



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

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ

**Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 05.07.2023 №42-Пр-23
«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Концессионная
Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города
Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2025 годы»**

46-Пр-104
01.09.2025

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 6.4.2 пункта 6 Положения о Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённого постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17.06.2022 №71, подпунктом 2.1. пункта 2 постановления Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 03.10.2024 №100 «О переименовании и передаче отдельных функций некоторых исполнительных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 05.07.2023 №42-Пр-23 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2025 годы» следующие изменения:

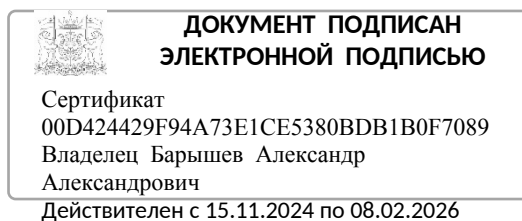
1.1. Название приказа изложить в новой редакции: «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы».

1.2. Абзац первый приказа изложить в новой редакции: «Утвердить инвестиционную программу ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы».

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.

И.о. директора
Департамента



А.А. Барышев

I. Паспорт инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Общество с ограниченной ответственностью "Концессионная Коммунальная Компания" (ООО "КонцессКом")
Местонахождение регулируемой организации	628481, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская 53
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2026
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам директора по производству Зубкова М.А.
Контактная ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	телефон/факс: тел. 8(34667) 2-52-62 электронный адрес: Terplo929@yandex.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	№ 42-Пр-23 от 05.07.2023, № 42-Пр-23 от 10.07.2024
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	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, 22
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры – Березовский А.А.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон: 8 (3467) 36-01-36 E-mail: BerezovskyAA@admhmao.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Покачи
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	628661, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Покачи, ул. Мира, 8/1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Покачи - В.Л.Таненков
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программ	телефон/факс: 8(34669) 7-99-64 доб 3071 электронный адрес: jkh@admpokachi.ru

II. Инвестиционная программа ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы

[illegible]

III. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покази (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение 2022 год	Текущее значение (план 2023 год)	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии на 1 Гкал	кВтч/Гкал	62,72	74,50	63,00	53,00	53,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,50	161,85	161,85	161,85	161,85
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	95	98	100	100	95
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	22 859	8 358	8 358	8 358	8 358
		% от полезного отпуска тепловой энергии	42,50	20,64	20,64	20,64	20,64
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	тонн/год	6,8125	6,8125	6,8125	6,8125	6,8125
7.1	углерода оксид	тонн/год	2,8845	2,8845	2,8845	2,8845	2,8845
7.2	азота диоксид	тонн/год	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
7.3	азота оксид	тонн/год	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549

IV. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы

№ п/п	Уточненное 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, ед/км				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед/Гкал				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), 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал			
		Текущее значение (план 2023)	Плановое значение			Текущее значение (план 2023)	Плановое значение			Текущее значение (план 2023)	Плановое значение			Текущее значение (план 2023)	Плановое значение			Текущее значение (план 2023)	Плановое значение		
			2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Источник теплоснабжения на территории города Покачи котельная №1 расположенная по адресу ул. Аганская 64/1	-	-	-	-	0	0	0	0	161,850	161,850	161,850	161,850	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по предприятию		0,220	0,220	0,220	0,220	0	0	0	0	161,85	161,85	161,85	161,85	1,23	1,23	1,23	1,23	8 358	8 358	8 358	8 358

**V. Финансовый план ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи
(от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации			
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	36 647,38	2 192,00	38 839,38	11 000,00	12 879,88	14 959,50	3.1.1, 3.1.2
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	3 073,99	0,00	3 073,99	0,00	1 525,96	1 548,03	п. 6.1.4, 6.1.6
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	33 573,39	2 192,00	35 765,39	11 000,00	11 353,92	13 411,47	п. 3.2.1, 6.1.1 - 6.1.8
1.3.	экономия расходов	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	-
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	-
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	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 (расчетная предпринимательская прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3.	прочие привлеченные средства	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, в том числе:	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	-
Всего		36 647,38	2 192,00	38 839,38	11 000,00	12 879,88	14 959,50	-

VI. Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы

№ п/п	Наименование этапов реализации мероприятия	Выполнение				Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		Срок начала		Срок окончания			
		(план)	(факт)	(план)	(факт)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	3.2.1. Установка высоковольтного преобразователя частоты Геркулес на сетевых насосах котельной №1 расположенной по адресу ул. Аганская 64/1	01.02.2024	01.02.2024	01.12.2024	01.12.2024	100%	
1.1	Приобретение материалов и оборудования	10.05.2024	10.05.2024	01.06.2024	01.06.2024	100%	
1.2	Строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы	01.06.2024	01.06.2025	01.09.2024	01.09.2024	100%	
1.3	Проведение испытаний	01.10.2024	01.10.2024	01.12.2024	01.12.2024	100%	
2	6.1.1. Техническое перевооружение на сетях теплоснабжения котельной №1 город Покачи с заменой запорно-регулирующей арматуры на сетях теплоснабжения ДУ-400мм - 4 шт.	01.03.2025	01.03.2025	01.12.2025			
2.1	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2025	01.03.2025	01.06.2025	01.06.2025	100%	
2.2	Монтажные работы	01.09.2025		01.11.2025			
2.3	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.11.2025		01.12.2025			
3	6.1.2. Техническое перевооружение котельной №1 город Покачи с заменой запорно-регулирующей арматуры на сетевых насосах ДУ-400мм - 4 шт.	01.03.2025	01.03.2025	01.12.2025			
3.1	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2025	01.03.2025	01.09.2025		70%	
3.2	Монтажные работы	01.09.2025		01.11.2025			
3.3	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.11.2025		01.12.2025			
4	6.1.3. Техническое перевооружение Котельной №1 с Заменой сетевого насоса СЭ800-100-11 с электродвигателем на раме - 1шт	01.03.2025	01.03.2025	01.12.2025			
4.1	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2025	01.03.2025	01.06.2025	01.06.2025	100%	
4.2	Монтажные работы	01.09.2025		01.11.2025			
4.3	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.11.2025		01.12.2025			
5	6.1.4. Техническое перевооружение котельной №1 город Покачи с заменой теплообменников ТС к ПП 1-53-7-4 (латунь Л68) №7 и №8	01.03.2025	01.03.2025	01.09.2025			
5.1	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2025	01.03.2025	01.06.2025	01.06.2025	100%	
5.2	Монтажные работы	01.06.2025	01.06.2025	01.09.2025		70%	
5.3	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.08.2025		01.09.2025			
6	6.1.5. Техническое перевооружение котельной №1 город Покачи . Пусконаладочные работы общекотельной автоматики АГАВА.	01.08.2025		01.12.2025			
6.1	Подготовка рабочей документации	01.08.2026		01.09.2026			
6.2	Пусконаладочные работы	01.09.2025		01.11.2025			
6.3	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.11.2025		01.12.2025			
7	6.1.6. Реконструкция сетевой насосной Котельной №1 город Покачи с изменением конструкции крыши в результате нарушения технологии строительства	01.02.2026		01.11.2026			
7.1	Подготовка рабочей документации	01.02.2026		01.06.2026			
7.2	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2026		01.06.2026			
7.3	Строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы	01.06.2026		01.09.2026			
7.4	Ввод в эксплуатацию	01.09.2026		01.11.2026			
8	6.1.7. Техническое перевооружение котельной №1 город Покачи с заменой газового расходомера	01.03.2026		01.09.2026			
8.1	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2026		01.06.2026			
8.2	Монтажные работы	01.06.2026		01.08.2026			
8.3	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.08.2026		01.09.2026			
9	6.1.8. Техническое перевооружение котельной №1 город Покачи с заменой резервуаров аварийного топливоснабжения	01.02.2026		01.12.2026			
9.1	Разработка рабочей документации	01.02.2026		01.06.2026			
9.2	Приобретение материалов и оборудования	01.03.2026		01.06.2026			
9.3	Монтажные работы	01.06.2026		01.11.2026			
9.4	Ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации)	01.11.2026		01.12.2026			

VII. Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы за 2024 год																																					
№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики до реализации мероприятия				Основные технические характеристики после реализации мероприятия				Планируемая стоимость мероприятия, всего, тыс.руб. (с НДС)* на отчетный год	план (на отчетный год)	Стоимость мероприятий, тыс.руб. (без НДС)														Фактическая стоимость мероприятий, всего, тыс.руб. (с НДС)*	Остаток профинансирования по результатам отчетного периода (факт-план)	Стадия выполнения, %		Отклонение			Примечание
		план	факт	план	факт	Котельная/Тепловая сеть				Котельная/Тепловая сеть						Всего:	факт																				
						Установленная мощность Гкал/ч/Условный диаметр мм.	КПД котлоагрегатов %/Проточность (в однотрубном исполнении), км	Удельный расход за энергию кВт/ч/Гкал/Проточность (в однотрубном исполнении), км	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Установленная мощность Гкал/ч/Условный диаметр мм.	КПД котлоагрегатов %/Проточность (в однотрубном исполнении), км	Удельный расход за энергию кВт/ч/Гкал/Проточность (в однотрубном исполнении), км	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				в том числе по источникам финансирования:																				
																	Собственные средства										Привлеченные средства на возмратной основе					Иные собственные средства	Прочие источники финансирования				
																	Амортизация	в результате реализации мероприятий инвестированной и в необходимой валовой выручке	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в обоснованной валовой выручке	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (взносу)	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансового аренды (лизинга)	кредиты	забыва организации	прочие привлеченные средства	Бюджетные средства											
1	2	3	4	5	6	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.1.1	7.2.1	7.3.1.	7.4.1	8	8.1.	8.2.	8.3.	8.4.	8.5.1	8.5.2	8.6	8.7	8.8	8.9.1	8.9.2	8.9.3	8.10.	8.11.	8.12.	8.14.	8.15.1	8.15.2	8.16.1	8.16.2	8.16.3	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																					
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																																					
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
3.2.1	Установка высоковольтных преобразователей частоты Геркулес на сетевых насосах котельной №1 расположенной по адресу ул. Аганская 64/1	2024	2024	2025	2024	60	90,43	53	17	60	90,43	47	17	13 200,00	11 000,00	10 971,54	0,00	10 971,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 165,85	28,46	100	100	-28,46	-34,15	99,74		
Всего по группе 3														13 200,00	11 000,00	10 971,54	0,00	10 971,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 165,85	28,46	100,00	100,00	-28,46	-34,15	99,74	x
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																					
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																																					
ИТОГО по программе														13 200,00	11 000,00	10 971,54	0,00	10 971,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 165,85	28,46	100,00	100,00	-28,46	-34,15	99,74	x		

VIII. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения (Инвестиционная программа ООО «Концессионная Коммунальная Компания» в сфере теплоснабжения на территории города Покачи (от котельной №1 по ул. Аганская 64/1) на 2024-2026 годы) за 2024 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, ед./км		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал		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), 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	5	7	9	11	13	15	17	19	21
1	Установка высоковольтных преобразователей частоты Геркулес на сетевых насосах котельной №1 расположенной по адресу ул. Аганская 64/1	-	-	-	-	161,85	161,85	-	-	-	-
Итого по предприятию		0,22	0,07	0,00	0,00	161,85	161,85	1,23	1,19	8 385	8 818