

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.11.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 509

О внесении изменений в инвестиционную программу теплоснабжающей организации ООО «Сириус» (ИНН 7714652646), филиал ООО «Сириус» в г.Новочеркасск, город Новочеркасск, в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы

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 Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

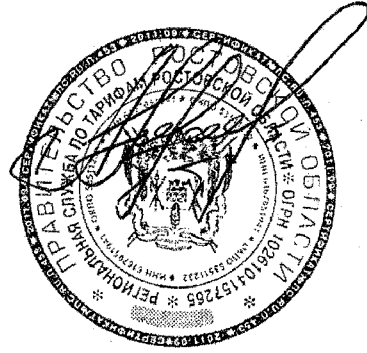
постановляет:

1. Внести изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 30.10.2023 № 232 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Сириус» (ИНН 7714652646), филиал ООО «Сириус» в г.Новочеркасск, город Новочеркасск, в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам

Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

**Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения**
Филиал ООО "Сириус" в г. Новочеркасск
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск
Местонахождение регулируемой организации	г. Новочеркасск, Ростовской обл., ул. Гвардейская, 22
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2025
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Филиала ООО "Сириус" в г.Новочеркасск Завалишин Д.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(8635) 21-58-98, 8(863) 521-58- 98 доб. 230, sirius_gkh@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	344022 г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40А
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (863)263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент ЖКХ и благоустройства Администрации г.Новочеркасск
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346400 г. Новочеркасск, Ростовской обл., ул. Дворцовая, 8
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Директор Департамента ЖКХ и благоустройства Администрации г.Новочеркасск
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (8635) 22-40-57

**Инвестиционная программа
Филиала ООО "Сириус" в г. Новочеркасск
в сфере теплоснабжения на 2024 - 2025 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастр овый номер объекта	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики								Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС				Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																				
					Наименование и значение показателя								Всего	Плановые расходы		Финансирова ние в том числе по годам		Амортизация (стр. 1.1. ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (стр. 1.4. ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4. ФП)	Экономия расходов (стр. 1.3. ФП)	Расходы на оплату вознаграждения платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства (стр.2. ФП)	Привлеченные средства на кооперативной основе (стр. 3. ФП)	Бюджетные средства по бюджету централизованного теплоснабжения с выделением расходов бюджета 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		2024	2025																				
					Тепловая сеть				Тепловая сеть					ПИР	СМР																						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки			Тепловая нагрузка, Гкал/час	Год начала реализации											Год окончания реализации									
1					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.	10.10.	11.1.	11.2.	11.3.
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 иных 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																																					

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадас-тр овый номер объекта	Вид объекта	Описание и месторасположение объекта	Основные технические характеристики								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				Экономия расходов (стр. 1.3. ФП)														
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				в том числе				в результате реализации инвестиционной программы														
					Тепловая сеть				Тепловая сеть				в том числе				в результате реализации инвестиционной программы														
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однорублевом исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однорублевом исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Всего	ППР	СМР	Профинансировано к N году	3024	3025	Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1. ФП)	Прибыль, направленные на инвестиции (стр. 1.2. ФП)	Средства, полученные за счет платы за пользование (стр. 1.4. ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4. ФП)	Иные собственные средства (стр. 2. ФП)	Привлеченные средства на возмездной основе (стр. 3. ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расхода компонента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта коммунального назначения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4. ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5. ФП)		
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.	10.10.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																															
2.1.	Строительство БМК по ул.Загородная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	61:55:0020301:54	котельная	г.Новочеркасск, ул. Загородная, 30/31	-	-	-	-	-	-	25,79	2 024	2 025	213 948,00	1 296,00	212 652,00	50,00	1 296,00	213 948,00	4 869,19	205 401,26	-	3 677,56	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	-	тепловая сеть	г.Новочеркасск, ул. Загородная, 30/31	-	-	-	-	-	350, 200, 150, 100, 80	178,24	2,224	2 025	69 698,21	4 162,00	65 536,21	-	41 031,89	69 698,21	3 337,66	65 787,20	-	183,23	390,13	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 2														283 646,21	5 458,00	278 188,21	50,00	42 327,89	283 646,21	8 206,85	271 188,45	-	3 860,79	390,13	-	-	-	-	-		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы 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																															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.1.																															
3.2.2.																															
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.																															
4.2.																															
Всего по группе 4																															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																															
5.1.1.																															
5.1.2.																															

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения 2023 год	Текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам реализации	
					2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/Гкал	44,95	42,75	42,75	29,61
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1730	0,1700	0,1700	0,1628
		т.у.т./м3	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	56,00	65,00	65,00	25,00
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	44 248	14 997	14 997	12 014
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21,10	7,98	7,98	6,03
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	92,75	23,81	23,81	13,304
		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	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск**

№ 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), кг у.т./Гкал			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	
2024	2025		2024	2025		2024	2025		2024	2025		2024	2025			
1	2	3	4	5	9	10	11	15	16	17	21	22	23	27	28	29
1	Строительство БМК по ул.Загородная, 30/31 мощностью 30МВт (25,79 Гкал/час) для переключения нагрузок жилого сектора с котельной № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	155,00	-	-	-	-	-	-
2	Прокладка сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения от БМК ул.Загородная, 30/31 до ТК-9 и ул.Заводская, 1 Ду 350 в ППУ изоляции и Ду 150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,62	1,62	2,24	-	-	-
	В целом по предприятию	-	-	-	-	-	-	170,00	170,00	162,80	1,57	1,57	1,92	14 997	14 997	12014

**Финансовый план
Филиал ООО "Сириус" в г.Новочеркасск**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (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)		
		производство	передача		2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	213 948,00	69 698,21	283 646,21	42 327,89	241 318,32	2.1, 2.2
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	4 869,19	3 337,66	8 206,85	2 879,92	5 326,93	2.1, 2.2
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	205 401,26	65 787,20	271 188,45	39 447,97	231 740,48	2.1, 2.2
1.3.	экономия расходов	3 677,56	573,36	4 250,91	-	4 250,91	2.1, 2.2
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	3 677,56	183,23	3 860,79	-	3 860,79	2.1, 2.2
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	-	390,13	390,13	-	390,13	2.2
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-