



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30.10.2023

№ 1-601/9(109)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения
на 2024 - 2026 годы

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 № 25/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2024 - 2026 годы согласно приложениям №№ 1 - 5 к настоящему приказу.

Начальник департамента



В.Ю. Трапезников

Приложение № 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО "РИР" в г. Северске
Местонахождение регулируемой организации	Автодорога 14/11 г. Северск Томской обл.
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор филиала АО "РИР" в г. Северске
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	р.т. 8 (3823) 55-52-60
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования Томской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Томск пр. Кирова д. 41
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник департамента тарифного регулирования В.Ю. Трапезников
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация ЗАТО Северск
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	636070, г. Северск, пр. Коммунистический, 51
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр ЗАТО Северск
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	7 (3823) 77-23-23

Инвестиционная программа
 Филиал АО "РИР" в г. Северске
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель) на 2024 - 2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. без НДС								
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Плчевые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам			Остаток финансирования		
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							в том числе:			2024	2025	2026			
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2024 году	2024	2025		2026	
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	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях удовлетворения потребностей:																									
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																									
Всего по группе 1																		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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																		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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																									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.1.	Модернизация котельной	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2019	2025	858 239,97	858 239,97	316 502,38	290 679,95	194 665,54	56 392,41			
3.2.1.1.	Модернизация КАМ20	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2021	2025	61 367,46	61 367,46	760,66	-	60 666,80	-	-		
3.2.1.2.	Модернизация КАМ11	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2022	2025	31 654,81	31 654,81	1 563,27	-	30 091,54	-	-		
3.2.1.3.	Модернизация КАМ14	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2022	2025	95 443,46	95 443,46	5 178,53	41 912,68	47 752,25	-	-		
3.2.1.4.	Модернизация КАМ12	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2022	2024	552 109,98	552 109,98	303 542,72	248 767,26	-	-	-		
3.2.1.5.	Модернизация КАМ15	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2022	2026	89 699,50	89 699,50	4 746,54	-	28 540,35	56 392,41	-		
3.2.1.6.	Модернизация КАМ10	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2022	2025	27 964,96	27 964,96	371,55	-	27 593,40	-	-		
3.2.2.	Комплектизация ТЭЦ	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Главная котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2021	2024	993 585,81	25 135,99	968 249,82	190 735,19	802 650,61				
3.2.3.	Модернизация АСУ ТП котельной 10	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Котельный цех	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2025	2025	15 768,83	15 768,83	-	-	15 768,83	-	-		
3.2.4.	Реконструкция главного паровозода II очереди	70:22:0010402:152	ТЭЦ	Томская область, ЗАТО Северск, г.Северск, автодорога, 14/11, ТЭЦ, Главная котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026	2028	153 369,83	153 369,83	-	-	-	152 154,39	1 215,44		
Всего по группе 3																		3 020 764,44	35 135,99	1 995 628,45	507 837,47	1 093 330,05	210 454,17	208 546,80	1 315,44

Приложение № 3 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
 в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 Филиал АО "РИР" в г. Северске
 (наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,699	0,692	0,692	0,692	0,692
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,172	0,178	0,185	0,185	0,185
		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	%	32,81%	28,40%	20,93%	24,76%	29,56%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20673,8	20627,0	20627,00	20606,37	20585,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	22,86	16,40	19,81	19,79	19,77
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м. куб. для воды	231522,00	231522,0	231 522,00	231 290,48	231 059,19
		тонн 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. N 410		-	-	-	-	-
---	--	--	---	---	---	---	---

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль

Приложение № 4
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
Филиал АО "РИР" в г. Северске
(наименование регулируемой организации)

№ 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/Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м. куб./кв. м.				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), м. куб.			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
2024	2025		2026	2024	2025		2026	2024	2025		2026	2024	2025		2026	2024	2025		2026		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	ТЭЦ, филиал АО "РИР" в г. Северске	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,41	185,28	184,91	184,54	13,80	13,80	13,79	13,77	231 522,00	231 522,00	231 290,48	231 059,19

Приложение № 5 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Финансовый план
 Филиал АО "РИР" в г. Северске
 (наименование энергоснабжающей организации)
 (отнесено на тепловую энергию в горячей воде (с учетом теплоносителя))
 2024-2026

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (отнесено на тепловую энергию в горячей воде (с учетом теплоносителя)) (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				Всего
		по видам деятельности				
		2024г.	2025г.	2026г.		
		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	205 492,93	205 492,93	205 492,93	616 478,78	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	96 739,49	96 739,49	96 739,49	290 218,46	
	Модернизация КА№20	0,00	60 132,72	0,00	60 132,72	
	Модернизация КА№11	0,00	28 779,92	0,00	28 779,92	
	Модернизация КА№14	0,00	7 826,84	0,00	7 826,84	
	Модернизация КА№12	48 369,74	0,00	0,00	48 369,74	
	Модернизация КА№15	0,00	0,00	55 738,59	55 738,59	
	Модернизация КА№10	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Компактизация ТЭЦ	48 369,74	0,00	0,00	48 369,74	
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	41 000,90	41 000,90	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	108 753,44	108 753,44	108 753,44	326 260,32	
	Модернизация КА№20	0,00	396,70	0,00	396,70	
	Модернизация КА№11	0,00	1 190,10	0,00	1 190,10	
	Модернизация КА№14	0,00	38 479,90	0,00	38 479,90	
	Модернизация КА№12	54 376,72	0,00	0,00	54 376,72	
	Модернизация КА№15	0,00	27 372,30	0,00	27 372,30	
	Модернизация КА№10	0,00	26 182,20	0,00	26 182,20	
	Компактизация ТЭЦ	54 376,72	0,00	0,00	54 376,72	
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	15 132,24	0,00	15 132,24	
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	108 753,44	108 753,44	
1.3	экономия расходов					
1.3.1	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					
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					
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)					

1	2	3	4	5	6
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1				
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	887 837,63	4 941,24	3 053,87	895 832,75
3.1	кредиты				
3.2	займы организаций				
3.3	иные привлеченные средства*	887 837,63	4 941,24	3 053,87	895 832,75
	Модернизация КА№20	0,00	137,38	0,00	137,38
	Модернизация КА№11	0,00	121,52	0,00	121,52
	Модернизация КА№14	41 912,68	1 445,50	0,00	43 358,19
	Модернизация КА№12	146 020,80	0,00	0,00	146 020,80
	Модернизация КА№15	0,00	1 189,05	653,82	1 842,87
	Модернизация КА№10	0,00	1 411,20	0,00	1 411,20
	Компактизация ТЭЦ	699 904,15	0,00	0,00	699 904,15
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	636,59	0,00	636,59
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	2 400,05	2 400,05
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				
	ИТОГО по программе	1 093 330,56	210 434,17	208 546,80	1 512 311,53
	Модернизация КА№20	0,00	60 666,80	0,00	60 666,80
	Модернизация КА№11	0,00	30 091,54	0,00	30 091,54
	Модернизация КА№14	41 912,68	47 752,25	0,00	89 664,93
	Модернизация КА№12	248 767,26	0,00	0,00	248 767,26
	Модернизация КА№15	0,00	28 561,35	56 392,41	84 953,76
	Модернизация КА№10	0,00	27 593,40	0,00	27 593,40
	Компактизация ТЭЦ	802 650,61	0,00	0,00	802 650,61
	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата 10	0,00	15 768,83	0,00	15 768,83
	Реконструкция главного паропровода II очереди	0,00	0,00	152 154,39	152 154,39

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