РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

2 ноября 2023 года № 271/70

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 249/73

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Приложения №№ 1 - 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 249/73 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 - 5 к настоящему приказу.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 ноября 2023 года № 171/70

«Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

Паспорт инвестиционной программы
Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Омские распределительные тепловые сети»
Местонахождение регулируемой организации	644037, город Омск, ул. Партизанская, д. 10
Сроки реализации инвенстиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель главного инженера- начальник ОИДиПР Великанов Алексей Сергеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы	8(3812) 94-42-31 velikanov_as@omskrts.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Омской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	644099, город Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Русских Дмитрий Александрович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. (3812) 79-07-12
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Омска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	644099, город Омск, ул. Гагарина, д. 34
Должностное лицо уполномоченного ответственого органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Омска Шелест Сергей Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (3812) 78-79-21

_____»

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 ноября 2023 года № [illegible]

«Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 149/73

Инвестиционная программа
Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.

| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание места расположения объекта | Основные технические характеристики. Наименование показателя. До реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм | Протяженность в однотрубном исчислении, км | Способ прокладки | После реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность в однотрубном исчислении, км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка Гкал/ч | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. рублей НДС. Прямые расходы. Всего | в том числе ПНР | СМР | Профинансировано в 2019 факт | Финансирование в тек. ценах по годам 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Объекты (мощности) | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизационные отчисления в вышестоящие организации на капитальный ремонт (стр.1.1-005) | Расходы на капитальный ремонт (кроме затрат, финансируемых за счет амортизации, учитываемых в необходимой валовой выручке (стр.1.2-005) | Налоги, сборы и платежи (кроме земельного налога, платежей за пользование водными объектами, платежей за негативное воздействие на окружающую среду, платежей за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, платежей за размещение отходов производства, платежей за пользование объектами водного фонда, платежей за пользование лесным фондом, платежей за пользование недрами, платежей за пользование объектами растительного мира, платежей за пользование объектами животного мира, платежей за пользование объектами охотничьего фонда, платежей за пользование объектами рыбоводства (рыбоводного хозяйства), платежей за пользование объектами рыбного

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание местоположения объекта	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Условный диаметр, мм	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Пропускная способность, т/ч	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность в однотрубном исполнении, км	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Способ прокладки	До реализации мероприятия: Тепловые потери, Гкал/ч	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Условный диаметр, мм	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Пропускная способность, т/ч	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность в однотрубном исполнении, км	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Способ прокладки	После реализации мероприятия: Тепловые потери, Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	Профинансировано в 2019 факт	Финансирование в том числе по годам: 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Амортизационные отчисления с вычетом расходов, связанных с ремонтом основных средств и нематериальных активов (стр.1.1.=ОС)	Расходы за вычетом амортизационных отчислений, финансируемые за счет выручки от реализации продукции, оказания услуг, выполнения работ (стр.1.2.=ОС)	Цена на подключение (технологическое присоединение) к системе электроэнергоснабжения (рассчитано по ежегодно утверждаемым ставкам) (стр.1.4.=ОС)	Прочие собственные средства (стр.1.4.=П)	За результат в реализации мероприятия (стр.1.5.=П)	Расходы на содержание и ремонт сетей, сооружений и оборудования, а также на эксплуатацию тепловой энергии, реализуемой энергоснабжающей организацией потребителям, определенные по решению регулирующего органа, между ресурсоснабжающей организацией и потребителями	Расходы на гидравлическую промывку тепловых сетей по Договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6.=ОС)	Иные собственные средства (стр.2.=П)	Привлеченные средства по амортизации (стр.3.=П)	Бюджетные средства на возвратной основе (стр.3.=ОС)	Средства инвестиционных фондов, в виде реструктуризации задолженности на строительство, модернизацию (в том числе с использованием лизинговых схем)	Средства внебюджетных источников (стр.3.=П)
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	10.1.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
1.1.25.	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения детского сада по ул. Тюльпанов	55:36:000000:6569	Тепловые сети	САО Заявитель Департамент строительства	-	-	-	-	0	70	4,68	0,18	подземный	0,37	2022	2022	1 694	0	1 694	0	0	0	0	1 694	0	0	0	0	1 694	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.26.	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения жилого дома по ул. Пригородная	55:36:050208:8811	Тепловые сети	САО Заявитель ООО «Энергострой»	-	-	-	-	0	80	7,96	0,2	подземный	0,64	2022	2023	957	0	957	0	0	0	0	957	0	0	0	0	957	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.27.	Строительство теплотрассы 2Ду150 для подключения жилого дома по ул. 2-я Тюльпанная	55:36:000000:3421	Тепловые сети	САО Заявитель АО «ЭСКИЗМА»	-	-	-	-	0	100	12,02	0,28	подземный	1,26	2022	2022	2 036	0	2 036	0	0	0	0	2 036	0	0	0	0	2 036	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.28.	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения жилого помещения по ул. Красный Путь, 1 этап.	55:36:070107:15309	Тепловые сети	ЦАО Заявитель ООО «СЗ АДК»	-	-	-	-	0	70	5,74	0,08	подземный	0,46	2022	2023	1 086	0	1 086	0	0	0	0	1 086	0	0	0	0	1 086	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.29.	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения жилого помещения по ул. Красный Путь, 2 этап.	55:36:070107:3415	Тепловые сети	ЦАО Заявитель ООО «С.З. АДК»	-	-	-	-	0	80	6,74	0,12	подземный	0,54	2022	2022	1 054	0	1 054	0	0	0	0	1 054	0	0	0	0	1 054	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.30.	Строительство теплотрассы 2Ду75 для подключения торгового комплекса «Перекресток»	55:36:050208:3657	Тепловые сети	САО Заявитель ИП Алексенко	-	-	-	-	0	70	4,87	0,06	подземный	0,39	2022	2022	1 273	0	1 273	0	0	0	0	1 273	0	0	0	0	1 273	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.31.	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения объекта по ул. Мира	55:36:010107:15684	Тепловые сети	САО Заявитель ООО «Бортень»	-	-	-	-	0	80	7,15	0,035	подземный	0,60	2023	2023	2 789	0	2 789	0	0	0	0	0	2 789	0	0	0	2 789	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.32.	Строительство теплотрасс 2Ду125, 2Ду100, 2Ду70 для подключения жилых домов №1-4 по ул. Виноградная	55:36:100908:2556	Тепловые сети	САО Заявитель ООО «СК Гефорцеть»	-	-	-	-	0	70-150	38,24	0,64	подземный	3,04	2023	2023	14 219	0	14 219	0	0	0	0	0	14 219	0	0	0	14 219	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.33.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Тюльпанная	55:36:040102:6136	Тепловые сети	ЦАО Заявитель АО «Объект»	-	-	-	-	0	100	13,5	0,26	подземный	1,52	2023	2023	4 385	0	4 385	0	0	0	0	0	4 385	0	0	0	4 385	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.34.	Строительство теплотрассы 2Ду100 для подключения нового дома по ул. Жукова	55:36:070103:2014	Тепловые сети	САО Заявитель НО «Фонд защиты прав граждан»	-	-	-	-	0	100	9,98	0,27	подземный	0,89	2023	2023	5 537	0	5 537	0	0	0	0	0	5 537	0	0	0	5 537	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.35.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Дежнева	55:36:100902:1309	Тепловые сети	САО Заявитель ООО «СЗ Нева»	-	-	-	-	0	100	9,34	0,18	подземный	0,31	2023	2023	1 002	0	1 002	0	0	0	0	0	1 002	0	0	0	1 002	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.36.	Строительство теплотрассы 2Ду70 по ул. А. Невского	55:36:090105:3914	Тепловые сети	ЦАО Заявитель Администрация г. Омска	-	-	-	-	0	70	5,37	0,01	подземный	0,43	2023	2023	68	0	68	0	0	0	0	0	68	0	0	0	68	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.37.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Гусарова	55:36:040103:13002	Тепловые сети	ЦАО Заявитель ООО «ФСК Трест-6»	-	-	-	-	0	100	10,56	0,02	подземный	0,84	2023	2023	428	0	428	0	0	0	0	0	428	0	0	0	428	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.38.	Строительство теплотрассы 2Ду70 по ул. Дежнева	55:36:090101:2135	Тепловые сети	ЦАО Заявитель ООО «Культура»	-	-	-	-	0	70	5,975	0,13	подземный	0,48	2023	2023	2 928	0	2 928	0	0	0	0	0	2 928	0	0	0	2 928	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.39.	Строительство теплотрассы 2Ду100 по ул. Мирзоянова	55:36:120101:15604	Тепловые сети	ЦАО Заявитель АО «ЭСКИЗ Омск»	-	-	-	-	0	100	9,17	0,07	подземный	0,73	2023	2023	1 401	0	1 401	0	0	0	0	0	1 401	0	0	0	1 401	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3. Увеличение приросшей способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																							
1.3.1.	Реконструкция участка теплотрассы от камеры на ул. Т-С-ТК-4 до V-С-ТК-12 с 2х325 мм на 2х273 мм	55:36:040114:86	Тепловые сети	от V-С-ТК-4 до V-С-ТК-12, Заявитель ЦАО	800	3075	2,6	надземный	0	1000	5513	2,6	надземный	28,5	2017	2023	314 163	3 735	260 428	547	1 415	26 941	21 807	68 100	49 483	49 997	0	0	167 476	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) тепловой камеры V-С-65	55:36:100801:14	Тепловые сети	Тепловая камера V-С-65, Заявитель ЦАО	-	-	-	-	0	-	-	-	-	30,4	2019	2024	683	70	613	0	683	0	0	0	0	0	0	0	683	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.	Реконструкция Сырного луча УОЦ-5 от V-С-12 до ПНС-4	55:36:070403:2587	Тепловые сети	от V-С-ТК-12 до ПНС-4, Заявитель ЦАО	800	3075	1,66	надземный	0	1000	5513	1,66	надземный	14,7	2019	2021	87 619	6 285	81 334	0	87 619	0	0	0	0	0	0	0	87 619	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.6.	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду150, от 1-3-ТК-20/3 до 1-3-ТК-20/4	55:36:040104:108	Тепловые сети	с 1-3-ТК-20/3 до 1-3-ТК-20/4, Заявитель ЦАО	200	96,3	0,12	подземный	0	150	163,3	0,12	подземный	2,9	2021	2022	5 333	0	5 333	0	0	0	0	4 444	0	0	0	0	4 444	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 1.																	1 861 300	47 574	1 813 926	861 349	425 292	108 449	245 138	327 488	344 036	864 701	0	0	1 320 410	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, на основании с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 2.																																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) снижения затрат от разных источников																																							

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание места расположения объекта	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Установленная мощность, Гкал/ч	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Присоединенная мощность, Гкал/ч	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность в однотрубном исчислении, км	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Способ прокладки	До реализации мероприятия: Тепловая нагрузка, Гкал/ч	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Установленная мощность, Гкал/ч	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Присоединенная мощность, Гкал/ч	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность в однотрубном исчислении, км	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Способ прокладки	После реализации мероприятия: Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Годовая экономия энергоресурсов	Год окончания реализации мероприятия	Финансирование в тыс.руб. по годам: Всего	в том числе: ТЖР	в том числе: СЖР	Профинансировано в 2-3 гг. факт	Финансирование в тыс.руб. по годам: 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Амортизация или арендная плата (лизинговые платежи), финансируемые за счет вырученной платы, учитываемой в составе тарифа на тепловую энергию (стр.1.2 п.6.2)	Расходы на выполнение мероприятий, финансируемые за счет вырученной платы, учитываемой в составе тарифа на тепловую энергию (стр.1.2 п.6.3)	Плата за выполняемый объем мощности, присоединяемой в системы теплоснабжения (стр.1.2 п.6.4)	Прочие собственные средства (стр.1.4.1-0.1)	Заемные средства, в том числе: кредиты коммерческих организаций (стр.1.4.2)	Заемные средства, в том числе: облигационные займы (стр.1.4.3)	Заемные средства, в том числе: иные заемные средства (стр.1.4.4)	Выручка от продажи ценных бумаг (стр.1.4.5)	Прочие источники финансирования (стр.1.4.6)	Прочие источники финансирования (стр.5 п.11)	Объем бюджетных ассигнований на финансирование мероприятия в ценах соответствующих лет	Прочие источники финансирования (стр.5 п.11)
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	10.1	10.2	10.3	10.4	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																								
3.1.1	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка тепловой сети Восточного луча от Т-М-5 до ул. Б. Хмельницкого до ТК-V-B-TK-101 и V-B-TK-103 с устройством камер	55:36:000000:2598	Тепловая сеть	Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Восточная, 1	700	2 163	1,260	бесканальный	173	700	2 163	1,260	канальный	173	2 016	2 024	144 605,0	1 870,0	142 735,0	0	0	1 870	34 805	37 275	0	33 934	63 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка тепловой сети от ул. Б. Хмельницкого вдоль ул. Ленинградской до ТК-V-B-TK-101 и V-B-TK-103 до ул. Ленинградской, 46/3 по территории Университета Российской экономической академии	55:36:090104:8155	Тепловая сеть	от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-46/3 по территории Российского экономического университета	200	97	0,451	надземная	8	200	97	0,451	надземный	8	2 015	2 025	27 217,0	777,0	26 440,0	777	0	0	0	0	0	26 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка тепловой сети Восточного луча ул. Б. Хмельницкого, 1 Тепловая сеть V-B-TK-104 до V-B-TK-106 увеличение диаметра (от 273мм) (Дополнительные работы - участок по ул. Индустриальной)	55:36:000000:2588	Тепловая сеть	От V-B-TK-106/1 до V-B-TK-103/1, ул. Б-я Транспортная и ул. Индустриальная	500	975	0,472	надземная	18	700	975	0,472	надземная	78	2 015	2 020	166 965,0	9 509,0	157 456,0	64 933	69 289	70 480	0	0	0	0	139 769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка тепловой сети 2 луча КРК по ул. Дмитрия от К-11-34 до К-II-34/1	55:36:000000:1555	Тепловая сеть	От ТК-К-II-34 до ТК-К-II-34/1 до Дмитрия, ул. Дмитрия	300	975	1,270	канальная	78	700	2 163	1,270	канальная	173	2 015	2 025	160 637,0	2 323,0	158 314,0	1 702	0	0	0	31 487	0	127 488	31 487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.5.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка тепловой сети Западного луча Т-М-5 до ул. Краснофлотской между В-ТК-29 и Б-ТК-29	55:36:040108:2098	Тепловая сеть	От 1-ЗТК-29 до 1-ЗТК-29/10 ул. Красноармейская	600	546	0,880	канальная	43	500	975	0,880	канальная	78	2 018	2 024	149 397,0	4 176,0	145 221,0	4 176	0	0	0	0	46 313	98 908	46 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.6.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка тепловой сети Южного луча между 1-Б-ТК-43 и 1-Б-ТК-49/6 длиной протяженностью 0,012 км в ПАО «Сибирские Тепловые сети»	55:36:000000:1617	Тепловая сеть	от 1-Б-ТК-43 до 1-Б-ТК-49/6, ул. Краснофлотская	500	975	0,012	канальная	78	600	560	0,012	канальная	43	2 017	2 019	113 595,0	8 400,0	105 195,0	89 735	30 065	0	0	0	0	0	30 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.7.	Реконструкция тепловой сети 2Ду 800 мм по ул. Волгоградская с устройством камер	55:36:000000:1929	Тепловая сеть	КАДастр. Омск, ул. Волгоградская, ул. Дружная, ул. Первомайская	800	3035	0,900	надземная	246	800	3035	0,900	подземная	246	2 023	2 023	77 779,0	0,0	77 779,0	0	0	0	0	0	77 779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 779
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																								
3.2.1.	Замена высокотемпературных котлов на водогрейные на газовые высокотемпературные с устройством ПВК на ВНС-II Омских Тепловых сетей	55:36:010202:6102	ВНС	ВНС-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 016	2 024	18 160	423	17 737	423	17 230	0	0	0	0	6 977	17 230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	Реконструкция узла учета тепловой энергии и теплоносителя с заменой теплосчетчиков и установкой	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 020	4 127,0	158,3	4 368,7	0	158	4 307	0	0	0	0	4 445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.3.	Замена вентиляционных агрегатов, приборов и светильников-прожекторов, высотой группы №2	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 022	11 720,0	160,0	11 679,0	0	160	11 406	0	0	0	0	11 566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.4.	Реконструкция системы водоотведения конденсатных вод котлов КВГМ-100 с заменой насосов	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 024	13 118,0	192,0	12 926,0	0	192	0	0	0	4 750	8 676	4 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.5.	Реконструкция схемы сетей с установкой с заменой запорных кранов СП 1295-146	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 022	13 356,7	275,0	13 081,7	0	255	2 732	0	10 724	0	0	13 731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.6.	Реконструкция схемы водоотведения конденсатного пункта КВГМ-100 2Ду с заменой насосов	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 024	9 442,0	330,4	9 111,6	0	345	0	0	0	0	9 095	345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.7.	Монтаж автоматической пожарной сигнализации СП «КРК»	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 019	3 469,5	0	3 469,5	0	3 469	0	0	0	0	0	3 469	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.8.	Реконструкция узла учета газопотребления	55:36:090302:16658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 020	1 520,2	127,8	1 392,4	0	128	1 398	0	0	0	3	1 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.9.	Реконструкция (Техническое перевооружение) узла коммерческого учета горячей воды ЗТВК с заменой расходомера УРСВ-010М	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 019	1 443,9	140,0	1 303,9	0	1 488	0	0	0	0	0	1 488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.12.	Модернизация автоматической пожарной сигнализации на СП «КРК»	55:36:090302:16658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 018	2 019	7 185,0	419,6	6 765,4	419	6 765	0	0	0	0	0	6 765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.13.	Приобретение трактора (2019 г., 1 шт.)	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 019	1 276,7	0,0	1 276,7	0	1 277	0	0	0	0	0	1 277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.14.	Приобретение экскаватора (1 шт.)	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	7 417,0	0,0	7 417,0	0	0	7 417	0	0	0	0	7 417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.18.	Реконструкция (Техническое перевооружение) системы вентиляции в помещении насосной аппаратных в квартале 8	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 021	3 185,9	465,8	3 519,2	0	0	466	1 926	0	0	0	2 451	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.19.	Реконструкция (Техническое перевооружение) газопроводов на утилизацию высокотемпературных конденсатов	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 021	26 356,7	1 535,0	24 821,7	0	0	413	20 198	0	0	5 787	22 370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.20.	Монтаж интегрированного основного и резервного технологического оборудования и сооружений (ИТС)	55:36:090302:16658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 019	2 025	148 965,0	1 400,0	147 365,0	0	0	5 063	4 439	6 071	5 024	128 377	20 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.21.	Технические переустройства запорного устройства (ТЕ-КЗ-2)	55:36:090302:16658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 021	17 279,2	4 045,0	13 234,2	0	0	4 045	17 279	0	0	0	21 324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.22.	Установка приборов учета	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	2 023,3	0,0	2 023,3	0	0	2 023	0	0	0	0	2 023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.23.	Приобретение газокислородного резонансного (2 шт.)	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	108,5	0,0	108,5	0	0	108	0	0	0	0	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.24.	Приобретение вентиляционного электрического нагнетателя (1 шт.)	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	75,0	0,0	75,0	0	0	75	0	0	0	0	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.25.	Приобретение автомобиля для вскрытия тепловодов (1 шт.)	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	137,5	0,0	137,5	0	0	138	0	0	0	0	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.27.	Приобретение оборудования для зарядки и опрессовки газодымовых (3 шт.)	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	90,6	0,0	90,6	0	0	91	0	0	0	0	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.28.	Приобретение контрольно-измерительных приборов (Анемометр Testo 416,0)	55:36:090301:51	Тепловая сеть	г. Омск, ул. Братская, д.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	47,5	0,0	47,5	0	0	48	0	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.29.	Приобретение моточистки тормозной (1 шт.)	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	216,7	0,0	216,7	0	0	217	0	0	0	0	217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.30.	Приобретение измерительной техники и анализаторных приборов (3 шт.)	55:36:100101:543	Котельная	КРК, г. Омск, ул. 2-я Солнечная, д. 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	465,8	0,0	465,8	0	0	466	0	0	0	0	466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.31.	Монтаж системы пожарной сигнализации ТЭЦ-4 и Регламентное подключение к управляющей компьютерной сети для объекта	55:36:090302:16658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 018	2 020	2 997	400,0	2 597,0	400	0	2 598	0	0	0	0	2 598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.39.	Очистка трубопроводов (Техническое перевооружение) тепловой компенсации и промывка паровой турбины в теплотехнической	55:36:090302:16658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 022	2 022	6 932	0,0	6 931,7	0	0	0	0	6 932	0	0	6 932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.40.	Модернизация системы диспетчеризации оборудования ремонтно-механической базы СП «Тепловые сети» по ул. Каширина 3а	55:36:090304:38	Ремонтно-механическая база СП «Тепловые сети»	г. Омск, ул. Каширина, д. 3а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 023	2 024	4 261,7	437,0	3 824,7	0	0	0	0	0	437	3 805	457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание местоположения объекта	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Условный диаметр, мм	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность, км	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность в однотрубном исчислении, км	До реализации мероприятия: Тепловая сеть: Способ прокладки	До реализации мероприятия: Тепловая нагрузка Гкал/ч	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Условный диаметр, мм	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность, км	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Протяженность в однотрубном исчислении, км	После реализации мероприятия: Тепловая сеть: Способ прокладки	После реализации мероприятия: Тепловая нагрузка Гкал/ч	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	в ценах		Профинансировано в 2019 году	Финансирование в ценах по годам: 2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	Амортизация или отклонения в выполнении расчетных показателей, приведенных в ежегодном отчете (стр.1.1 ОФ)	Расходы на выполнение мероприятий, финансируемых за счет нормативной прибыли, учитываемой в составе тарифов на тепловую энергию (стр.1.2 ОФ)	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (стр.1.4 ОФ)	Прочие собственные средства (стр.1.5 ОФ)	в результате реализации мероприятий (стр.1.6 ОФ)	Выпадающие доходы в результате применения льготных тарифов на тепловую энергию, установленных для отдельных категорий потребителей в размере, определенном на основании распоряжений органов исполнительной власти	Иные собственные средства (стр.1.7 ОФ)	Привлеченные средства кредитных организаций (стр.1.8 ОФ)	Средства системы долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием механизма долгосрочных конкурентных отборов в отношении объектов электросетевого хозяйства, используемых для оказания услуг по передаче тепловой энергии (стр.1.9 ОФ)	Прочие источники финансирования (стр.1.10 ОФ)
																		НДС	СМР																			
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	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11
Всего по группе 3																	1 141 348	38 873	1 194 870,3	162 564	111 132	187 417	6 347	324	371 545	462 348	445 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77 514
Группа 4. Реконструкция, направленная на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																						
4.1.	Реконструкция Технического перевооружения) водогрейной котлы ДКВ 6,5-13 на водогрейный котел ДКВ 6,5-13 с установкой автоматики безопасности	55:36:090109:1297	ВПС	ВПС-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 018	2 021	11 176,0	253,0	10 820,0	351	0	0	0	0	0	10 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Реконструкция калориферов ВК-21 котлов ДКВ 3, 4 для энергосбережения	55:36:090302:1669	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 018	2 019	602,0	144,0	458,0	144	517	0	0	0	0	0	517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	Реконструкция химической установки умягчения подпитывающей сырой воды	55:36:090303:1658	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 021	2 024	34 011,0	724,0	33 287,0	0	0	0	7 164	0	0	26 847	7 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Реконструкция калориферов Блок № 1	55:36:090101:543	Котельная	УПК, г. Омск, ул. 3-я Сибирская, д. 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 020	2 020	11 423,7	439,0	10 991,7	0	0	0	11 423	0	0	0	11 422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.	Реконструкция бойлерной установки № 2 с заменой бойлера водогрейного котла № 1,2	55:36:090303:1669	ТЭЦ	ТЭЦ-2, г. Омск, ул. Уральская, д.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 022	2 024	54 757,5	2 622,0	52 135,5	0	0	0	0	2 622	25 357	26 799	27 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по группе 4																	1 111 908	4 273	1 102 848	495	517	11 423	7 164	2 622	25 357	64 447	47 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Реконструкция, модернизация и замена объектов частных электрических тепловых сетей																	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по группе 5																	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 6. Замена, ремонт оборудования и объектов основных средств и нематериальных активов (за исключением объектов, обусловленных необходимостью соблюдения требований, установленных законодательством Российской Федерации в сферах: а) обеспечения надежности и безопасности в области ядерной энергетики, б) антитеррористической защищенности, обороны и гражданской обороны, охраны окружающей среды, гражданской обороны, охраны окружающей среды, гражданской обороны, охраны окружающей среды,

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 ноября 2023 года № 271/20

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	0,1548	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566	0,1566
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	197	110	110	155	155	197
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	60,5	62,1	60,5	62,1	62,1	62,1	62,1
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	909 469,0	933 347,0	933 347,0	933 347,0	933 347,0	933 347,0	933 347,0
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	4 100 110,4	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0	3 694 350,0
		куб. м. для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил соглашения 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. № 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 02 ноября 2023 года № 241/ПО

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ 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						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
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
1	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-2»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,60 (8,37)	2,27 (7,59)	2,27 (7,59)	2,27 (7,59)	2,27 (7,59)	2,27 (8,86)	79376,0 (255539,6)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)	81460,0 (231882,0)	64866 (316846,108)
2	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-3»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,11 (12,26)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	3,19 (12,63)	2,92 (13,91)	231143,0 (910689,9)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)	237212,0 (938130,0)	233236 (1098829)
3	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-4»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	3,65 (10,27)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	3,74 (12,25)	3,16 (10,65)	57902 (162965,6)	59422 (194433,0)	59422 (194433,0)	59422 (194433,0)	59422 (194433,0)	58613 (194940)
4	Тепловые сети от СП «ТЭЦ-5»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,83 (15,27)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	2,90 (12,20)	2,83 (14,23)	393295,0 (2121747,8)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)	403621,0 (1695361,0)	422371 (2034074)
5	Тепловые сети от СП «КРК»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,72 (11,95)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	2,79 (11,68)	2,76 (13,16)	147753,0 (649167,5)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)	151632,0 (634544,0)	151054 (707560)
6	СП «ТЭЦ-2»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	154,6	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	СП «КРК»	-	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	154,0	156,80	156,80	156,80	156,80	156,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

_____»

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 ноября 2023 года № 271/20

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

Финансовый план
Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб., без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)							По мероприятиям, согласно формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		тепловая энергия		2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	1 812 910	1 812 910	536 940	235 286	332 687	312 599	395 398	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	492 500	492 500	111 648	126 838	87 531	85 110	81 373	3.1.1., 3.1.2., 3.1.3., 3.1.4., 3.1.5., 3.1.6., 3.2.1., 3.2.2., 3.2.3., 3.2.4., 3.2.5., 3.2.6., 3.2.7., 3.2.8., 3.2.9., 3.2.12., 3.2.13., 3.2.14., 3.2.18., 3.2.19., 3.2.20., 3.2.21., 3.2.22., 3.2.23., 3.2.24., 3.2.25., 3.2.27, 3.2.28., 3.2.29., 3.2.30., 3.2.31., 3.2.39., 3.2.40., 4.1., 4.4., 4.5., 4.6., 4.7.
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.	экономия расходов	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	-
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	0	0	0	0	0	0	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организацияэксплуатирует несколько таких систем)	1 320 410	1 320 410	425 292	108 448	245 156	227 488	314 026	1.1.1., 1.1.3.,1.1.4., 1.1.5., 1.1.6., 1.1.7., 1.1.8., 1.1.9., 1.1.10., 1.1.11., 1.1.12., 1.1.13., 1.1.14., 1.1.15., 1.1.16., 1.1.17., 1.1.18., 1.1.19., 1.1.20., 1.1.21., 1.1.22., 1.1.23., 1.1.24., 1.1.25., 1.1.26., 1.1.27., 1.1.28., 1.1.29., 1.1.30., 1.1.31., 1.1.32., 1.1.33., 1.1.34., 1.1.35., 1.1.36., 1.1.37., 1.1.38., 1.1.39., 1.3.1., 1.3.3., 1.3.4., 1.3.6.
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	-
3.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	-
3.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	-
3.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	-
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	0	0	0	0	0	0	-
5	Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг	77 779	77 779	0	0	0	0	77 779	3.1.7.

»