



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30.10.2023

№ 1-108

город Томск

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

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» и 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 30.10.2023 № 25/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

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, 2, 3 к настоящему приказу соответственно.

Начальник департамента



В.Ю. Трапезников

**Инвестиционная программа
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоносителе) 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, к 2023	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 новых 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, переход на совместное сжигание угля и газа, автоматизация управления.	Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2019	2025	1 686 472,72	2 435,73	263 820,81	309 589,88	612 047,29	498 779,01	
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	
3.2.1.5	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	61 367,46		38 094,92	0,00	0,00	23 272,55	
3.2.1.6	Модернизация КА№13		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,05	88,62	2021	2025	614 654,45		127 113,76	230 442,78	257 097,92	0,00	
3.2.1.7	Модернизация КА№1		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,56	88,68	2022	2025	31 654,81			1 368,89	0,00	30 285,92	
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82,09	89,62	2022	2025	95 445,46			2 420,11	1 287,04	91 736,30	
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,45	88,62	2022	2024	552 109,98			14 039,97	299 344,18	238 725,83	
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,46	88,19	2022	2026	89 699,30			600,06	1 929,04	87 170,21	
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88,12	88,91	2022	2023	33 073,82			16 944,71	16 129,10	0,00	
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,79	89,24	2022	2023	39 958,69			17 435,71	22 524,98	0,00	
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,74	89,79	2022	2023	27 195,74			13 515,26	13 680,48	0,00	
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,55	88,68	2022	2025	27 964,96			324,20	52,56	27 588,20	
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		0,00		
3.2.3.	Замещение мощности ТТ-12 на ТТ-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	0,00		
3.2.4.	Компактизация ТЭЦ	Для обеспечения тепловой нагрузкой нового оборудования, заводского по результатам модернизации. Оснащение устанавливаемых турбоагрегатов вспомогательным оборудованием и выдчей тепловой мощности.	Главный корпус ТЭЦ	Экономия топлива в результате увеличения теплофикационной нагрузки турбин ТТ-10,11 за счет переноса бойлеров и модернизации тепловой схемы.	т.у.т. в год	63 678	42 922	2021	2024	995 385,81	25 910,87			164 824,52	802 650,61	
Всего по группе 3										2 715 504,57	28 346,60	263 858,90	344 997,84	776 871,61	1 301 429,62	-
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										2 715 504,57	28 346,60	263 858,90	344 997,84	776 871,61	1 301 429,62	-

Приложение № 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-108

"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.

№ ц/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019г.)	Плановые значения			
				Утвержден ный 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%	28,40%	30,81%	34,41%	28,40%
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	231522,00	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 30.10.2023 № 1-108

"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)

(тыс. руб. без НДС)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы				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)	отнесено на т/э в паре	
1	2	3	4	5	5.3.	6
1	Собственные средства	237 213,37	97 358,89	195 149,98	45 091,02	529 722,24
1.1	амортизационные отчисления	97 420,73	97 358,89	125 149,98	28 379,21	319 929,60
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	139 792,64	0,00	70 000,00	16 711,81	209 792,64
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	581 721,63	138 880,32	856 006,12
2.1	кредиты					
2.2	займы организаций					
2.3	прочие привлеченные средства*	26 645,53	247 638,95	581 721,63	138 880,32	856 006,12
3	Бюджетное финансирование					
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	263 858,90	344 997,84	776 871,61	183 971,34	1 385 728,36

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