Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

ПРИКАЗ

от 26.10.2023 № 215

Об утверждении инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по модернизации системы теплоснабжения на 2024 – 2028 годы муниципального района Волжский

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)» и 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 – 2028 годы муниципального района Волжский согласно приложениям 1, 2, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 4, 5, 6.1, 6.2 к настоящему Приказу.

2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы возложить на временно исполняющего обязанности заместителя министра – руководителя департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры (Стрельникова).

3. Приказ подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

4. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

Врио министра Э.Ф.Гафиятуллин

Хайдукова 2147555

Приложение №1
к Приказу министерства
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Паспорт инвестиционной программы ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по модернизации системы теплоснабжения на 2024-2028 годы муниципального района Волжский

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	2024-2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Левин Алексей Владимирович Генеральный директор ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
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 – Гафиятуллин Эдуард Фагимович
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	И.о. руководителя департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области - Мокшин Юрий Анатольевич
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 Волжский Самарской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Самарская область, г. Самара, ул. Дыбенко, д. 12-б
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	И.о Главы муниципального района Волжский– Корякина Наталья Юрьевна
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	e-mail: vr@v-adm63.ru, тел. 8 (846) 260-33-35

Приложение № 2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 г. № 215

Инвестиционная программа
ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по модернизации системы теплоснабжения на 2024-2028 годы, муниципальный район Волжский

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (3 метров 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									Остаток финансирования
					Показатели в натуральном выражении												Плановые расходы				Профильные расходы	Финансирование в 1 % по годам					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего	в том числе									
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР							
					Условный диаметр, мм	Протяженность, км	Пропускная способность (в единицах измерения), мм	Годовой приросток		Условный диаметр, мм	Протяженность, км	Пропускная способность (в единицах измерения), мм	Годовой приросток								2024	2025	2026	2027	2028	
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	10.1	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10
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 центрального теплоснабжения, не включенных в тепловые сети, в целях подключения потребителей																										
1.2.1																										
1.2.2																										
1.3. Строительство (реконструкция) объектов существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																										
1.3.1																										
1.3.2																										
1.4. Подключение к системе теплоснабжения существующих объектов капитального строительства, не включенных в тепловые сети, в целях подключения потребителей																										
1.4.1																										
1.4.2																										
Всего по группе 1																										
Группа 2. Строительство новых объектов системы центрального теплоснабжения, не включенных в сети центрального теплоснабжения, в том числе отдельных новых тепловых сетей																										
2.1.1																										
2.1.2																										
Всего по группе 2																										
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, в том числе отдельных тепловых сетей, в целях снижения потерь тепловой энергии																										
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																										
3.1.1																										
3.1.2																										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, не включенных в тепловые сети																										
3.2.1	Модернизация котлов ДКВ на котлоагрегаты в Калинка, ул. Советская, Волжский район	63:17:1010003:1101	Котельная	Самарская область, Волжский район, с. Калинка, ул. Советская				-	0,62	-	-		-	0,62	2024	2024	604,33	0,00	604,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	604,33	0,00
3.2.2	Модернизация котлов агрегатов ГМ-50 на Хилково, ул. Школьная, Волжский район	63:17:0403006:1035	Котельная	Самарская область, Волжский район, с. Хилково, ул. Школьная					0,39	-	-		-	0,39	2024	2025	12 555,67	0,00	12 555,67	0,00	3 100,00	1 970,00	2 920,00	3 950,00	2 615,67	12 555,67
3.2.3	Модернизация котлов ДКВ на котельной в Хилково, ул. Школьная, Волжский район	63:17:0403006:1035	Котельная	Самарская область, Волжский район, с. Хилково, ул. Школьная					0,39	-	-		-	0,39	2028	2028	898,33	0,00	898,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,33	898,33
3.2.4	Модернизация котлов ДКВ на котельной в Кутулик, ул. Кутулик, ул. Молодежная, Волжский район	63:17:1901004:1149	Котельная	Самарская область, Волжский район, с. Кутулик, ул. Молодежная				-	0,32	-				0,32	2026	2026	291,67	0,00	291,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	291,67	291,67
3.2.5	Модернизация котлов КСВ-1,63 ГМ на котельной в Дурасово, ул. Центральная/Молодежная, Волжский район	63:17:1901004:1147	Котельная	Самарская область, Волжский район, п. Дурасово, ул. Центральная/Молодежная					0,32		-			0,32	2028	2028	175,00	0,00	175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,00	175,00
3.2.6	Модернизация регулятора давления на ГРП на котельной в Лопатино, ул. Новая, Волжский район	63:17:0602003:418	Котельная	Самарская область, Волжский район, п. Лопатино, ул. Новая				-	1,79	-				1,79	2028	2028	411,00	0,00	411,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	411,00	411,00
Всего по группе 3																	15 830,00	0,00	15 830,00	0,00	3 100,00	1 970,00	2 920,00	3 950,00	5 000,00	15 830,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем вентиляции и кондиционирования																										
4.1.1																										
4.1.2																										
Всего по группе 4																										
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы центрального 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 объектов системы центрального теплоснабжения, не включенных в тепловые сети																										
5.2.1																										
5.2.2																										
Всего по группе 5																										
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие нормальные условия и объем расходов средств в вышестоящем по отношению к регулируемой организации, обеспечивающем выполнение регулируемой организацией обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации в сферах осуществляемой деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов тепл.																										
6.1.1																										
6.1.2																										
Всего по группе 6																										
ИТОГО по программе																	15 830,00	0,00	15 830,00	0,00	3 100,00	1 970,00	2 920,00	3 950,00	5 000,00	15 830,00

Продолжение приложения № 2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

№ 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 лизингу лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства по инвестиционной основе (стр. 13 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с иным способом расходов распределения на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта единственного источника на выделенной системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	снижающие в среднесрочной перспективе тепловые потери, снижение расходов и (или) перерасходов топлива (пара) на производимую тепловую энергию, реализацию энергосберегающего договора (контракта) в рамках, определенных по решению регулируемой органами власти, в том числе на основании технологических присоединений в системах централизованного теплоснабжения расходов по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем					
1	1	1.1.2	1.1.3	1.1.4	1.1.5.1	1.1.5.2	1.1.6	1.1.7	1.1.8	1.1.9	1.1.13
4.1.1											
4.1.2											
4.2.1											
4.2.2											
4.3.1											
4.3.2											
3.1.1											
3.1.2											
2.1.1											
2.1.2											
5.1.1											
5.1.2											
5.2.1	52,62	759,71			-					-	-
5.2.2	467,93	12 928,04			-	-				-	-
5.2.3	52,62	759,71				-		-			-
5.2.4	18,99	272,68				-		-	-	-	-
5.2.5	11,34	163,61							-		
5.2.6	26,73	385,23			-					-	
	670,00	14 260,00									
6.1.1											
6.1.2											
5.1.1											
5.1.2											
5.2.1											
5.2.2											
Иные энергетические ресурсы, большинство из которых информационной инфраструктуры											
6.1.1											
6.1.2											
	670,00	14 260,00									

Приложение № 3.1
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Волжский, п. Журавли, ул. Школьная/Молодежная

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение	в т.ч. по годам				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,14	0,14	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15267	0,15267	0,15267	0,15267	0,15267	0,15267	0,15267
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	53,00	60,00	59,90	59,80	59,70	59,60	59,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	35,19	35,16	35,13	35,10	35,07	35,04	35,01
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,91%	7,90%	12,05%	12,04%	12,03%	12,02%	12,01%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	20,54	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52
		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	0,077508	0,077508	0,077508	0,077508	0,077508	0,077508	0,077508
7.2	Оксид азота	т/год	0,012595	0,012595	0,012595	0,012595	0,012595	0,012595	0,012595
7.3	Оксид углерода	т/год	0,292652	0,292652	0,292652	0,292652	0,292652	0,292652	0,292652
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	9,5500E-09	9,5500E-09	9,5500E-09	9,5500E-09	9,5500E-09	9,5500E-09	9,5500E-09

Приложение № 3.2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Волжский, п. Калинка, ул. Советская

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	0,08	0,08	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15224	0,15224	0,15224	0,15224	0,15224	0,15224	0,15224
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	53,00	60,00	59,90	59,80	59,70	59,60	59,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	109,57	109,46	109,35	109,24	109,13	109,02	108,91
		% от полезного отпуска тепловой энергии	10,40%	10,39%	12,19%	12,18%	12,16%	12,15%	12,14%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	59,32	59,26	59,26	59,26	59,26	59,26	59,26
		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	0,247564	0,247564	0,247564	0,247564	0,247564	0,247564	0,247564
7.2	Оксид азота	т/год	0,040230	0,040230	0,040230	0,040230	0,040230	0,040230	0,040230
7.3	Оксид углерода	т/год	0,868880	0,868880	0,868880	0,868880	0,868880	0,868880	0,868880
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	6,9800E-08	6,9800E-08	6,9800E-08	6,9800E-08	6,9800E-08	6,9800E-08	6,9800E-08

Приложение № 3.3
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Волжский, с. Лопатино, ул. Школьная

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15280	0,15280	0,15280	0,15280	0,15280	0,15280	0,15280
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	46,00	53,00	52,90	52,80	52,70	52,60	52,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	689,30	689,23	689,16	689,09	689,02	688,96	688,89
		% от полезного отпуска тепловой энергии	12,44%	12,44%	12,44%	12,44%	12,43%	12,43%	12,43%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	738,20	738,20	738,20	738,20	738,20	738,20	738,20
		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	2,534180	2,534180	2,534180	2,534180	2,534180	2,534180	2,534180
7.2	Оксид азота	т/год	0,280688	0,280688	0,280688	0,280688	0,280688	0,280688	0,280688
7.3	Оксид углерода	т/год	5,768928	5,768928	5,768928	5,768928	5,768928	5,768928	5,768928
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	1,6780E-06	1,6780E-06	1,6780E-06	1,6780E-06	1,6780E-06	1,6780E-06	1,6780E-06

Приложение № 3.4
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Волжский, с. Сухая Вязовка, ул.Молодежная

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	53,00	60,00	59,90	59,80	59,70	59,60	59,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	74,70	74,69	74,69	74,68	74,67	74,66	74,66
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,82%	11,82%	11,82%	11,82%	11,82%	11,81%	11,81%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40	36,40
		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	0,178176	0,178176	0,178176	0,178176	0,178176	0,178176	0,178176
7.2	Оксид азота	т/год	0,028954	0,028954	0,028954	0,028954	0,028954	0,028954	0,028954
7.3	Оксид углерода	т/год	0,639542	0,639542	0,639542	0,639542	0,639542	0,639542	0,639542
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	1,2130E-06	1,2130E-06	1,2130E-06	1,2130E-06	1,2130E-06	1,2130E-06	1,2130E-06

Приложение № 3.5
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий проекта инвестиционной программы ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Вожский, п. Яицкое, ул. Яицкая

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15320	0,15320	0,15320	0,15320	0,15320	0,15320	0,15320
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	53,00	60,00	59,90	59,80	59,70	59,60	59,50
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	325,90	325,87	325,83	325,80	325,77	325,74	325,70
		% от полезного отпуска тепловой энергии	29,42%	29,42%	29,41%	29,41%	29,41%	29,40%	29,40%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
		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	0,504750	0,504750	0,504750	0,504750	0,504750	0,504750	0,504750
7.2	Оксид азота	т/год	0,082022	0,082022	0,082022	0,082022	0,082022	0,082022	0,082022
7.3	Оксид углерода	т/год	1,375990	1,375990	1,375990	1,375990	1,375990	1,375990	1,375990
7.4	Бенз(а)пирен	т/год	1,1940E-07	1,1940E-07	1,1940E-07	1,1940E-07	1,1940E-07	1,1940E-07	1,1940E-07

Приложение № 4
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Волжский

№ 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					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028
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	Система теплоснабжения в м.р. Волжский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15415	0,15261	0,15261	0,15261	0,15261	0,15261	1,245	1,312	1,310	1,309	1,308	1,306	1 400,77	1 397,97	1 396,57	1 395,18	1 393,78	1 392,39

Приложение № 5
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

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

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Собственные средства**	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**15 030,00**	**1 100,00**	**1 970,00**	**2 920,00**	**3 950,00**	**5 090,00**	**3.2.1.-3.2.6.**
1.1	Амортизационные отчисления	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	670,00	0,00	36,67	102,33	199,67	331,33	3.2.1.-3.2.6.
1.2	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха	14 360,00	1 100,00	1 933,33	2 817,67	3 750,33	4 758,67	3.2.1.-3.2.6.
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**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
3.1	кредиты								
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**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
5	**Прочие источники финансирования**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	ИТОГО по Проекту	**Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**	**15 030,00**	**1 100,00**	**1 970,00**	**2 920,00**	**3 950,00**	**5 090,00**	**3.2.1.-3.2.6.**

Приложение № 6.1
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 275

Отчет об исполнении проекта инвестиционной программы
ООО «СамРЭК–Эксплуатация», м.р. Волжский
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятий					Стоимость мероприятий, тыс.руб. (без НДС)												Примечание
						тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	условный диаметр, мм	пропускная способность, Гкал/ч	протяженность (в однотрубном исчислении)	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 по уплате лизинговых платежей по договору финансовой аренды	Иные собственные средства	Средства, привлеченные на возвратной основе	Бюджетные средства на каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента по строительству, модернизации и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования	Всего	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	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 системы 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 связанные с подключением новых потребителей, в том числе строительство котелен																							
2.1.1																							
2.1.2																							
Всего по группе 2																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) 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																							
3.2.1	Модернизация общекотельной автоматики (Модернизация технического и утраченного оборудования - БСУК, на объекте: водного подогревателя (ВПО) оборудования) на котельной в Журавли ул.Школьная Молодежная	2021	2023	2022	2022					0,52	239,72	8,00	231,71									239,71	
3.2.2	Модернизация системы внутреннего газоснабжения (Модернизация регулятора давления газа на Мобиа) на котельной в Журавли ул.Школьная Молодежная	2022	2022	2023	2023					0,52	34,10	1,40	40,59									41,99	
3.2.3	Модернизация котлового насоса на котельной в Калино, ул.Советская	2022	2022	2023	2023					0,62	26,62	1,07	30,84									31,84	
3.2.4	Модернизация насосного оборудования (Сетевые, 1 шт) на котельной с Сухая Вязовка, ул.Школьная	2022	2022	2022	2022					0,52	126,79	4,41	127,62									132,02	
Всего по группе 3											429,13	14,88	430,76									445,67	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение условных 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, предусмотренные локальными актами и актами основных средств и нематериальных активов регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации в отношении осуществления деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса																							
6.1.1																							
6.1.2																							
Всего по группе 6																							
ИТОГО по программе																							

Приложение № 6.2
к Приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 26.10.2023 № 215

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

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

(наименование регулируемой организации)

за 2022 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
1	Система теплоснабжения в м.р. Волжский	0	0	0	0	0,15415	0,15415	1,245	1,245	1400,77	1400,77