



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29.10.2020

№ 1-639/9(231)

город Томск

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом
Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения
на 2021-2023 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 29.10.2020 № 24

ПРИКАЗЫВАЮ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Русатом Инфраструктурные решения"
Местонахождение регулируемой организации	Автодорога 14/11 г. Северск Томской обл.
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2023гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. директора филиала АО "Русатом Инфраструктурные решения" в г. Северске
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+ 7 (3823) 55-52-60
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования администрации Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Томск пр. Кирова д.41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник департамента тарифного регулирования
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация ЗАТО Северск
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	636070, г. Северск, пр. Коммунистический, 51
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр ЗАТО Северск
Дата согласования инвестиционной программы	27.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+ 7 (3823) 77-23-23

Инвестиционная программа
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы

N 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	3 636 503,18	6 505,00	720 497,30	1 196 770,69	1 353 290,85	359 439,33	
3.2.1.1	Обоснование инвестиций модернизации ТЭЦ		-	-	-	-	-	2019	2019	6 505,00	6 505,00					
3.2.1.2	Модернизация КА№5		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	90	2020	2021	53 478,90		53 478,90				
3.2.1.3	Модернизация КА№7		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	88	2020	2021	37 754,48		37 754,48				
3.2.1.4	Разработка проекта на модернизацию котлов 2й очереди		-	-	-	-	-	2020	2022	155 067,95		123 586,42	31 481,51			
3.2.1.5	Модернизация КА№20		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	90	2020	2022	119 326,23		94 187,37	25 138,85			
3.2.1.6	Модернизация КА№13		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2020	2022	824 925,65		333 676,43	491 249,22			
3.2.1.7	Модернизация КА№11		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2020	2022	304 082,91		77 813,69	226 269,23			
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82	90	2022	2023	845 823,68			338 329,47	507 494,21		
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86	89	2022	2023	843 024,12			84 302,41	758 721,71		
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	88	2023	2024	203 993,45			-	81 597,38	122 396,07	
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2023	2024	54 775,51			-	5 477,55	49 297,96	
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2024	2025	-				-	72263,52*	
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	90	2024	2025	-				-	50253,51*	
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2024	2025	-				-	65228,27*	
3.2.2.	Поставка насосов багерных (замена)	Повышение надежности работы золошлакоудаления	Багерная насосная	Количество единиц поставленных насосов	шт.	3	3	2021	2021	2 650,00		2 650,00				
Всего по группе 3										3 639 153,18	6 505,00	723 147,30	1 196 770,69	1 353 290,85	359 439,33	-
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										3 639 153,18	6 505,00	723 147,30	1 196 770,69	1 353 290,85	359 439,3	0,0

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

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

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	0,175	0,175	0,175	0,175
		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%	30,31%	30,81%	31,03%	30,31%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20621,77	20621,77	20621,77	20621,77	20621,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	16,54	16,46	16,46	16,46	16,46
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	-	-	-	-	-

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Русатом Инфраструктурные решения"

№ 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 единиц тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии 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, м.куб.				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал./кв.м				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
2021	2022		2023	2021	2022		2023	2021	2022		2023	2021	2022		2023	2021	2022		2023	2021	2022		2023	2021	2022		2023	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	ТЭЦ, филиал АО "РИР" в г. Северске	0	0	0	0	0	0	0	0	184,5	175,2	175,2	175,2	13,800	13,800	13,800	13,800	231522,00	231522,00	231522,00	231 522,00	1,229	1,229	1,229	1,229	20621,77	20621,77	20621,77	20621,77

Финансовый план
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		по видам деятельности									Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		2021			2022			2023				2021	2022	2023
		отнесено на э/э	отнесено на т/э в гор.воде и теплоноситель	отнесено на т/э в паре	отнесено на э/э	отнесено на т/э в гор.воде и теплоноситель	отнесено на т/э в паре	отнесено на э/э	отнесено на т/э в гор.воде и теплоноситель	отнесено на т/э в паре				
3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6	7	8	9		
1	Собственные средства	265 998,33	190 963,37	47 204,96	265 998,33	190 963,37	47 204,96	265 998,33	190 963,37	47 204,96	1 512 499,98	504 166,66	504 166,66	504 166,66
1.1	амортизационные отчисления	117 708,31	91 712,37	20 888,91	117 708,31	91 712,37	20 888,91	117 708,31	91 712,37	20 888,91	690 928,77	230 309,59	230 309,59	230 309,59
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	148 290,02	99 251,00	26 316,05	148 290,02	99 251,00	26 316,05	148 290,02	99 251,00	26 316,05	821 571,21	273 857,07	273 857,07	273 857,07
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	115 534,19	82 943,37	20 503,09	365 417,89	262 337,85	64 848,29	447 997,92	321 623,04	79 503,23	1 760 708,86	218 980,64	692 604,03	849 124,19
2.1	кредиты													
2.2	займы организаций													
2.3	прочие привлеченные средства*	115 534,19	82 943,37	20 503,09	365 417,89	262 337,85	64 848,29	447 997,92	321 623,04	79 503,23	1 760 708,86	218 980,64	692 604,03	849 124,19
3	Бюджетное финансирование													
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг													
	ИТОГО по программе	381 532,51	273 906,74	67 708,05	631 416,21	453 301,22	112 053,26	713 996,25	512 586,42	126 708,19	3 273 208,84	723 147,30	1 196 770,69	1 353 290,85

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