



**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 30 октября 2019 года № 33-Пр-130 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы»

33-Пр-19
05.03.2021

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 30 октября 2019 года № 33-Пр-130 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы» следующие изменения:

1.1. Пункт 1 изложить в следующей редакции: «Утвердить инвестиционную программу АО «Городские электрические сети» в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска на 2019-2029 годы» согласно приложению к настоящему приказу».

1.2. Приложения №№ 1-6 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.

Директор



И.А.Ким

Приложение
к приказу Департамента жилищно-коммунального
комплекса и энергетики Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры от 05.03.2021 года № 33-Пр-33-Пр-19

" Приложение № 1
к приказу Департамента жилищно-коммунального
комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры от 30 октября 2019 года № 33-Пр-130

**I. Паспорт инвестиционной программы АО "Городские электрические сети"
в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска на 2019-2029 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Городские электрические сети"
Местонахождение регулируемой организации	628615, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Северная, 54а, строение 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 – 2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления инвестиций - Петровец В.М.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон 8(3466) 63-32-55 электронный адрес: petrovets@gesnv.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	Директор Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры - Ким И.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	от 30.10.2019 № 33-Пр-130 (с изм. от 15.03.2021 № 33-Пр-19)
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: 8 (3467) 360-140 (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	16.02.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: (3467) 360-136 (доб.4636) электронный адрес: BerezovskyAA@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Нижневартовска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628602, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Таежная, 24
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы города, директор Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города - Коротаев М.А.
Дата согласования инвестиционной программы органом местного самоуправления	26.02.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	Телефон 8(3466) 41-78-90 электронный адрес: zamgkh@n-vartovsk.ru

II. Инвестиционная программа АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска на 2019-2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия				Всего	Профинансирован о к 2019 г.	в т.ч. по годам														
						до	после	до	после			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029				
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		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																										
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.1.1.	Строительство сетей	Подключение перспективных потребителей	Героев самотлора, Нововартовской, Салманова	Протяженность	м	0	4 223	2019	2027	361 339	0	25 711	15 254	79 593	63 559	123 610	0	21 356	19 255	13 000	0	0	0	0		
1.1.1.1	Строительство сетей		По улице Нововартовской от котельной квартала В-5 до улицы Энтузиастов (квартал 33)	Протяженность	м	0	42	2025	2026	36 611	0	0	0	0	0	0	0	0	21 356	15 254	0	0	0	0	0	
				Диаметр	мм	0	600																			
					Протяженность	м	0	543																		
					Диаметр	мм	0	350																		
1.1.1.2	Строительство сетей		По улице Салманова от котельной квартала В-5 до улицы Строителей (квартал В-3,В-5)	Протяженность	м	0	12	2026	2027	17 000	0	0	0	0	0	0	0	0	4 001	13 000	0	0	0	0	0	
				Диаметр	мм	0	600																			
					Протяженность	м	0	263																		
1.1.1.3	Строительство сетей		По ул. Северной от котельной квартала 5К до Восточного объезда (квартал 40-43)	Протяженность	м	0	2 123	2019	2023	194 237	0	25 711	15 254	66 101	33 559	53 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				Диаметр	мм	0	700																			
1.1.1.4	Строительство сетей	По улице Героев Самотлора от котельной квартала 5К до Восточного объезда квартал (40-43)	Протяженность	м	0	1 240	2021	2023	113 491	0	0	0	13 492	30 000	70 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			Диаметр	мм	0	700																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.2.1	Строительство газовой котельной	Подключение перспективных потребителей	Восточный планировочный район, ул. Нововартовская (квартал В-5)	Установленная мощность	Гкал/ч	0	90	2019	2022	680 000	0	225 000	225 559	140 000	89 441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																										
1.4.1	Реконструкция котельной №3А 1.Модернизация системы газоснабжения и технического обеспечения АСУ ТП котлов КВГМ-100 №5, №6. 2.Установка ЧРП на электродвигатель вентилятора котла КВГМ-100 №6. 3.Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели вентиляторов и дымоососов паровых котлов ДКВР-20 №1, №2 4.Техническое перевооружение ГРП-1, ГРП-2. 5.Модернизация (замена) котлов КВГМ-100 № 2, 3, 5, 6. 6.Замена светильников (1190 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды. 7.Замена бака запаса воды №2	Реконструкция котельной	Коммунальная зона II очереди застройки, ул. Интернациональная 71В, Котельная №3А (инв. № 1078)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	622,72 557,533	622,72 557,533	2020	2028	500 000	0	0	25 001	26 508	45 000	65 000	78 491	73 644	75 000	61 356	50 000	0	0	0	0	
Всего по группе 1										1 541 340	0	250 711	265 814	246 101	198 000	188 611	78 491	95 000	94 255	74 356	50 000	0	0	0		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																										

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		до	после	Всего	Профинансирован ок 2019 г.	в т.ч. по годам														
						до	после					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029				
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		
2.1.1.	Реконструкция котельной «Рыбзавод» под подмешивающую станцию (ПС)	Подключение существующих потребителей старой части города. Вместо существующей котельной «Рыбзавод», работающей на нефти	Жилая зона (старая часть города), ул. Первомайская, д.63, строение 1	Установленная мощность	Гкал/ч	13,5	6,5	2020	2022	30 000	0	0	10 000	10 000	10 001	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.2.	Строительство сетей	Подключение существующих потребителей старой части города.	Жилая зона (старая часть города), ул. Энтузиастов (от котельной «В-5» до ПС «Рыбзавод»).	Протяженность диаметр	м мм	0 0	1800 273	2020	2022	77 450	0	0	7 451	35 000	34 999	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего по группе 2										107 450	0	0	17 450	45 000	45 000	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	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей, в том числе:	1. Обновление основных фондов; 2. Снижение процента износа тепловых сетей; 3. Экономия энергетических ресурсов	Магистральные и внутриквартальные сети города	Общая протяженность	м	5 326	5 326	2019	2023	159 731	0	39 503	26 990	15 254	15 254	62 729	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.1.1.1	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок магистральных тепловых сетей от УТ-77А до УТ-130А по ул.Интернациональной (выход УТ-77А, проход компенсаторов - 1шт), контур котельной №3А (инв. № 3687)	Протяженность	м	30,00	30,00	2019	2019	3983	0	3983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			Диаметр	мм	720	720																				
3.1.1.2	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок магистральных тепловых сетей от УТ-130А до УТ-130Б (неподвижной опоры НО 3) по ул.Интернациональной (проход УТ-131, ввод УТ-130Б, проход компенсатора - 1шт, проход Н.О. -2шт), контур котельной №3А (инв. № 3801)	Протяженность	м	50,00	50,00	2019	2019	5815	0	5815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Диаметр	мм	720	720																				
3.1.1.3	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок магистральных тепловых сетей от УТ-72 до УТ-72А по ул. Чапаева (от точки А (угол поворота 3) до точки Б (вход компенсатора)), контур котельной №3А (инв. № 3640)	Протяженность	м	120,00	120,00	2019	2019	7345	0	7345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Диаметр	мм	530	530																					
3.1.1.4	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от Уз 1 до Уз 2 по улице Нефтяников, переход под ул.Интернациональной (от врезки 1 до врезки 2), (участок от врезки 1 до угла поворота УП 4), контур котельной №3А (инв. № 3965)	Протяженность	м	260,00	260,00	2019	2019	8772	0	8772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Диаметр	мм	426	426																					
3.1.1.5	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от УТ-16-130Б до ж.д. Интернациональная, 2/1, 10Г мкр., (инв. № 3966)	Протяженность	м	142,00	142,00	2019	2019	4255	0	4255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Диаметр	мм	219	219																					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам														
						до	после	2019	2020			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029						
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		
3.1.1.17	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок магистральных тепловых сетей от Узла - Магистраль до опуска СМП-90 (ТС от котельной № 8Б) (инв.№3344)	Протяженность	м	190,00	190,00	2021	2021	6344	0	0	0	6343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				Диаметр	мм	325	325																			
3.1.1.18	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-8 до ТК-28, 13 микрорайон (инв. №5829)	Протяженность	м	160,00	160,00	2021	2021	4361	0	0	0	4361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				Диаметр	мм	219	219																			
3.1.1.19	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-36 до ж.д. Ханты-Мансийская, 45, 13 микрорайон (инв. №5785)	Протяженность	м	190,00	190,00	2021	2021	3472	0	0	0	3472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				Диаметр	мм	159	159																			
3.1.1.20	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ж.д. Ханты-Мансийская, 37Б до ж.д. Ханты-Мансийская, 37А, 13 микрорайон (инв. №5856)	Протяженность	м	74,00	74,00	2021	2021	1079	0	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.21	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от УТ-10' до ТК-11 (на м-н "Центральный универсам" (Ленина, 12) (от точки А (57,40м от УТ-10') до ТК-11), Общественный центр I очереди застройки (инв. №8575)	Протяженность	м	332,00	332,00	2022	2022	9049	0	0	0	0	9049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	219	219																			
3.1.1.22	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ж.д. Мира, 70 до ТК-24, 12 микрорайон (инв. №5979)	Протяженность	м	50,00	50,00	2022	2022	840	0	0	0	0	840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	159	159																			
3.1.1.23	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-7 до ж.д. Интернациональная, 8Б, 7 микрорайон (инв. №8131)	Протяженность	м	150,00	150,00	2022	2022	2204	0	0	0	0	2204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.24	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от дет.сада №50 "Лесная сказка" (Интернациональная, 24Б) до дет.сада №37 "Дружная семейка" (Интернациональная, 24В), 13 микрорайон (инв. №5822)	Протяженность	м	224,00	224,00	2022	2022	3161	0	0	0	0	3161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.25	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от УТ-5-20-2 - Нефтяной техникум (Мира, 37) до ТК- 2, Учебная зона (инв. №8206)	Протяженность	м	320,00	320,00	2023	2023	8832	0	0	0	0	0	8832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	219	219																			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам														
						до	после	до	после			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029				
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		
3.1.1.26	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от перехода Уз.1-35ш до Уз.1-4а пос. АТБ-10, контур котельной № 3А (инв. №8879)	Протяженность	м	760,00	760,00	2023	2023	20825	0	0	0	0	0	20825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
				Диаметр	мм	219	219																			
3.1.1.27	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от УТ-11-23-2 до ТК ОЦ 2-2, Общественный центр 2-ой очереди застройки, (инв. № 5919)	Протяженность	м	190,00	190,00	2023	2023	5124	0	0	0	0	0	5124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	219	219																			
3.1.1.28	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-30 до ж.д. Ленина, 23, 12 микрорайон (инв. №6007)	Протяженность	м	280,00	280,00	2023	2023	7632	0	0	0	0	0	7632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	219	219																			
3.1.1.29	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от Уз.2-1/1а до Уз.2-4/2а пос. УТТ-4 ж.д. 18, контур котельной №3А (инв. № 8880)	Протяженность	м	250,00	250,00	2023	2023	3673	0	0	0	0	0	3673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.30	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от Уз. 1-75д до Уз. 1-76д (подземный переход) пос. НДРСУ (инв. № 8879)	Протяженность	м	60,00	60,00	2023	2023	883	0	0	0	0	0	883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.31	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ж/д по ул. Менделеева, 30Б до ж/д по ул Северная, 6А 6 микрорайон (инв. № 7834)	Протяженность	м	70,00	70,00	2023	2023	1028	0	0	0	0	0	1028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.32	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-2 до ТК-4, учебная зона (инв. № 8208)	Протяженность	м	70,00	70,00	2023	2023	1096	0	0	0	0	0	1096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	114	114																			
3.1.1.33	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети		Участок магистральных тепловых сетей от Уз7-Уз6 до Уз6 по ул. Жукова контур котельной №1 (инв. № 3057Б)	Протяженность	м	144,00	144,00	2023	2023	13636	0	0	0	0	0	13636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Диаметр	мм	426	426																			
3.1.2	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей		Магистральные и внутриквартальные сети города	Общая протяженность	м	56 362	56 362	2021	2029	1 071 785	0	0	0	52 034	54 457	5 294	160 000	160 000	160 000	160 000	160 000	160 000	160 001	0	0	

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		Год реализации мероприятия		Всего	Профинансирован ок 2019 г.	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до	после	до	после			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
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
3.2.1	"Реконструкция котельной №1 1. Замена сетевых насосов на энергоэффективные с переводом питания с 6 кВ на 0,4 кВ внедрение АСУ насосами, ЧРП. 2. Техническое перевооружение средств измерения котлов ПТВМ-50 №№ 1-6. 3. Установка систем бесперебойного питания тепловых защит котлов ПТВМ-50 №№ 1-6. 4. Замена светильников (571 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды."	Реконструкция котельной № 1	ХМАО-Югра, г. Нижнеуртовск Западный промышленный пром. узел (ЗПУ), панель №21, ул. Кузоваткина 1А, Котельные №1 (инв. № 1220/1)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	300,00 279,21	300,00 279,21	2027	2029	82 881	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 000	42 372	30 509	0	0
3.2.2	Реконструкция котельной №2А 1. Модернизация паровых котлов ГМ – 50/14 № 1, 2, 3, 4. 2. Замена светильников (1134 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды.	Реконструкция котельной № 2А	ХМАО-Югра, г. Нижнеуртовск ул. Индустриальная (инв. № 1049/1)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	273,60 263,107	273,60 150,2	2027	2029	75 338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 000	45 000	20 339	0	0
3.2.3	Реконструкция котельной №5 1. Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели вентиляторов и дымоходов паровых котлов ДЕ-25, ГМ №1, №2. 2. Модернизация системы газоснабжения и технического обеспечения АСУ ТП котлов КВГМ-100 №№ 1-3, ДЕ-25/14 ГМ №2, 3. 3. Техническое перевооружение АСУ ТП котлов КВГМ-100 №№ 4-6. 4. Замена светильников (1058 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды. 5. Техническое перевооружение ГРП 6. Замена баков запаса воды №1, 2	Реконструкция котельной № 5	ХМАО-Югра, г. Нижнеуртовск Западный промышленный пром. узел (ЗПУ), панель №21, ул. Кузоваткина 1А, Котельная №5 (инв. № 1222/1)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	642,60 624,903	642,60 624,903	2020	2028	520 001	0	0	10 000	30 000	35 000	34 999	80 000	85 000	89 746	70 001	85 255	0	0	0
3.2.4	Реконструкция котельной №8 1. Установка систем бесперебойного питания тепловых защит котлоагрегатов №№ 1-7. 2. Замена светильников (200 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды.	Реконструкция котельной № 8	ХМАО-Югра, г. Нижнеуртовск ул. Заводская 19, Котельная 8 (инв. № 1221/1)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	35,00 33,468	35,00 33,468	2023	2025	39 114	0	0	0	0	0	14 384	12 949	11 780	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		Год реализации мероприятия		Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до	после	до	после			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029				
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		
3.2.5	Реконструкция котельной №8А 1. Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели вентилятора и дымооса парового котла ДКВР 10/13 №2. 2. Модернизация системы газоснабжения и технического обеспечения АСУ ТП котлов ДКВР 10/13 №№ 2-3. 3. Замена светильников (300 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды. 4. Замена питательных насосов №1, №2 (ЦНСТГ60/198) на энергоэффективные с установкой ЧРП	Реконструкция котельной № 8 А	ХМАО-Югра, г. Нижневартовск улица ул. Заводская 19, Котельная 8А (инв. № 1221/2)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	17,04 16,614	17,04 16,614	2026	2027	25 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 780	17 424	0	0	0	0	
3.2.6	Реконструкция котельной №8 Б 1. Внедрение АСУ сетевыми насосами с ЧРП. 2. Техническое перевооружение средств измерения котлов ДЕ-25/14. 3. Установка систем бесперебойного питания тепловых защит котлов ДЕ-25/14 №№ 1-4. 4. Замена светильников (318 шт.) внутреннего и наружного освещения на светодиоды. 5. Замена кожухотрубных теплообменников ПП 1-53-7-IV на пластинчатые с одновременной заменой выходных коллекторов.	Реконструкция котельной № 8Б	ХМАО-Югра, г. Нижневартовск улица ул. Заводская 19, Котельная 8Б (инв. № 1221/3)	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	56,80 39,92	56,80 39,92	2027	2029	40 338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 000	20 000	10 338	0	0	0	
3.2.7	Реконструкция тепловых, подмешивающих станций (ПС-9шт.) 1. Модернизация ПС. Замена насосного оборудования, запорной арматуры, регуляторов и КИП. 2. Замена средств автоматики и КИП с установкой ЧРП на электродвигатели насосов, автоматизация контроля параметров и электроснабжения. 3. Внедрение «Автоматизированной системы контроля параметров технологического процесса» ПС 4. Замена ВРУ-0,4 кВ в связи с переводом электродвигателей на ЧРП, замена силовых сетей на электродвигателях насосов, замена сетей освещения и осветительной арматуры.	Реконструкция ПС	ПС-1; ПС-2Б ПС-1с; ПС-4 ПС-Дивный; ПС-Леспромхоз; ПС-Магистраль; ПС-УТГ-4; ПС-НДРСУ;	Количество	шт.	9	9	2020	2029	99 998	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	10 001	10 000	10 000	10 001	10 000	10 000	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год 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 (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		до	после	Всего	Профинансирован о к 2019 г.	в т.ч. по годам																					
						до	после					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029											
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									
3.2.8	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП (47шт) 1. Модернизация ЦТП. Замена кожухотрубных теплообменников на пластинчатые с одновременной заменой насосного оборудования, запорной арматуры, регуляторов и КИП. 2. Замена средств автоматики и КИП с установкой ЧРП на электродвигатели насосов, автоматизация контроля параметров и электроснабжения. 3. Внедрение «Автоматизированной системы контроля параметров технологического процесса ЦТП. 4. Замена ВРУ-0,4 кВ в связи с переводом электродвигателей на ЧРП, замена силовых сетей на электродвигателях насосов, замена сетей освещения и осветительной арматуры.	Реконструкция ЦТП	ЦТП 3/1; 6/1; 6/2; 6/3; 7/3; 7А/1; 7А/3; 8/1; 8/2; 8А/1; 8А/2; 9/4; 9/5; 10/2; 10/3; 10/4; 10А/1; 10А/2; 10А/3; 10А/4; 10А/5; 10Б/1; 10Б/2; 10Б/3; 10Б/4; 10Г/1; 10Г/2; 10Г/3; 11/1; 11/2; 12/1; 12/2; 12/3; 13/1; 13/2; 13/3; 14/1; 14/2; 14/3; 15/1; 15/2; 15/3; 16Б/1, 16Б/2 ЦТП-2П/1 ЦТП-2П2 ЦТП-14П/1 г. Нижневартовска	тепловая мощность теплообменника ТС Тепловая	Гкал/час	2,9 0,64	2,9 0,64	2019	2029	455 125	0	6 736	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	45 000	43 390	0	0							
Всего по группе 3										2 569 515	0	46 238	91 989	152 288	159 712	172 406	307 950	311 779	312 524	332 424	407 627	274 576	0	0									
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем																																	
Всего по группе 4										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																	
Всего по группе 5										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										4 218 305	0	296 949	375 254	443 390	402 712	361 017	386 441	406 780	406 780	406 780	457 627	274 576	0	0									

V. Финансовый план АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска на 2019-2029 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)													
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы										
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Собственные средства	1 350 641	1 554 524	2 905 165	11 294	312 712	282 952	315 908	300 847	260 038	271 824	286 734	294 026	340 016	228 814
1.1	амортизационные отчисления	1 150 641	1 324 967	2 475 608	6 776	205 243	202 052	220 408	216 712	234 438	253 479	273 645	294 026	340 016	228 814
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	200 000	229 556	429 556	4 518	107 469	80 900	95 500	84 135	25 600	18 345	13 089	0	0	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	310 090	300 000	610 090	236 164	0	86 539	19 685	0	61 996	67 159	52 249	44 957	41 340	0
2.1	кредиты	310 090	300 000	610 090	236 164	0	86 539	19 685	0	61 996	67 159	52 249	44 957	41 340	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе, без НДС		1 660 731	1 854 524	3 515 254	247 458	312 712	369 492	335 593	300 847	322 034	338 983	338 983	338 983	381 356	228 814

V.I. План привлечения и возврата кредитных средств, для реализации мероприятий инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска на 2019-2029 годы

тыс. руб.																
№ п/п	Наименование показателей	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого	Примечание:
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Выплаты за период:															
1.1.	На начало года	0	236 164	236 164	322 703	342 388	342 388	404 384	471 543	523 792	568 749	610 090	477 303	111 491	4 647 157	Остаток долга на начало года
1.2.	Поступление	236 164	0	86 539	19 685	0	61 996	67 159	52 249	44 957	41 340	0	0	0	610 090	Поступление от кредита
1.3.	Возврат кредита	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132 787	365 812	111 491	610 090	Погашение основной части долга
1.4.	На конец года	236 164	236 164	322 703	342 388	342 388	404 384	471 543	523 792	568 749	610 090	477 303	111 491	0	4 647 157	Остаток долга на конец года
1.5.	Начисленные проценты	15 275	15 275	26 623	28 247	28 247	33 362	38 902	43 213	46 922	50 332	39 377	9 198	0	374 973	Начисление процентов
1.6.	Выплаченные проценты	15 275	15 275	26 623	28 247	28 247	33 362	38 902	43 213	46 922	50 332	39 377	9 198	0	374 973	Выплата процентов
1.7.	Ставка по кредиту	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	% ставка
2	Источники погашения:															
2.1.	нормативная прибыль на погашение процентов по кредиту	15 275	15 275	26 623	28 247	28 247	33 362	38 902	43 213	46 922	50 332	39 377	0	0	365 775	на погашение процентов по кредиту
2.2.	амортизация на погашение процентов по кредиту	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 198	0	9 198	на погашение процентов по кредиту
2.3.	амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132 787	365 812	111 491	610 090	на погашение основной части долга

VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска на 2019-2029 годы

№	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
1.1.1.	Строительство сетей теплоснабжения	2019	2027	-	-
1.1.1.1.	По улице Нововартовской от котельной квартала В-5 до улицы Энтузиастов (квартал 33)				
1	Проведение торгов на проектирование	2025	2025	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2025	2025	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2025	2025	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2025	2025	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2025	2025	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2025	2026	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2026	2026	-	-
1.1.1.2.	По улице Салманова от котельной квартала В-5 до улицы Строителей (квартала В-3,В-5)				
1	Проведение торгов на проектирование	2026	2026	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2026	2026	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2026	2026	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2026	2026	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2026	2026	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2026	2027	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2027	2027	-	-
1.1.1.3.	По ул. Северной от котельной квартала 5К до Восточного объезда (квартал 40-43)				
1	Проведение торгов на проектирование	22.11.2019	02.12.2019	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	09.12.2019	28.12.2019	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	01.11.2020	20.11.2020	100%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	08.12.2020	30.12.2020	100%	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	02.12.2019	22.12.2019	100%	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	20.12.2020	2023	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2023	2023	-	-
1.1.1.4.	По улице Героев Самотлора от котельной квартала 5К до Восточного объезда квартал (40-43)				
1	Проведение торгов на проектирование	2021	2021	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2020	2020	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2021	2021	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2021	2021	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2021	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2021	2023	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2023	2023	-	-
1.2.1.	Строительство газовой котельной в квартале В-5 г. Нижневартовска				
1	Проведение торгов на проектирование	01.08.2017	31.08.2017	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	08.09.2017	18.09.2017	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	01.02.2019	2021	80%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	01.03.2019	2021	80%	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	24.12.2018	2022	80%	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	01.02.2019	2022	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2022	2022	-	-
1.4.1.	Реконструкция котельной №3А	2020	2028	-	-
1	Проведение торгов на проектирование	01.03.2020	20.03.2020	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	23.12.2019	28.12.2020	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	25.11.2020	2027	10%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	28.12.2020	2027	10%	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2020	2027	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2021	2028	-	-

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2028	2028	-	-
2.1.1.	Реконструкция котельной «Рыбзавод» под подмешивающую станцию (ПС)				
1	Проведение торгов на проектирование	2020	2020	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2020	2020	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2020	2020	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2020	2022	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2022	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2021	2022	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2022	2022	-	-
2.1.2.	Строительство сетей теплоснабжения от котельной «В-5» до ПС "Рыбзавод"				
1	Проведение торгов на проектирование	2020	2020	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	25.09.2020	31.09.2020	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	25.12.2020	2020	30%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	25.12.2020	2020	30%	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2022	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2021	2022	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2022	2022	-	-
3.1.1.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей				
3.1.1.1. - 3.1.1.8.	Модернизация участков тепловых сетей Формы-2 ИП с п.п. 3.1.1.1. по 3.1.1.8.				
1	Проведение торгов на проектирование	02.12.2019	22.12.2019	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	23.12.2019	28.12.2019	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	10.03.2020	20.04.2020	100%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	10.05.2020	20.05.2020	100%	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	02.12.2019	22.12.2019	100%	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	10.06.2020	31.10.2020	100%	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	01.09.2020	31.12.2020	100%	-
3.1.1.9. - 3.1.1.16.	Модернизация участков тепловых сетей Формы-2 ИП с п.п. 3.1.1.9. по 3.1.1.16.				
1	Проведение торгов на проектирование	12.01.2020	15.02.2020	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	10.03.2020	16.03.2020	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	10.03.2020	20.04.2020	100%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	10.05.2020	20.05.2020	100%	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	10.05.2020	25.05.2020	100%	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	10.06.2020	31.10.2020	100%	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	01.09.2020	31.12.2020	100%	-
3.1.1.17. - 3.1.1.20.	Модернизация участков тепловых сетей Формы-2 ИП с п.п. 3.1.1.17. по 3.1.1.20.				
1	Проведение торгов на проектирование	2021	2021	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2021	2021	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2021	2021	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2021	2021	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2021	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2021	2021	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2021	2021	-	-
3.1.1.21. - 3.1.1.24.	Модернизация участков тепловых сетей Формы-2 ИП с п.п. 3.1.1.21. по 3.1.1.24.				
1	Проведение торгов на проектирование	2022	2022	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2022	2022	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2022	2022	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2022	2022	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2022	2022	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2022	2022	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2022	2022	-	-
3.1.1.25. - 3.1.1.33.	Модернизация участков тепловых сетей Формы-2 ИП с п.п. 3.1.1.25. по 3.1.1.33.				

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
1	Проведение торгов на проектирование	2023	2023	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2023	2023	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2023	2023	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2023	2023	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2023	2023	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2023	2023	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2023	2023	-	-
3.1.2.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей	2021	2029	-	-
1	Проведение торгов на проектирование	2021	2028	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2021	2028	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2021	2028	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2021	2028	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2029	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных работ (СМР)	2021	2029	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2021	2029	-	-
3.2.1.	Реконструкция котельной №1			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	2027	2026	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2027	2026	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2027	2029	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2027	2029	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2027	2029	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2027	2029	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2029	2029	-	-
3.2.2.	Реконструкция котельной №2А			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	2027	2027	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2027	2027	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2027	2029	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2027	2029	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2027	2029	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2027	2029	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2029	2029	-	-
3.2.3.	Реконструкция котельной №5			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	02.12.2019	22.12.2019	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	23.12.2019	28.12.2019	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	22.12.2020	2027	40%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2020	2027	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2020	2027	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2021	2028	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2028	2028	-	-
3.2.4.	Реконструкция котельной №8			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	2023	2023	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2023	2023	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2023	2023	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2023	2025	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2023	2025	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2023	2025	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2025	2025	-	-
3.2.5.	Реконструкция котельной №8А			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	2026	2026	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2026	2026	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2026	2026	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2026	2026	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2026	2027	-	-

№	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончания (дата)		
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2026	2027	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2027	2027	-	-
3.2.6.	Реконструкция котельной №8Б			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	2027	2027	-	-
2	Заключение договора на разработку проекта	2027	2027	-	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2027	2029	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2027	2029	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2027	2029	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2027	2029	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2029	2029	-	-
3.2.7.	Реконструкция тепловых, подмешивающих станций			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	02.12.2019	22.12.2019	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	23.12.2019	28.12.2019	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	2020	2028	-	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2020	2028	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2028	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2021	2029	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2029	2029	-	-
3.2.8.	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП			-	-
1	Проведение торгов на проектирование	02.12.2019	22.12.2019	100%	-
2	Заключение договора на разработку проекта	23.12.2019	28.12.2019	100%	-
3	Проведение торгов на приобретение материалов	28.12.2020	2028	40%	-
4	Заключение договора на поставку материалов	2020	2028	-	-
5	Проведение торгов на выполнение СМР	2021	2028	-	-
6	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ (СМРи ПНР). Проведение испытаний.	2021	2029	-	-
7	Ввод в эксплуатацию объекта	2029	2029	-	-

VII. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.	Строительство сетей теплоснабжения	По улицам Северной, Героев самотлора, Нововартовской, Салманова	Протяженность	м	0	2 100	2019		2027		25 711	0	0	25 711	
1.1.1.3	Строительство сетей теплоснабжения	По ул. Северной от котельной квартала 5К до Восточного объезда (квартал 40-43)	Протяженность	м	0	2 123	2019	2019	2023		25 711	0	0	25 711	Заклучен договор на ПИР. В стадии проектирования.
			Диаметр	мм	0	700									
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1.	Строительство газовой котельной в квартале В-5 г. Нижневартовска.	Восточный планировочный район, ул. Нововартовская (квартал В-5)	Установленная мощность	Гкал/ч	0	90	2019	2019	2022		225 000	258 019	213 843	-33 019	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
Всего по группе 1											250 711	258 019	213 843	-7 308	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
Всего по группе 2											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	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей, в т.ч.:	Магистральные и внутри-квартальные сети города	Общая протяженность	м	1 812	1 583	2019	2019	2019	2020	39 503	40 300	0	-797	В связи с началом осуществления деятельности по КС с 02.12.2019 г.
3.1.1.1	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от УТ-77А до УТ-130А по ул. Интернациональной (выход УТ-77А, проход компенсаторов - 1шт), контур котельной №3А	Протяженность	м	30	30	2019	2019	2019	2020	3983	2100	0	1 883	-
			Диаметр	мм	720	720									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
3.1.1.2	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от УТ-130А до УТ-130Б (неподвижной опоры НО 3) по ул. Интернациональ ной (проход УТ-131, ввод УТ-130Б, проход компенсатора - 1шт, проход Н.О. -2шт), контур котельной №3А	Протяженность	м	50	56	2019	2019	2019	2020	5815	3500	0	2 315	
			Диаметр	мм	720	720									
3.1.1.3	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от УТ-72 до УТ-72А по ул. Чапаева (от точки А (угол поворота 3) до точки Б (вход компенсатора)), контур котельной №3А	Протяженность	м	120	131	2019	2019	2019	2020	7345	9000	0	-1 655	
			Диаметр	мм	530	530									
3.1.1.4	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от Уз.1 до Уз.2 по улице Нефтяников, переход под ул. Интернациональной (от врезки 1 до врезки 2), (участок от врезки 1 до угла поворота УП 4), контур котельной №3А	Протяженность	м	260	180	2019	2019	2019	2020	8772	12500	0	-3 728	
			Диаметр	мм	426	426									
3.1.1.5	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от УТ-16-130Б до ж.д. Интернациональная, 2/1, 10Г мкр., инв. № 3966	Протяженность	м	142,00	149,7	2019	2019	2019	2020	4255	3500	0	755	
			Диаметр	мм	219	219									
3.1.1.6	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК6 - ТК36 до ж.д. Ханты-Мансийская, 45А, 13 микрорайон №5838	Протяженность	м	212,00	102,6	2019	2019	2019	2020	3328	5500	0	-2 172	
			Диаметр	мм	219	219									
3.1.1.7	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-4 до дет.сада №50 "Лесная сказка" (Интернациональная, 24Б), 13 микрорайон №5824	Протяженность	м	154	144	2019	2019	2019	2020	3437	2700	0	737	
			Диаметр	мм	159	159									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
3.1.1.8	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-9 до ж.д. Ханты-Мансийская, 37Б, 13 микрорайон №5854	Протяженность	м	92	82	2019	2019	2019	2020	2568	1500	0	1 068	-
		Диаметр	мм	159	159										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.8	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП (47шт)	ЦТП 3/1; 6/1; 6/2; 6/3; 7/3; 7А/1; 7А/3; 8/1; 8/2; 8А/1; 8А/2; 9/4; 9/5; 10/2; 10/3; 10/4; 10А/1; 10А/2; 10А/3; 10А/4; 10А/5; 10Б/1; 10Б/2; 10Б/3; 10Б/4; 10Г/1; 10Г/2; 10Г/3; 11/1; 11/2; 12/1; 12/2; 12/3; 13/1; 13/2; 13/3; 14/1; 14/2; 14/3; 15/1; 15/2; 15/3; 16Б/1, 16Б/2 ЦТП-2П/1 ЦТП-2П2 ЦТП-14П/1 г. Нижневартовска	Тепловая мощность теплообменника ТС Тепловая мощность теплообменника ГВС	Гкал/ час	2,9 0,64	2,9 0,64	2019	2019	2029	6 736	0	0	6 736	Заключены договора на ПИР. В стадии проектирования.	
		Производительность насосов ТС Производительность насосов ГВС	м3/час м3/час	100 45	100 45										
Всего по группе 3											46 238	40 300	0	5 938	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения,															
Всего по группе 4											-	-	-		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 5											-	-	-		
ИТОГО по программе											296 949	298 319	213 843	-1 370	

**VIII. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности						
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. 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 тепловых сетей по ул. Северной от котельной квартала 5К до Восточного объезда (квартал 40-43) (1.1.1.3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство газовой котельной в квартале В-5 г. Нижневартовска (1.2.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей (3.1.1.1-3.1.1.8.)	0,52	0	-	-	-	-	2,35	2,48	322,48	375,38	
4	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП (47шт) (3.2.8)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по предприятию		0,52	0	0	0	156,28	155,71	2,35	2,72	322,48	375,38	

IX. Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" в сфере теплоснабжения г. Нижневартовска за 2020 год

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1.	Строительство сетей теплоснабжения	По улицам Северной, Героев самотлора, Нововартовской, Салманова	Протяженность	м	2123	0	2019	2020	2027		15 254	5 940	5 940	9 314	-
1.1.1.3	Строительство сетей теплоснабжения	По ул. Северной от котельной квартала 5К до Восточного объезда (квартал 40-43)	Протяженность	м	2123	0	2019	2020	2023		15 254	5 940	5 940	9 314	В стадии проектирования.
			Диаметр	мм	0	700									
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1.	Строительство газовой котельной в квартале В-5 г. Нижневартовска.	Восточный планировочный район, ул. Нововартовская (квартал В-5)	Установленная мощность	Гкал/ч	0	90	2019	2019	2022		225 559	178 595	282 830	46 964	СМР
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1	Реконструкция котельной №3А	Коммунальная зона II очереди застройки. ул. Интернациональная 71В, Котельная №3А	Установленная мощность	Гкал/ч	622,72	622,72	2020	2020	2028		25 001	34 631	34 631	-9 630	В стадии проектирования.
			Располагаемая мощность	Гкал/ч	557,533	557,533									
Всего по группе 1											265 814	219 166	323 401	46 648	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.2.	Реконструкция котельной «Рыбзавод» под подмешивающую станцию (ПС).	г. Нижневартовск, Жилая зона (старая часть города), ул. Первомайская, д.63, строение 1	Установленная мощность	Гкал/ч	13,5	6,5	2020		2022		10 000	0	0	10 000	Заключены договора на ПИР.

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1.3.	Строительство сетей теплоснабжения от котельной «В-5» до ПС "Рыбзавод".	г. Нижневартовск, Жилая зона (старая часть города), ул. Первомайская, д.63, строение 1	Протяженность диаметр	м мм	0 0	1800 273	2020		2022		7 451	0	0	7 451	В стадии проектирования.
Всего по группе 2											17 450	0	0	17 450	-
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	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых сетей, в т.ч.:	Магистральные и внутри-квартальные сети города	Общая протяженность	5326 м	1 812	1 583	2019	2023	2019	2023	26 990	23 777	64 077	3 213	-
3.1.1.1	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от УТ-77А до УТ-130А по ул.Интернациональной (выход УТ-77А, проход компенсаторов - 1шт), контур котельной №3А	Протяженность	м	30,00	30,0	2019	2019	2019	2020	0	1698	3798	-1698	-
			Диаметр	мм	720	720									
3.1.1.2	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от УТ-130А до УТ-130Б (неподвижной опоры НО 3) по ул.Интернациональной ной (проход УТ-131, ввод УТ-130Б, проход компенсатора - 1шт, проход Н.О. -2шт), контур котельной №3А	Протяженность	м	50,00	56,0	2019	2019	2019	2020	0	2510	6010	-2510	-
			Диаметр	мм	720	720									
3.1.1.3	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от УТ-72 до УТ-72А по ул. Чапаева (от точки А (угол поворота 3) до точки Б (вход компенсатора)), контур котельной №3А	Протяженность	м	120,00	131,0	2019	2019	2019	2020	0	-2583	6417	2583	-
			Диаметр	мм	530	530									

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.1.4	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок магистральных тепловых сетей от Уз.1 до Уз.2 по улице Нефтяников, переход под ул.Интернациональной (от врезки 1 до врезки 2), (участок от врезки 1 до угла поворота УП 4), контур котельной №3А	Протяженность	м	260,00	180,0	2019	2019	2019	2020	0	-4378	8122	4378	-
			Диаметр	мм	426	426									
3.1.1.5	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от УТ-16-130Б до ж.д.Интернациональная, 2/1, 10Г мкр., инв. № 3966	Протяженность	м	142,00	149,7	2019	2019	2019	2020	0	736	4236	-736	-
			Диаметр	мм	219	219									
3.1.1.6	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК6 - ТК36 до ж.д.Ханты-Мансийская, 45А, 13 микрорайон №5838	Протяженность	м	212,00	102,6	2019	2019	2019	2020	0	-1964	3536	1964	-
			Диаметр	мм	219	219									
3.1.1.7	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-4 до дет.сада №50 "Лесная сказка" (Интернациональная, 24Б), 13 микрорайон №5824	Протяженность	м	154,00	144,0	2019	2019	2019	2020	0	1162	3862	-1162	-
			Диаметр	мм	159	159									
3.1.1.8	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-9 до ж.д.Ханты-Мансийская, 37Б, 13 микрорайон №5854	Протяженность	м	92,00	82,0	2019	2019	2019	2020	0	558	2058	-558	-
			Диаметр	мм	159	159									

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия						план	факт	план	факт	план
					план	факт	план	факт	план	факт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.1.9	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-2А до ЦТП-7/3, 7 микрорайон №3431	Протяженность	м	26,00	26,0	2020	2020	2020	2020	3178	2989	2989	189	-
			Диаметр	мм	325	325									
3.1.1.10	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-2 до ЦТП-7/3, 7 микрорайон №3431	Протяженность	м	38,00	35,5	2020	2020	2020	2020	2850	2900	2900	-50	-
			Диаметр	мм	273	273									
3.1.1.11	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-2 до ЦТП- 8А/2, 8А микрорайон №5951	Протяженность	м	112,00	100,0	2020	2020	2020	2020	3703	3519	3519	184	-
			Диаметр	мм	219	219									
3.1.1.12	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-3 до ж.д.Мира, 64, 12 микрорайон №5973	Протяженность	м	102,00	105,0	2020	2020	2020	2020	4210	4046	4046	164	-
			Диаметр	мм	219	219									
3.1.1.13	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-28 до школы №14 (Ханты-Мансийская, 39Б), 13 микрорайон №5830	Протяженность	м	100,00	97,0	2020	2020	2020	2020	2966	2922	2922	44	-
			Диаметр	мм	159	159									
3.1.1.14	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-28 до ЦТП-13/1, 13 микрорайон №5834	Протяженность	м	140,00	132,0	2020	2020	2020	2020	4307	3855	3855	451	-
			Диаметр	мм	159	219									
3.1.1.15	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-8А до ТК-19, 14 микрорайон №6168	Протяженность	м	192,00	176,0	2020	2020	2020	2020	3576	3609	3609	-34	-
			Диаметр	мм	159	159									
3.1.1.16	Модернизация (техническое перевооружение) участка сети	Участок внутриквартальных тепловых сетей от ТК-6 до здания детской поликлиники №5 (Дзержинского,8А), 7А микрорайон №8946	Протяженность	м	42,00	36,1	2020	2020	2020	2020	2201	2197	2197	3	-
			Диаметр	мм	114	114									

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия		план	факт	план	факт	план	Факт финансирования (авансы)	Факт выполнение (закрытие формами КС-2, КС-3)	Остаток	Примечание: (информация об исполнении)
					план	факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.3	Реконструкция котельной №5 (инв. № 1222/1)	ХМАО-Югра, г. Нижневартовск Западный промышленный промузел (ЗПУ), панель №21, ул. Кузоваткина 1А, Котельная №5	Установленная мощность Располагаемая мощность	Гкал/ч Гкал/ч	642,60 624,903	642,60 624,903	2020	2020	2028		10 000	35 053	35 053	-25 054	Производится закуп оборудования
3.2.7	Реконструкция тепловых, подмешивающих станций	ПС-1; ПС-2Б ПС-1с; ПС-4 ПС-Дивный; ПС-Леспромхоз; ПС-Магистраль; ПС-УТТ-4; ПС-НДРСУ;	Количество	шт.	9	9	2020	2020	2029		10 000	0	0	10 000	Заключен договор на ПИР. В стадии проектирования.
3.2.8	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП (47шт)	ЦТП 3/1; 6/1; 6/2; 6/3; 7/3; 7А/1; 7А/3; 8/1; 8/2; 8А/1; 8А/2; 9/4; 9/5; 10/2; 10/3; 10/4; 10А/1; 10А/2; 10А/3; 10А/4; 10А/5; 10Б/1; 10Б/2; 10Б/3; 10Б/4; 10Г/1; 10Г/2; 10Г/3; 11/1; 11/2; 12/1; 12/2; 12/3; 13/1; 13/2; 13/3; 14/1; 14/2; 14/3; 15/1; 15/2; 15/3; 16Б/1, 16Б/2 ЦТП-2П/1 ЦТП-2П2 ЦТП-14П/1 г. Нижневартовска	Тепловая мощность теплообенника ТС Тепловая мощность теплообменника ГВС	Гкал/час	2,9 0,64	2,9 0,64	2019	2019	2029		45 000	96 194	18 548	-51 194	Производится закуп оборудования
Всего по группе 3											91 990	155 025	117 678	-63 035	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения,															
Всего по группе 4											-		-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Всего по группе 5											-		-	-	-
ИТОГО по программе											375 254	374 191	441 079	1 063	-

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, тыс. Гкал		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
9	Модернизация (техническое перевооружение) ЦТП (47шт) (3.2.8)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по предприятию		0,52	0	0	0	156,18	155,1	2,35	2,36	322,48	332,04	