КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ (КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

18 ноября 2026 г. № 41/29

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы ООО "Серафимовичские коммунальные системы" в сфере теплоснабжения на 2027 - 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 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 Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 "Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340", приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 февраля 2023 г. № 103/пр "Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО "Серафимовичские коммунальные системы" в сфере теплоснабжения на 2027 - 2029 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2027 г. и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области **С.А.Горелова**

Комитет тарифного регулирования Волгоградской области * КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ Для документов

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу комитета
тарифного регулирования
Волгоградской области

от 18 ноября 2026 г. № 41/29

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО "Серафимовичские коммунальные системы"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Серафимовичские коммунальные системы"
Местонахождение регулируемой организации	403441, Волгоградская область, г.Серафимович, ул. Республиканская, 94
Сроки реализации инвестиционной программы	2027 - 2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО "Серафимовичские коммунальные системы" Шубин А.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8(84464) 4-30-82 ooockc27@rambler.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	400066, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.Скосырева, 7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программ	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова С.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. 8(8442) 35-29-05
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения город Серафимович Волгоградской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	403441, Волгоградская область, г.Серафимович, ул. Блинова, д. 3г
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского поселения г. Серафимович Волгоградской области Попов А.Э.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8(8446) 4-13-41

№ 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

ООО "Серафимовические коммунальные системы"

в сфере теплоснабжения на 2027 - 2029 годы

№ 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								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя													Плановые расходы			Профинансировано к 2027 году	Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования	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)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								в том числе:											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								
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ПИР	СМР		2027	2028	2029													
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																		
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																	
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																		
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																		
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																		
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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) поставки энергии от разных источников																																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																		
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																		
3.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3																		-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	Замена участка тепловой сети котельной коррекционной школы между ул. Мамредина и ул. Октябрьская	-	тепловая сеть	Волгоградская область, г.Серафимович, ул.Мамредина, 8	102	79,5	0,288	надземный	-	90 75	47 32,5	0,048 0,240	надземный	-	2027	2027	723,353	0,000	723,353	0,000	723,353	0,000	0,000	0,000	723,353	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.	Замена резервного циркуляционного насоса котельной ЦРБ по адресу г.Серафимович, ул.Подтёлкова, 79	-	котельная	Волгоградская обл., г.Серафимович, ул.Подтёлкова, 79	100	54	0,500	надземный	0,54	100	54	0,500	надземный	0,54	2028	2028	107,787	0,000	107,787	0,000	0,000	107,787	0,000	0,000	107,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3.	Замена резервного циркуляционного насоса котельной коррекционной школы по адресу г.Серафимович, ул. Мамредина, 8	-	котельная	Волгоградская обл., г.Серафимович, ул.Мамредина, 8	100	54	0,540	надземный	0,54	100	54	0,540	надземный	0,54	2028	2028	107,787	0,000	107,787	0,000	0,000	107,787	0,000	0,000	107,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4.	Установка прибора учёта тепловой энергии центральной котельной по адресу г.Серафимович, ул. Миронова	-	котельная	Волгоградская обл., г.Серафимович, ул.Миронова	150	126	2,380	подземный в непроходных лотках	1,72	150	126	2,380	подземный в непроходных лотках	1,72	2029	2029	751,666	0,000	751,666	0,000	0,000	0,000	751,666	0,000	751,666	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4																	1 690,593	0,000	1 690,593	0,000	723,353	215,574	751,666	0,000	1 690,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																		
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, безопасности критической информационной инфраструктуры																																		
6.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6																		-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе																		1 690,593	0,000	1 690,593	0,000	723,353	215,574	751,666	0,000	1 690,593	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Серафимовичские коммунальные системы"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значения	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	103,27	103,27	100,77	96,50	96,50
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	50,00	50,00	40,00	35,00	30,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 119,84	1 119,84	1 119,84	1 119,84	1 037,84
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,00	11,00	11,00	11,00	10,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	737,30	737,30	737,30	737,30	731,30
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. №410		-	-	-	-	-

№ 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Серафимовичские коммунальные системы"

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				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			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год		2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Центральная котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	158,70	158,70	158,70	158,70	6,0811/5,4715	6,0811/5,4715	6,0811/5,4715	5,9106/5,4715	720/648	720/648	720/648	700/648
2	Котельная корректиционной школы	0	0	0	0	0	0	0	0	159,40	159,40	159,40	159,40	3,7977/0,4603	3,7977/0,4604	3,7977/0,4605	3,5171/0,4507	280,5/34	280,5/34	280,5/34	218,5/28
3	Котельная ЦРБ	0	0	0	0	0	0	0	0	153,70	153,70	153,70	153,70	5,8072/2,691	5,8072/2,692	5,8072/2,693	5,8072/2,694	119,34/55,3	119,34/55,3	119,34/55,3	119,34/55,3
4	В целом по предприятию	0	0	0	0	0	0	0	0	157,26	157,26	157,26	157,26	5,2286/2,8742	5,2286/2,8743	5,2286/2,8744	5,0783/2,872	1119,84/737,3	1119,84/737,3	1119,84/737,3	1037,84/731,3

№ 5-ИП ТС

Финансовый план
ООО "Серафимовичские коммунальные системы"

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)			
		вид деятельности	вид деятельности		2027	2028	2029	
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	-	1 690,593	1 690,593	723,353	215,574	751,666	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	1 690,593	1 690,593	723,353	215,574	751,666	4.1-4.4
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	-
1.3	экономия расходов	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
3.1	кредиты	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
3.2	займы организаций	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
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	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
5	Прочие источники финансирования - не тарифный источник (собственные средства от прочей деятельности)(оказание услуг по ремонту и обслуживанию внутренних систем отопления и прочая деятельность)	-	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	-
	ИТОГО по программе	-	1 690,593	1 690,593	723,353	215,574	751,666	-

№ 6.1-ИПТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Серафимовичские коммунальные системы"

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
						Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	Факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация (тарифный источник - производство тепловой энергии)	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования (амортизация - нетарифный источник-производство электроэнергии)	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. 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 плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, безопасности критической																							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 6		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 6.2-ИП ТС

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

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		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)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-