Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

ПРИКАЗ

от 15.11.2024 № 211

Об утверждении инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по модернизации системы теплоснабжения на 2024 – 2033 годы муниципального района Приволжский

В соответствии с Федеральным законом 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)», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по модернизации системы теплоснабжения на 2024 – 2033 годы муниципального района Приволжский согласно приложениям 1, 2, 3.1, 3.2, 4, 5, 6.1, 6.2 к настоящему Приказу.

2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы возложить на заместителя министра – руководителя департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры.

4. Приказ подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

5. Настоящий Приказ вступает в силу со дня его подписания.

Врио министра М.В. Белоусов

Хайдукова Д.А. +7(846)214-75-55

Приложение №1
к Приказу министерства
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 № 211

Паспорт инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по модернизации системы теплоснабжения на 2024-2033 годы муниципального района Приволжский

Наименование регулируемой организации, в отношение которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «СамРЭК- Эксплуатация»
Местонахождения регулируемой организации	443080, г. Самара, Московское шоссе, 55
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2033 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «СамРЭК-Эксплуатация» Гадалин Андрей Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	e-mail: NagimovaVN@samrec.ru, тел. 8 (846) 212-02-77
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Самарской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	443010, г. Самара ул. Самарская, 146А

Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившего инвестиционную программу	Врио министра энергетики и ЖКХ Самарской области – Белоусов Михаил Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	e-mail: energo@samregion.ru, тел. 8 (846) 214-75-01
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области
Местонахождение уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	443010, г. Самара, ул. Садовая, д. 292
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Врио руководителя Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области - Гаршина Алёна Анатольевна
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	e-mail: tarif@samregion.ru, тел. 8(846) 214-71-24
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального района Приволжский Самарской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Самарская область, Приволжский район, село Приволжье, Парковая улица, 14, 445560
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального района Приволжский– Богомолов Евгений Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	e-mail: pradmin@pv.samregion.ru, тел. 8 (84647) 9-16-56

Приложение № 2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 №211

Проект инвестиционной программы
ООО «СамРЭК–Эксплуатация», Приволжский муниципальный район
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024-2033 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	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	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано	Финансирование, в т.ч. по годам. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Остаток финансирования
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	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
1.1.1.																															
1.1.2.																															
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																															
1.2.1.																															
1.2.2.																															
1.2. 3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																															
1.3.1.																															
1.3.2.																															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																															
1.4.1.																															
1.4.2.																															
Всего по группе 1																															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																															
2.1.1.																															
2.1.2.																															
Всего по группе 2																															
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) потерь тепловой энергии от разных источников																															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																															
3.1.1	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 А. ТК № 1 7 по ул. Большевиков до ТК № 1 К	63:30:000000:2256	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шаповёнка, пер. Спокойный, ул. Первомая, ул. Большевиков, ул. Хасановская, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры (ориентир по направлению 3м от котельной "-1 а) ул. Авроры	125	40	0,122	подземная	20,09	125	80	0,122	подземная	20,09	2027	2028	1 725,03	0,00	1 725,03	0,00	0,00	0,00	0,00	114,34	1 610,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 725,03
3.1.2	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 8. ТК № 1 9 по ул. Большевиков до ТК № 1 10	63:30:000000:2256	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шаповёнка, пер. Спокойный, ул. Первомая, ул. Большевиков, ул. Хасановская, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры (ориентир по направлению 3м от котельной "-1 а) ул. Авроры	100	25	0,11	подземная	20,09	100	25	0,11	подземная	20,09	2028	2028	1 130,15	0,00	1 130,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 130,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 130,15

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (объектов)	Вид объекта	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики											Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																	
					Показатели на значение показателя													Плановая рыночная				Финансирование, в т.ч. по годам											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия									в том числе															
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																									
					Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Противокоррозийное покрытие, м	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность, м	Противокоррозийное покрытие, м	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Всего	НДС	СМР	Профинансировано	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования
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	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14
1.1.7	Модернизация тепловой сети от ТК-54-1 (0 м) ул. Большевистская до ТК-1-11	63:30:000000:00:2236	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первая, ул. Большевистская, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сельский, ул. Аэродромная, ул. Аэропорт (проектор по направлению 3х5 от котельной "7-1 а) ул. Аэропорт	57	7	0,060	подземная	20,99	57	7	0,060	подземная	20,99	2027г	2027г	790,73	0,00	790,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,73	0,00	0,00	0,00	0,00	790,73
1.1.8	Модернизация тепловой сети от ТК-54-1 (0 м) ул. Большевистская до ТК-1-12	63:30:000000:00:2236	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первая, ул. Большевистская, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сельский, ул. Аэродромная, ул. Аэропорт (проектор по направлению 3х5 от котельной "7-1 а) ул. Аэропорт	50	4	0,140	подземная	20,99	50	4	0,140	подземная	20,99	2026г	2026г	1 020,65	0,00	1 020,65	0,00	0,00	0,00	1 020,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 020,65
1.1.9	Модернизация тепловой сети от ТК-54-1 (0 м) ул. Большевистская до ТК-7 (0 м) ул. Большевистская	63:30:000000:00:2236	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первая, ул. Большевистская, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сельский, ул. Аэродромная, ул. Аэропорт (проектор по направлению 3х5 от котельной "7-1 а) ул. Аэропорт	50	4	0,048	подземная	20,99	50	4	0,048	подземная	20,99	2025г	2025г	351,31	0,00	351,31	0,00	0,00	351,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	351,31
1.1.10	Модернизация тепловой сети от ТК-54-1 (0 м) ул. Большевистская до ТК-1-13 ул. Большевистская	63:30:000000:00:2236	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первая, ул. Большевистская, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сельский, ул. Аэродромная, ул. Аэропорт (проектор по направлению 3х5 от котельной "7-1 а) ул. Аэропорт	100	28	0,195	подземная	20,99	65	7	0,148	подземная	20,99	2028г	2028г	1 410,18	0,00	1 410,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 410,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 410,18
1.1.11	Модернизация тепловой сети от ТК-54-1 (0 м) ул. Большевистская до ТК-1-14 ул. Большевистская	63:30:000000:00:2236	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первая, ул. Большевистская, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сельский, ул. Аэродромная, ул. Аэропорт (проектор по направлению 3х5 от котельной "7-1 а) ул. Аэропорт	50	4	0,055	подземная	20,99	50	4	0,055	подземная	20,99	2027г	2027г	900,18	0,00	900,18	0,00	0,00	0,00	0,00	900,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	900,18

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта существа объекта	Тип объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																	
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т.ч. по годам													Остаток финансирования
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе																
					Теплоноситель					Теплоноситель																								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в однотрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	ПИР	СМР	Профинансировано	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.11.	10.12.	10.13.	10.14.
3.1.8	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 10 до ж.д.№ 17 ул. Бельяшина	63:30:000000:0:22ко	Тепловая сеть	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Бельяшина, ул. Клименкина, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры горисполкома №1 от котельной "Ладо" ул. Авроры	50	4	0.148	подземная	20.99	50	4	0.148	подземная	20.99	2025	2025	1 148.41	0.00	1 148.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 148.41	0.00	0.00	0.00	0.00	1 148.41
3.1.9	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 10 до ж.д.№ 30 ул. Клименкина	63:30:000000:0:22ко	Тепловая сеть	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Бельяшина, ул. Клименкина, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры горисполкома №1 от котельной "Ладо" ул. Авроры	50	4	0.100	подземная	20.99	50	4	0.100	подземная	20.99	2025	2025	835,73	0.00	835,73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	835,73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	835,73
3.1.10	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 11 до ж.д.№ 40 ул. Клименкина	63:30:000000:0:22ко	Тепловая сеть	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Бельяшина, ул. Клименкина, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры горисполкома №1 от котельной "Ладо" ул. Авроры	65	7	0.070	подземная	20.99	65	7	0.070	подземная	20.99	2024	2025	290,68	0.00	290,68	0.00	70.00	290,68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	290,68
3.1.11	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 12 до ж.д.№ 50 ул. Клименкина	63:30:000000:0:22ко	Тепловая сеть	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Бельяшина, ул. Клименкина, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры горисполкома №1 от котельной "Ладо" ул. Авроры	50	4	0.018	подземная	20.99	50	4	0.018	подземная	20.99	2032	2032	292,60	0.00	292,60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	292,60	0.00	0.00	0.00	0.00	292,60
3.1.12	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 20 по ул. 50 Лет Октября до ТК № 1 21, ТК № 1 24, ТК № 1 25, ТК № 1 26	63:30:000000:0:22ко	Тепловая сеть	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Бельяшина, ул. Клименкина, ул. 50 лет Октября, пер. Солнечный, ул. Аэродромная, ул. Авроры горисполкома №1 от котельной "Ладо" ул. Авроры	200	160	0.800	подземная	20.99	200	160	0.800	подземная	20.99	2030	2031	7 282,81	0.00	7 282,81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 454,75	5 827,06	0.00	0.00	0.00	7 282,81

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка) объекта	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																	
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т.ч. по годам													Остаток финансирования
					до реализации мероприятия						после реализации мероприятия							в том числе																
					Теплоизоляция						Теплоизоляция																							
					Условный диаметр, мм	Протяженность участка, м	Протяженность участка в однотрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность участка, м	Протяженность участка в однотрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	НИР	СМР	Профинансировано	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	
3 1 17	Модернизация тепловой сети от Т1.26 1 32 по ул. Комсомольская до Т1.26 1 35	63:30:000000:0:22:ж	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Школьная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Безымянная, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сосновый, ул. Аэродромная, ул. Аврора гаражи по направлению №4 от котельной 7-1 до ул. Аврора	100	24	0.0*4	подземная	20.99	100	24	0.0*4	подземная	20.99	2024*	2025	828.92	0.00	828.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	828.92	0.00	0.00	0.00	0.00	828.92
3 1 13	Модернизация тепловой сети от Т1.26 1 30 до ж.д № 5 ул. Комсомольская	63:30:000000:0:22:ж	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Школьная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Безымянная, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сосновый, ул. Аэродромная, ул. Аврора гаражи по направлению №4 от котельной 7-1 до ул. Аврора	50	1	0.022	подземная	20.99	50	1	0.022	подземная	20.99	2031	2031	1 871.36	0.00	1 871.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 871.36	0.00	0.00	1 871.36
3 1 15	Модернизация тепловой сети от Т1.26 1 32, Т1.26 1 31, Т1.26 1 36 по ул. Комсомольская до Т1.26 37	63:30:000000:0:22:ж	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Школьная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Безымянная, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сосновый, ул. Аэродромная, ул. Аврора гаражи по направлению №4 от котельной 7-1 до ул. Аврора	150	72	0.290	подземная	20.99	125	46	0.240	подземная	20.99	2033	2033	4 901.36	0.00	4 901.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 901.36	0.00	0.00	4 901.36
3 1 16	Модернизация тепловой сети от Т1.26 1 37 до ж.д № 10 ул. Комсомольская	63:30:000000:0:22:ж	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Школьная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Безымянная, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сосновый, ул. Аэродромная, ул. Аврора гаражи по направлению №4 от котельной 7-1 до ул. Аврора	50	1	0.100	подземная	20.99	50	1	0.100	подземная	20.99	2031	2031	816.87	0.00	816.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	816.87	0.00	0.00	816.87
3 1 17	Модернизация тепловой сети от Т1.26 1 37 по ул. Комсомольская до Т1.26 1 38	63:30:000000:0:22:ж	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Школьная, пер. Северный, ул. Парковая, ул. Безымянная, ул. Комсомольская, ул. 50 лет Октября, пер. Сосновый, ул. Аэродромная, ул. Аврора гаражи по направлению №4 от котельной 7-1 до ул. Аврора	100	24	0.000	подземная	20.99	100	24	0.000	подземная	20.99	2031	2031	941.88	0.00	941.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	941.88	0.00	0.00	941.88

№ п/п	Наименование мероприятия	Категория (вид номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	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	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе. ПИР	СМР	Профинансировано	Финансирование, в т.ч. по годам. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Остаток финансирования
8	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	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14
3.1.18	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 до ТК № 3 ул.Бельгатова	п4 30 000000 0.22Ко	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первомая, ул. Бельгатова, ул. Космонавтов, ул. 50 лет Октября, пер. Советский, ул. Аэродромная, ул. Авроры (проектир по направлению №1 от котельной "Аврора") ул. Авроры	100	24	0.174	подземная	20.09	100	24	0.174	подземная	20.09	2028	2028	1 771.38	0.00	1 771.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 771.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 771.38
3.1.19	Модернизация тепловой сети ТК № 1.5 до ж.д. № 3 ул.Бельгатова (Д= 57 мм подземной прокладки)	п4 30 000000 0.22Ко	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первомая, ул. Бельгатова, ул. Космонавтов, ул. 50 лет Октября, пер. Советский, ул. Аэродромная, ул. Авроры (проектир по направлению №1 от котельной "Аврора") ул. Авроры	50	4	0.020	подземная	20.09	50	4	0.020	подземная	20.09	2029	2029	207.05	0.00	207.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	207.05	0.00	0.00	0.00	0.00	207.05
3.1.20	Модернизация тепловой сети от ТК № 1 б до УТ № 1 до ул.Бельгатова	п3 30 000000 0.22Ко	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первомая, ул. Бельгатова, ул. Космонавтов, ул. 50 лет Октября, пер. Советский, ул. Аэродромная, ул. Авроры (проектир по направлению №1 от котельной "Аврора") ул. Авроры	65	7	0.056	подземная	20.09	65	7	0.056	подземная	20.09	2030	2030	581.62	0.00	581.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	581.62	0.00	0.00	0.00	0.00	581.62
3.1.21	Модернизация тепловой сети от УТ№1 до ж.д. № 22 ул.Первомая	п3 30 000000 0.22Ко	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первомая, ул. Бельгатова, ул. Космонавтов, ул. 50 лет Октября, пер. Советский, ул. Аэродромная, ул. Авроры (проектир по направлению №1 от котельной "Аврора") ул. Авроры	50	4	0.056	подземная	20.09	50	4	0.056	подземная	20.09	2029	2029	484.34	0.00	484.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	484.34	0.00	0.00	0.00	0.00	484.34
3.1.22	Модернизация тепловой сети от УТ№1 б до ТК№1.15 ул.50 лет Октября	п3 30 000000 0.22Ко	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Шоссейная, пер. Северный, ул. Первомая, ул. Бельгатова, ул. Космонавтов, ул. 50 лет Октября, пер. Советский, ул. Аэродромная, ул. Авроры (проектир по направлению №1 от котельной "Аврора") ул. Авроры	100	24	0.301	подземная	20.09	100	24	0.320	подземная	20.09	2030	2030	3 497.02	0.00	3 497.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3 497.02	0.00	0.00	0.00	0.00	3 497.02

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС															
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т. ч. по годам											Остаток финансирования
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего	в том числе:														
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР	Прочие затраты	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	10.11.	10.12.	10.13.	10.14.
31.23	Модернизация тепловой сети от ТК №1-20 до ТК№1-92 ул.Космонавтов	63:30:0000 00:2230	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с.Приволжье, ул.Школьная, пер.Северный, ул.Первая, ул.Заводская, ул.Космонавтов, ул.50 лет Октября, пер.Солнечный, ул.Аэродромная, ул.Аврора, ориентир по направлению №1 от котельной 7-1 до ул.Аврора	150	72	0,568	подземная	29,99	150	72	0,568	подземная	29,99	2023	2023	9 183,38	0,00	9 183,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 183,38	9 183,38
31.24	Модернизация тепловой сети от ул.Ф.Э.Дзержинского, ул.50-летия Октября до ТК-30-2.34	63:30:0000 00:2232	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский район, село Приволжье, ул. Космонавтов, ул.Аэродромная, ул.50 лет Октября, ул. Оранжевый (ориентир по направлению №2 от котельной 7-1 до ул.Аэродромная, ул.Космонавтов, ул.Оранжевый, ул.50 лет Октября)	100	24	0,124	подземная	20,99	80	14	0,123	подземная	20,99	2027	2027	1 612,86	0,00	1 612,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1 612,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 612,86	
31.25	Модернизация тепловой сети от тепловой камеры по ул. Мира № 8 до ТК-369.1	63:30:0000 00:2233	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с.Приволжье, ул. Первая, ул.50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул.Полевая, ул.Мира, с.Спасское, ул.РТС (ориентир по направлению №3 от котельной 7-1 до ул.Первая, ул.50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул.Полевая, ул.Мира, ул.РТС)	100	24	0,096	подземная	20,99	80	14	0,096	подземная	20,99	2026	2026	958,14	0,00	958,14	0,00	0,00	0,00	958,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	958,14	
31.26	Модернизация тепловой сети от ТК №3-3 до к.д.по ул.Мира №1	63:30:0000 00:2230	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с.Приволжье, ул.Первая, ул.50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул.Полевая, ул.Мира, с.Спасское, ул.РТС (ориентир по направлению №3 от котельной 7-1 до ул.Первая, ул.50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул.Полевая, ул.Мира, ул.РТС)	50	4	0,041	подземная	20,99	50	4	0,041	подземная	20,99	2030	2030	806,48	0,00	806,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	806,48	0,00	0,00	0,00	0,00	806,48	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка) объекта	Вид объекта	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значения показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в/в двухтрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч. после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в/в двухтрубном исчислении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано	Финансирование, в т.ч. по годам. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Остаток финансирования
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	10.6	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14
3.1.27	Модернизация тепловой сети от ТК № 3-3 до ж.д.по ул. Мира № 9	63:30:0000:00:2250	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, с. Спиридон, ул. РТС горнолыжный по направлению № 3 от котельной 7-1 до ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, ул. РТС)	50	1	0,100	подземная	20,09	50	1	0,100	подземная	20,09	2029	2029	762,56	0,00	762,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	762,56	0,00	0,00	0,00	0,00	762,56
3.1.28	Модернизация тепловой сети от ТК № 3-1 а.д. Дом ул. Мира	63:30:0000:00:2250	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, с. Спиридон, ул. РТС горнолыжный по направлению № 3 от котельной 7-1 до ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, ул. РТС)	50	1	0,060	подземная	20,09	50	1	0,060	подземная	20,09	2033	2033	570,64	0,00	570,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,64	0,00	570,64
3.1.29	Модернизация тепловой сети от ТК № 3-4 а.д. № 7 ул. Мира	63:30:0000:00:2250	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, с. Спиридон, ул. РТС горнолыжный по направлению № 3 от котельной 7-1 до ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, ул. РТС)	50	1	0,050	подземная	20,09	50	1	0,050	подземная	20,09	2025	2025	208,01	0,00	208,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,01
3.1.30	Модернизация тепловой сети от ТК № 3-10 а.д. ул. Парковая, д. 11,дом 20	63:30:0000:00:2250	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье, ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, с. Спиридон, ул. РТС горнолыжный по направлению № 3 от котельной 7-1 до ул. Парковая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Волжская, ул. Мира, ул. РТС)	200	100	0,748	подземная	20,09	100	24	0,748	подземная	20,09	2027	2027	2 310,51	0,00	2 310,51	0,00	0,00	0,00	0,00	2 310,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 310,51

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																	
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т.ч. по годам													
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:																
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность эксплуатационная, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность эксплуатационная, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	НИР	СМР	Профинансировано	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Остаток финансирования
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	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14
3.1.31	Модернизация тепловой сети от ТК № 8-14 до ж.д. № 6 по ул.Дом ул.Ветеранов	63:30:000000:00:2250	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье: ул.Первая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Полевая, ул. Мира; с. Спасское, ул. РТС: маршрут по направлению № 8 от котельной 7-1 до ул.Первая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Полевая, ул. Мира, ул. РТС;	50	4	0,106	надземная	20,99	50	4	0,106	надземная	20,99	2031	2031	966,85	0,00	966,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	966,85	0,00	0,00	0,00
3.1.32	Модернизация тепловой сети от ТК № 8-14 до ул. Первая до ТК№8-16	63:30:000000:00:2250	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Приволжье: ул.Первая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Полевая, ул. Мира; с. Спасское, ул. РТС: маршрут по направлению № 3 от котельной 7-1 до ул.Первая, ул. 50 лет Октября, ул. Зеленая Поляна, ул. Полевая, ул. Мира, ул. РТС;	65	7	0,094	надземная	20,99	50	4	0,094	надземная	20,99	2030	2030	807,33	0,00	807,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	807,33	0,00	0,00	0,00	807,33
3.1.33	Модернизация тепловой сети от УТ № 4-1, ТК 4-1 по ул. Крестьянская до ТК 1-2	63:30:000000:00:2240	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Спасское: ул. Школьная: маршрут по направлению № 1 от котельной 7-1 до ул. РТС, ул. Школьная;	100	24	0,500	надземная	20,99	50	4	0,500	надземная	20,99	2033	2033	5 621,70	0,00	5 621,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 621,70	0,00	5 621,70
3.1.34	Модернизация тепловой сети от УТ № 5-7, УТ № 4-9 по ул. РТС до УТ № 4-10	63:30:000000:00:2240	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Спасское: ул. Школьная: маршрут по направлению № 1 от котельной 7-1 до ул. РТС, ул. Школьная;	100	24	0,266	надземная	20,99	80	14	0,266	надземная	20,99	2033	2033	1 502,36	0,00	1 502,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 502,36	0,00	1 502,36
3.1.35	Модернизация тепловой сети от УТ № 4-8 до ж.д.№65,5 по ул. РТС	63:30:000000:00:2240	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Спасское: ул. Школьная: маршрут по направлению № 4 от котельной 7-1 до ул. РТС, ул. Школьная;	100	24	0,048	надземная	20,99	50	4	0,048	надземная	20,99	2029	2029	333,37	0,00	333,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,27	248,10	0,00	0,00	0,00	0,00	333,37

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т.ч. по годам												
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе														
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	ПИР	СМР	Профинансировано	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Остаток финансирования
1	2	3	4	5	6.3	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	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14
3.1.36	Модернизация тепловой сети от ТК № 5-2 до ул. Шоссейная до отдельно стоящего здания котельной	63:31:0000000:2242	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Спасское, ул. Шоссейная, горизонтально направленно № 5 от котельной 7-1 до ул. Шоссейная	65	7	0,650	надземная	20,99	65	7	0,650	надземная	20,99	2029	2030	5 827,67	0,00	5 827,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 098,64	4 233,04	0,00	0,00	0,00	5 327,67
3.1.37	Модернизация тепловой сети от ТК № 5-2 до ул. Шоссейная до здания ПЧ-45	63:31:0000000:2242	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Спасское, ул. Шоссейная, горизонтально направленно № 5 от котельной 7-1 до ул. Шоссейная	65	7	0,286	надземная	20,99	65	7	0,286	надземная	20,99	2029	2029	1 356,26	0,00	1 356,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 356,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1 356,26
3.1.38	Модернизация сети (Т1, Т2, Т3, Т4) от здания котельной по ул. Батова до ТК 302	63:31:0000000:1829	Тепловые сети	Самарская область, Приволжский р-н, с. Обшаровка, ул. Батова	200; 100; 50	100	1,528	надземная	4,44	200; 100; 50	100	1,528	надземная	4,44	2031	2032	19 098,33	0,00	19 098,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 862,69	16 235,64	0,00	0,00	19 098,33
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
Всего по группе 3																	83 333,33	0,00	83 333,33	0,00	50,00	850,00	1 979,09	4 028,08	4 157,48	8 330,88	10 336,62	13 229,67	16 588,88	21 782,63	83 333,33
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																																	
4.1.1																																	
4.1.2																																	
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																																	
5.1.1																																	
5.1.2																																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
5.2.1																																	
5.2.2																																	
Всего по группе 5																																	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению																																	
6.1.1																																	
6.1.2																																	
Всего по группе 6																																	
ИТОГО по программе																	83 333,33	0,00	83 333,33	0,00	50,00	850,00	1 979,09	4 028,08	4 157,48	8 330,88	10 336,62	13 229,67	16 588,88	21 782,63	83 333,33

Продолжение приложения № 2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2022 № 211

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
1	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
1.1.1											
1.1.2											
1.2. Строительство иных объектов системы											
1.2.1											
1.2.2											
1.3.1											
1.3.2											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.4.1											
1.4.2											
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
2.1.1											
2.1.2											
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосберегающего договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.1.	125,90	1 599,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	84,52	1 045,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	76,40	654,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономии расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.4.	30,94	989,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	1,38	349,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	120,42	1 489,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	14,30	285,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.8.	120,07	1 028,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	87,37	748,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	0,90	279,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11.	52,87	239,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 2.3 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.12	1 132,61	6 149,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.13	86,66	742,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.14	299,24	1 572,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.15	923,35	3 978,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.16	130,62	686,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.17	151,09	793,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.18	132,47	1 638,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.19	21,65	185,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.20	60,81	520,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.21	50,64	433,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.22	474,28	2 962,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.23	1 729,95	7 453,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.24	62,08	1 240,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.25	29,06	929,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.26.	56,09	350,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.27.	79,72	682,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.28	107,50	463,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.29	1,06	266,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.30	110,10	2 200,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.31	154,60	812,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.32	111,41	695,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.33	1 059,57	4 565,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.34	283,01	1 219,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.35	33,80	299,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.36	698,50	4 629,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
3.1.37	141,85	1 214,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.38	3 392,64	15 705,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	12 229,41	**71 103,92**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и											
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с											
	12 229,41	**71 103,92**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Приложение № 3.1
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 № N 211

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы

ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Приволжский, с. Приволжье, ул. Парковая (тепловые сети)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2033 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам									
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Иное объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	90,0	90,0	90,0	90,1	89,9	89,0	87,5	85,4	82,8	80,2	80,9	74,9
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	6 922,39	6 922,39	6 922,39	6 915,46	6 908,55	6 901,64	6 894,74	6 887,84	6 880,95	6 874,07	6 867,20	6 860,33
		% от полезного отпуска тепловой энергии	30,12%	30,12%	30,12%	30,09%	30,06%	30,03%	30,00%	29,97%	29,94%	29,91%	29,88%	29,85%
6	Потери теплоносителей при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95	6 731,95
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Диоксид азота	т/год	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000	4,932000
7.2	Оксид азота	т/год	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700	0,799700
7.3	Оксид углерода	т/год	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000	18,453000
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06	9,00000E-06

Приложение № 3.2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 13.11.2024 № 211

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы
ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Приволжский, с. Обшаровка, ул. Лычева (тепловая сеть)
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2033 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам									
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии в виде теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем приобретенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	91,0	91,0	91,0	91,3	91,7	92,0	92,2	92,5	92,7	89,1	67,2	68,4
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 054,65
		% от полезного отпуска тепловой энергии	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,72%	37,68%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40	652,40
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Диоксид азота	т/год	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000	0,562000
7.2	Оксид азота	т/год	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200	0,091200
7.3	Оксид углерода	т/год	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000	2,080000
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07	7,70000E-07

Приложение № 4
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 № 211

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Приволжский

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																					
		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										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Система теплоснабжения в м.р. Приволжский	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1	Тепловые сети от центральной котельной в с. Приволжье, ул. Парковая, муниципального района Приволжский Самарской области																						
2	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Комарова, д. 10 а																						
3	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Молодежная, д. 15 а																						
4	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Советская, д. 32 а																						
5	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, пос. Ильмень, ул. Молодежная, д. 2 а																						
6	Стационарная котельная к д/с "Тополек", тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, поселок Ильмень, улица Почтовая																						
7	Стационарная котельная к школе, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, поселок Ильмень, улица Школьная																						
8	Тепловой центр мощностью 2,0 МВт для квартала № 1, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, улица Мира, здание 8а																						
9	Тепловой центр мощностью 2,0 МВт для квартала № 2, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, улица Магистральная, здание 4а																						
10	Тепловой центр мощностью 4,2 МВт для квартала № 3, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, переулок Пугачева, здание 3б																						
11	Стационарная котельная к школе, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, п. Новоспасский, ул. Школьная																						
12	Тепловой центр мощностью 2,24 МВт для квартала № 6, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, улица Ленина, здание 23																						
13	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Лычева																						
14	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Терешковой																						
15	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Спортивная																						
16	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Строителей																						
17	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Советская																						

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности												Показатели энергетической эффективности										
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)												Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети										
		Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение					Плановое значение				
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
	Система теплоснабжения в м.р. Приволжский	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**159,82**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,79**	**1,78**	**1,78**
1	Тепловые сети от центральной котельной в с. Приволжье, ул Парковая, муниципального района Приволжский Самарской области																							
2	Здание котельной, тепловые сети. Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Комарова, д. 10 а	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65												
3	Здание котельной, тепловые сети. Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Молодежная, д. 15 а	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89	160,89												
4	Здание котельной, тепловые сети. Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Советская, д. 32 а	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35												
5	Автономная модульная котельная, тепловые сети. Самарская обл., Приволжский район, пос. Ильмень, ул. Молодежная, д. 2 а	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81	152,81												
6	Стационарная котельная к д/с "Теремок", тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, поселок Ильмень, улица Почтовая	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94												
7	Стационарная котельная к школе, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, поселок Ильмень, улица Школьная	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89	155,89												
8	Тепловой центр мощностью 2,0 МВт для квартала № 1, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новостаевский, поселок Новостаевский, улица Мира, здание 8а	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85												
9	Тепловой центр мощностью 2,0 МВт для квартала № 2, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новостаевский, поселок Новостаевский, улица Магистральная, здание 4а	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78	157,78												
10	Тепловой центр мощностью 4,2 МВт для квартала № 3, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новостаевский, поселок Новостаевский, переулок Пятичева, здание 36	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86												
11	Стационарная котельная к школе, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, п. Новостаевский, ул. Школьная	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08												
12	Тепловой центр мощностью 2,24 МВт для квартала № 6, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новостаевский, поселок Новостаевский, улица Ленина, здание 23	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26												
13	Здание котельной, тепловые сети. Самарская обл., Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Лычева	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28												
14	Автономная модульная котельная, тепловые сети. Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Терешковой	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35												
15	Автономная модульная котельная, тепловые сети. Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Спортивная	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53												
16	Автономная модульная котельная, тепловые сети. Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Строителей	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05												
17	Автономная модульная котельная, тепловые сети. Самарская обл., Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Советская	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85												

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности										
		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)										
		Текущее значение	Плановое значение									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
	Система теплоснабжения в м.р. Приволжский	**10 840,05**	**10 840,05**	**10 833,13**	**10 826,21**	**10 819,30**	**10 812,40**	**10 805,51**	**10 798,62**	**10 791,74**	**10 784,86**	**10 776,94**
1	Тепловые сети от центральной котельной в с. Приволжье, ул Парковая, муниципального района Приволжский Самарской области	6 922,39	6 922,39	6 915,46	6 908,55	6 901,64	6 894,74	6 887,84	6 880,95	6 874,07	6 867,20	6 860,33
2	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Комарова, д. 10 а	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
3	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Молодежная, д. 15 а	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
4	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Приволжье, ул. Советская, д. 32 а	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
5	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, пос. Ильмень, ул. Молодежная, д. 2 а	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22	274,22
6	Стационарная котельная к д/с "Тополек", тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, поселок Ильмень, улица Почтовая	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
7	Стационарная котельная к школе, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, поселок Ильмень, улица Школьная	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
8	Тепловой центр мощностью 2,0 МВт для квартала № 1, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, улица Мира, здание 8а	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18	499,18
9	Тепловой центр мощностью 2,0 МВт для квартала № 2, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, улица Магистральная, здание 4а	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76	307,76
10	Тепловой центр мощностью 4,2 МВт для квартала № 3, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, переулок Пугачева, здание 3б	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63	676,63
11	Стационарная котельная к школе, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, п. Новоспасский, ул. Школьная	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
12	Тепловой центр мощностью 2,24 МВт для квартала № 6, тепловые сети, Самарская область, муниципального района Приволжский, сельское поселение Новоспасский, поселок Новоспасский, улица Ленина, здание 23	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41	783,41
13	Здание котельной, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Лычева	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 055,70	1 054,65
14	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Терешковой	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84	187,84
15	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Спортивная	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28	74,28
16	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская область, Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Строителей	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87
17	Автономная модульная котельная, тепловые сети, Самарская обл., Приволжский район, с. Обшаровка, ул. Советская	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16

Приложение № 5
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 № 211

Финансовый план
ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Приволжский
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2033 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию проекта инвестиционной программы в прогнозных ценах (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)													По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
		Вид деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15
1	**Собственные средства**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**83 333,33**	**50,00**	**850,00**	**1 979,09**	**4 028,08**	**6 157,48**	**8 330,88**	**10 336,62**	**13 229,67**	**16 588,88**	**21 782,63**		3.1.1.-3.1.38
1.1	Амортизационные отчисления	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	**12 229,41**	0,00	3,33	60,00	191,94	460,48	870,98	1 426,37	2 115,48	2 997,45	4 103,38		3.1.1.-3.1.38
1.2	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха	**71 103,92**	50,00	846,67	1 919,09	3 836,14	5 697,00	7 459,90	8 910,25	11 114,19	13 591,43	17 679,25		3.1.1.-3.1.38
1.3	экономия расходов														
1.3.2.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы														
1.3.1.	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														
1.4.	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения					–									
1.5.	Расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды														
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**													
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**														
3.1	кредиты														
3.2	займы организации														
3.3	Прочие привлеченные средства														
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**														
5	**Прочие источники финансирования**														
	ИТОГО по Проекту	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**83 333,33**	**50,00**	**850,00**	**1 979,09**	**4 028,08**	**6 157,48**	**8 330,88**	**10 336,62**	**13 229,67**	**16 588,88**	**21 782,63**		3.1.1.-3.1.38

Приложение № 6.1
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 № 211

Отчет об исполнении проекта инвестиционной программы
ООО «СамР ЖКХ Эксплуатация», м.р. Приволжский
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за ____ год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики по реализации мероприятия					Стоимость мероприятия, тыс. руб. (НДС)												Примечание
						тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	условный диаметр, мм	пропускная способность, т/ч	производительность (единица измерения)	способ прокладки	тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	заемные средства	Расходы на оплату заемных средств по договору финансовой аренды	Иные собственные средства	Средства, привлеченные на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе теплоснабжения и по каждому виду расходов	Прочие источники финансирования	Всего	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1.																							
1.1.2.																							
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1.																							
1.2.2.																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3.1.																							
1.3.2.																							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.4.1.																							
1.4.2.																							
Всего по группе 1																							
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых																							
2.1.																							
2.1.1.																							
Всего по группе 2																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и потерь энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1.																							
3.1.2.																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 3																							
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение иных значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.																							
4.1.1.																							
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																							
5.1.1.																							
5.1.2.																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
5.2.1.																							
5.2.2.																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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																							
6.1.																							
6.1.1.																							
Всего по группе 6																							
ИТОГО по программе																							

Приложение № 6.2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.11.2024 № N 211

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год

ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Приволжский

(наименование регулируемой организации)

за _____ год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12