	0,54	подземная безканальная	-	2017	2017
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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	86:14:0101009:76	тепловая сеть	г. Урай от ТК-2/3-6а возле жилого дома 2-51 до угла поворота ужилого дома 2-76	150,200	46,107	0,84	подземная безканальная, минвата	-	150,200	46,107	0,773	подземная безканальная, ППУ	-	2017	2017
3.1.2	Реконструкция теплотрассы Ø325 мм от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	86:14:0000000:2414	тепловая сеть	г. Урай от ТКБ-4 до ТК10/2 по ул. Механиков	250,300	180,310	2,4	подземная безканальная, минвата	-	300	310	2,66	подземная безканальная, ППУ	-	2018	2019
3.1.3	Реконструкция магистральной теплотрассы Ø325 мм ул. Космонавтов от ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-15 (около жилого дома Д-43)	86:14:0000000:2455	тепловая сеть	г. Урай от ТКН-7 около ДК "Нефтяник" до ТКН-15 около жилого дома Д-43	300	310	2,3	подземная безканальная, минвата	-	300	310	1,68	подземная безканальная, ППУ	-	2019	2020
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)	86:14:0001009:0382	тепловая сеть	г. Урай участок Ø325 мм от ТК-28/1 около жилого дома Западный-16 , до ТКН-6 около Центра красоты и здоровья	500,300	1200,310	1,7	подземная безканальная, минвата	-	500,300	1200,310	1,45	подземная безканальная, ППУ	-	2021	2022
3.1.5	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)		тепловая сеть	г. Урай от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1	400	660	1,79	подземная безканальная, минвата	-	400	660	1,51	подземная безканальная, ППУ	-	2022	2024
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"	86:14:0102001:81	котельная	г. Урай котельная Промбаза, Проезд 4, Подъезд 3/1	13	79	44	-	1	10	79	44	-	1	2017	2017
3.2.2	Модернизация деаэратора 2-3 оч. на котельной "Промбаза"	86:14:0102001:81	котельная	г. Урай котельная Промбаза, Проезд 4, Подъезд 3/1	120	-	44	-	52	120	-	44	-	52	2019	2019
3.2.3	Замена котлов ДЕ-25/14 на котельной «Нефтяник»	86:14:0101007:577	котельная	г. Урай котельная Нефтяник, ул.Нефтяников, 2А	84	91	36	-	21	54	94	32	-	21	2024	2027
Всего по группе 3																
ИТОГО по программе																

сфере теплоснабжения города Урай на 2017-2027 годы

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
Плановые расходы			Профинансировано к 2017 году	Финансирование, в т.ч. по годам											Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)	теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
Всего:	в том числе:			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	в источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам						
	ПИР	СМР																								
10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
17 600,00	-	17 600,00	-	17 600,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	12 320,00	-	-	-	-	-	-	-	5 280,00	-	-
17 600,00	**0**	**17 600,00**	-	**17 600,00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-	**12 320,00**	-	-	-	-	-	-	-	**5 280,00**	-	-
5 200,00	-	5 200,00	-	5 200,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	3 640,00	-	-	-	-	-	-	-	1 560,00	-	-
38 595,00	-	38 595,00	-	0	18 385,00	20 210,00	0	0	0	0	0	0	0	0	-	27 068,50	-	-	-	-	-	-	-	11 526,50	-	-
27 500,00	-	27 500,00	-	0	0	6 013,00	21 487,00	0	0	0	0	0	0	0	-	22 031,00	-	-	-	-	-	-	-	5 469,00	-	-
24 599,60	-	24 599,60	-	0	0	0	0	18 385,00	6 214,60	0	0	0	0	0	-	24 599,60	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-
46 400,00	-	46 400,00	-	0	0	0	0	0	11 510,00	18 385,00	16 505,00	0	0	0	-	46 400,00	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-
5 000,00	-	5 000,00	-	5 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	3 500,00	-	-	-	-	-	-	-	1 500,00	-	-
404	-	404	-	0	0	404,00	0	0	0	0	0	0	0	0	-	404,00	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-
126 164,52	-	126 164,52	-	0	0	0	0	0	0	0	18 483,00	36 331,00	32 083,00	39 267,52	-	124 064,52	-	-	-	-	-	-	2 100,00	0	-	-
273 863,12		**273 863,12**		**10 200,00**	**18 385,00**	**26 627,00**	**21 487,00**	**18 385,00**	**17 724,60**	**18 385,00**	**34 988,00**	**36 331,00**	**32 083,00**	**39 267,52**		**251 707,62**	-	-	-	-	-	-	**2 100,00**	**20 055,50**	-	-
291 463,12		**291 463,12**		**27 800,00**	**18 385,00**	**26 627,00**	**21 487,00**	**18 385,00**	**17 724,60**	**18 385,00**	**34 988,00**	**36 331,00**	**32 083,00**	**39 267,52**		**264 027,62**	-	-	-	-	-	-	**2 100,00**	**25 335,50**	-	-

III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения города Урай на 2017-2027 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значение, 2016	Плановые значения											
				Утверждаемый период 2028	в т.ч. по годам реализации										
					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
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии на 1 Гкал	кВтч/Гкал	36,15	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	165,06	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36	162,36
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	3,574	0,86	1,263	5,897					3,574			
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	% всего	45,14	42,53	50,6	43,9	38,43	32,94	27,46	48,24	53,65	46,59	43,61	42,53	42,53
		% сетей	39,88	82,45	40,87	35,46	31,04	26,61	22,36	37,10	44,18	37,46	72,07	75,53	78,99
		% котельного оборудования	67,81	87,83	68,62	68,76	68,90	69,04	69,17	77,80	78,78	79,77	81,63	83,63	85,73
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	57 104	52 840	58 870	52 810	52 810	51 830	47 940	48 220	49 380	48 761	53 822	52 840	52 840
		% от отпуска тепловой энергии в сеть	17	14,59	17,02	15,54	15,54	15,3	15,06	15,06	15,06	14,82	14,82	14,59	14,59
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	292 586	175 182	277 957	264 059	250 856	238 313	226 397	215 078	204 324	194 108	184 402	175 182	175 182
		куб. м. для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Объем выбросов парниковых газов при производстве	тонн/тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "Урайтеплоэнергия" города Урай на 2017-2027 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											
		2016	Плановые значения					2016	Плановые значения		2016	Плановые значения		2016	Плановые значения											2016	Плановые значения										
			2017	2018	2019-2020	2021-2026	2027		2017-2026	2027		2017-2026	2027		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		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	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 ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-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 ТКН-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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**

V. Финансовый план АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения города Урай на 2017-2027 годы

№ п/п		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Всего	по годам реализации										
			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
1	Собственные средства	**264 028,12**	**19 460,00**	**12 869,50**	**20 616,50**	**16 018,00**	**18 385,00**	**17 724,60**	**18 385,00**	**32 888,00**	**36 331,00**	**32 083,00**	**39 267,52**	2.1.1., 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3. 3.1.4, 3.1.5, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	**264 028,12**	19 460,00	12 869,50	20 616,50	16 018,00	18 385,00	17 724,60	18 385,00	32 888,00	36 331,00	32 083,00	39 267,52	2.1.1., 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3. 3.1.4, 3.1.5, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	экономия расходов	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	**2 100,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	3.2.3.
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	**25 335,00**	**8 340,00**	**5 515,50**	**6 010,50**	**5 469,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	2.1.1., 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3, 3.2.1
3.1	кредиты	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	займы организаций	**25 335,00**	8 340,00	5 515,50	6 010,50	5 469,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.1.1., 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3, 3.2.1
3.3	прочие привлеченные средства	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	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	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Прочие источники финансирования	**0,00**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения города Урай на 2017-2027 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 невыполнения
		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 невыполнения
		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	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2021	июнь 2021	100	
3.2	Монтаж трубопроводов	июнь 2021	сентябрь 2022	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2022	сентябрь 2022	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2022	сентябрь 2022	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2022	сентябрь 2022	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2022	сентябрь 2022	100	

Реконструкция магистральной сети теплосети от нот. Нефтяник до вводы 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)

Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1).

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	2	3	4		8
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2022	январь 2022	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2022	апрель 2022	100	
1.3	Утверждение проектной документации	май 2022	май 2022	100	
2	Организационный этап				
2.1	Оформление разрешения на строительство	май 2022	май 2022	100	
3	Сетевое строительство (реконструкция)				
3.1	Поставка материалов и оборудования	май 2022	июнь 2022	100	
3.2	Монтаж трубопроводов				
3.2.1	I этап	июнь 2022	сентябрь 2022	100	
3.2.2	II этап	июнь 2023	сентябрь 2023	100	
3.2.3	III этап	июнь 2024	сентябрь 2024	100	
3.3	Завершение строительства	сентябрь 2024	сентябрь 2024	100	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование сетей	сентябрь 2024	сентябрь 2024	100	
4.2	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	сентябрь 2024	сентябрь 2024	100	
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	сентябрь 2024	декабрь2024	100	

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		8
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1	Разработка и выдача ТУ	январь 2024	январь 2024	100	
1.2	Заключение договора на разработку проекта	март 2024	апрель 2024	100	
1.3	Утверждение проектной документации	апрель 2024	апрель 2024	100	
3	Реконструкция объекта				
3.1	Поставка материалов и оборудования I этап	май 2024	июнь 2024	100	
3.2	Монтаж оборудования I этап	июнь 2024	декабрь 2024	100	
3.3	Поставка материалов и оборудования II этап	май 2025	июнь 2025	100	
3.4	Монтаж оборудования II этап	июнь 2025	декабрь 2025	100	
3.5	Поставка материалов и оборудования III этап	май 2026	июнь 2026	100	
3.6	Монтаж оборудования III этап	июнь 2026	сентябрь 2026	100	
3.7	Поставка материалов и оборудования IV этап	май 2027	июнь 2027		
3.8	Монтаж оборудования IV этап	июнь 2027	сентябрь 2027		
3.9	Завершение строительства	сентябрь 2027	сентябрь 2027		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1	Комплексное опробование оборудования	октябрь 2027	ноябрь 2027		
4.3	Ввод в эксплуатацию объекта	декабрь 2027	декабрь 2027		

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 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)											
						Тепловая сеть						факт										
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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:
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
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	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	3396,18	0	0	5 200,00
ИТОГО по программе											27 800,00	1803,82	0	0	0	0	0	0	3396,18	0	0	5 200,00

Примечание
9

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 2017-2027 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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:	
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	7 564	0	0	13 833	
Всего по группе 2											0,00	6 269	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	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	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	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

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	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 2017-2027 годы за 2019 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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	системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких	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 ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-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 ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-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**

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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:	
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 ТКН-7 (около ДК "Нефтяник") до ТКН-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 2017-2027 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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:	
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	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	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	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 об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 годы за 2022 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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:	
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	-	6 214,60	6 518,49	0	0	0	0	0	0		0	0	6 518,49	
3.1.5	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)	2022	2022	2024		400,000	660,000	300	подземная безканальная	-	11 510,00	7 951,43	0	0	0	0	0	0		0	0	7 951,43	
Всего по группе 3											17 724,60	14 469,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 469,92	
ИТОГО по программе											17 724,60	14 469,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 469,92	

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		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**

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 годы за 2023 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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	Оплата лизинговых платежей по договору финансо	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	нта на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию	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																							
3.1.1	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)	2022	2022	2024		426,000	660,000	0,616	подземная безканальная	-	18 385,00	18 418,10	0	0	0	0	0	0		0	0	18 418,10	Отклонение в связи с выполнением дополнительного объема работ за 2022г.
Всего по группе 3											18 385,00	18 418,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 418,10	
ИТОГО по программе											18 385,00	18 418,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 418,10	

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2023 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
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**	**165,59**	**1,38**	**1,23**	**49 380**	**40 586**

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 годы за 2024 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
						Котельная/Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Установленная мощность Гкал/ч-/Условный диаметр мм.	КПД котлоагрегатов %/ пропускная способность т/ч	Удельный расход эл.энергии кВт/ч/Гкал /Протяжен-ность (в однотрубном 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	централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного	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																							
3.1.5.	Реконструкция магистральной сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)	2022	2022	2024	2024	426,000	660,000	0,616	подземная безканальная	-	16 505,00	13 415,09	0	0	0	0	0	0		0	0	13 415,09	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.3	Замена котлов ДЕ-25/14 на котельной «Нефтяник»	2024		2026		84,000	91,000	36		21	18 483,00	663,05	0	0	0	0	0	0		0	0	663,05	
Всего по группе 3											34 988,00	14 078,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 078,14	
ИТОГО по программе											34 988,00	14 078,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 078,14	

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2024 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 сети теплосети от кот. Нефтяник до вахты 80 (участок от котельной "Нефтяник" до ТК-10/1)	0	0	0	0	-	-	x	x	x	x
2	Замена котлов ДЕ-25/14 на котельной «Нефтяник»	0	0	0	0	-	-	x	x	x	x
Итого по предприятию		**0,2**	**0,55**	**0**	**0**	**162,36**	**172,32**	**1,38**	**1,22**	**48 761**	**43 288**

VI. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Урайтеплоэнергия" в сфере теплоснабжения г. Урай на 2017-2027 годы за 2025 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Установленная мощность Гкал/ч-/Условный диаметр мм.	КПД котлоагрегато в %/ пропускная способность т/ч	Удельный расход эл.энергии кВт/ч/Гкал /Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	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	централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе	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																							
3.2.3	Замена котлов ДЕ-25/14 на котельной «Нефтяник»	2024	2024	2026		53,000	91,000	36	21	-	36 331,00	51 263,67	0	0	0	0	0	0		0	0	51 263,67	Поставка горелок произошла не в декабре 2024 года, а в январе и поэтому сумма сложилась в первом квартале 2025 года
Всего по группе 3											36 331,00	51 263,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 263,67	
ИТОГО по программе											36 331,00	51 263,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 263,67	

VI. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2025 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	Замена котлов ДЕ-25/14 на котельной «Нефтяник»	0	0	0	0	-	-	x	x	x	x
Итого по предприятию		**0,2**	**0,6**	**0**	**0**	**162,36**	**170,86**	**1,5**	**1,04**	**53 882**	**39 900**