



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.10.2022

№ 1-154

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 25

ПРИКАЗЫВАЮ:

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 30.10.2020, № 7001202010300001) изменения, изложив приложения №№ 2, 3, 5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента

М.Д.Вагина



Инвестиционная программа
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель) на 2021 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
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																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
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																
3.2.1.	Модернизация котлоагрегатов	Увеличение диапазона регулирования нагрузки котла в широком диапазоне, модернизация поверхностей нагрева, горелочных устройств котлоагрегатов, перевод на совместное сжигание угля и газа, автоматизация управления.	Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2019	2025	1 409 127,51	2 435,73	263 820,81	509 389,88	470 326,91	363 154,18	
3.2.1.1	Обоснование инвестиций модернизации ТЭЦ		Котельный цех					2019	2019	2 435,73	2 435,73					
3.2.1.2	Модернизация КА№5		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,41	89,66	2020	2021	35 996,30		35 996,30	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.3	Модернизация КА№7		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,92	87,9	2020	2021	15 968,01		15 968,01	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.4	Разработка проекта на модернизацию котлов 2й очереди		Котельный цех	-	-	-	-	2020	2022	58 950,02		46 647,83	12 302,19	0,00	0,00	
3.2.1.5	Модернизация КА№20		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,82	89,79	2021	2025	38 094,92		38 094,92	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.6	Модернизация КА№13		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,05	88,62	2021	2023	551 016,14		127 113,76	230 442,78	193 459,60	0,00	
3.2.1.7	Модернизация КА№11		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,56	88,68	2022	2023	27 933,91			1 368,89	26 565,02	0,00	
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82,09	89,62	2022	2025	34 791,35			2 420,11	177,21	32 194,02	
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,45	88,62	2022	2024	504 182,20			14 039,97	211 618,63	278 523,60	
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,46	88,19	2022	2025	27 057,52			600,06	142,04	26 315,43	
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88,12	88,91	2022	2024	28 723,72			16 944,71	11 559,52	219,68	
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,79	89,24	2022	2024	33 666,31			17 433,71	15 970,73	261,87	
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,74	89,79	2022	2023	24 215,10			13 513,26	10 701,84	0,00	
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,55	88,68	2022	2025	26 096,29			324,20	132,52	25 639,58	
3.2.2.	Поставка насосов багерных	Повышение надежности работы золошлакоудаления	Котельный цех (багерная насосная)	Количество единиц поставленных насосов	шт.	3	3	2021	2021	38,09		38,09				
3.2.3.	Замещение мощности ТГ-12 на ТГ-13	Замещение мощности турбоагрегата выработавшего свой ресурс.	Турбинный цех, электрический цех	Удельный расход тепла на выработку электроэнергии	ккал/кВт*ч	1 600	1 400	2022	2022	35 607,95			35 607,95			
Всего по группе 3										1 444 773,56	2 435,73	263 858,90	344 997,84	470 326,91	363 154,18	-
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																
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																
ИТОГО по программе										1 444 773,56	2 435,73	263 858,90	344 997,84	470 326,91	363 154,18	-



Приложение № 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-154

"Приложение № 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2021-2023гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019г.)	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации (2021 г.)	в т.ч. по годам реализации (2022 г.)	в т.ч. по годам реализации (2023 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,681	0,680	0,680	0,680	0,680
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,184	0,177	0,175	0,177	0,177
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	14,66%	31,32%	30,81%	34,41%	31,32%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20621,77	20673,80	20621,77	20673,80	20673,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	16,54	16,57	16,47	14,58	16,57
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	231 522,00	231 522,00	231 522,00	231 522,00	231 522,00
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		-	-	-	-	-

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль



Приложение № 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2022 № 1-154

"Приложение № 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

Финансовый план
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			Всего
		по видам деятельности			
		2021	2022	2023	
		отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	
1	2	3.	4.	5.	6
1	Собственные средства	237 213,37	97 358,89	125 149,98	459 722,24
1.1	амортизационные отчисления	97 420,73	97 358,89	125 149,98	519 929,60
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	139 792,64	0,00	0,00	139 792,64
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				
2	Привлеченные средства	26 645,53	247 638,95	345 176,93	619 461,41
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства*	26 645,53	247 638,95	345 176,93	619 461,41
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе	263 858,90	344 997,84	470 326,91	1 079 183,65

* прочие привлеченные средства, покрываемые не за счет тарифов от регулируемых видов деятельности

