



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 октября 2022 г.

№ 86/1

город Челябинск

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «РИР» филиал в г. Озерске на 2023-2025 годы

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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)», приказом Минстроя России от 13 августа 2014 г. № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 31 октября 2022 г. № 86 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» филиал в г.Озерске на 2023 – 2025 годы согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 31 октября 2022 г. № 86/1

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «РИР» филиал в г. Озерске

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» филиал в г. Озерск
Местонахождение регулируемой организации	ул. Ленина, дом 1, пос. Новогорный, г.о. Озерск. Челябинская область, РФ, 456796
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 -2025 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ведущий инженер по ОРиТН Черкасов М.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+7 (495) 357-00-14 (доб. 6026) E-mail: MVICherkasov@rusatom-utilities.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Ул. Сони Кривой, дом 75, г. Челябинск, Челябинская область, РФ, 454080
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В
Дата утверждения инвестиционной программы	31.10.2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (351) 232-32-32
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Озерского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Проспект Ленина, дом 30а, г. Озерск, Челябинская область, РФ, 456780
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Озерского городского округа Щербаков Евгений Юрьевич
Дата согласования инвестиционной программы	31.10.2022 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+ 7 (35130) 2-69-76

Инвестиционная программа

в сфере теплоснабжения на 2023-2024 годы

Таблица 2.1

№ 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. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, напряжение, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024			2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1																
1.2	Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1																
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1																
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
Всего по группе 2																
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																
3.1.1																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (оборудован ОПС-2 ВНО-3 и ПН-1 ВНО-2)	Повышение надежности и эффективности работы ТЭЦ	456796, Челябинская обл., г.о. Озёрск, пос. Новогорный, ул. Ленина, д.1	удельный расход топлива	кг/кВт	173,33	173,23	2023	2023	20 193,49		20 193,49				

№ 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. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024	2025	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.2	Техническое перевооружение котлоагрегата ПП-170 ст.№2	Замена труб водяного экономайзера 1 ступени и 2 ступени (далее ВЭ-1, ВЭ-2) Заглушено более 15% труб ВЭ-1 Заглушено более 20% труб ВЭ-2 Исследование № 621-М поврежденной трубы-недопустимое утонение стенки с наружной поверхности трубы. Исследование № 723-М поврежденной трубы-эрозионный износ наружной поверхности и значительные коррозионные повреждения внутренней поверхности трубы. Наработка КА-2 на 01.01.22г - 370 853 ч.	456796, Челябинская обл., г.о. Озерск, пос. Новогорный, ул. Ленина, д.1 Главный корпус, котельное отделение.	удельный расход топлива	кг/газ	176,03	174,11	2023	2024	111 987,29	44 685,33	67 301,96				
3.2.3	Техническое перевооружение котлоагрегата ПП-14 ст.№9	Замена труб ВЭ-1 ВЭ11-1 Заглушено более 40% труб Наработка КА-9 на 01.01.22г - 233 103 ч	456796, Челябинская обл., г.о. Озерск, пос. Новогорный, ул. Ленина, д.1 Главный корпус, котельное отделение.	удельный расход топлива	кг/газ	175,88	175,8	2023	2023	145 516,18		145 516,18				

№ 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. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2022	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3.2.4.	Техническое перевооружение котлоагрегата ПП-170 ст. №4	Замена труб ПП-2 ЗЭПБ №56-ТУ-154055-2021 утонение стенки труб составило 24,4% ЗЭПБ №56-ТУ-1408-2019 - заманировать замену эмсвинов. ЗЭПБ №56-ТУ-154055-2021 утонение стенки труб составило 31,1%. Исследование №782-М поврежденной трубы- недоступимое утонение стенки в следствии абразивного износа наружной поверхности. Замена ВЗП-1. Заключением ЭИБ № ТУ-0565-ЭИБ от 19.08.2021 утонение труб -76 х 6 мм, ст 20 "холодной воронки" фронтального экрана составило 21,7%, лежото экрана составило 33,3%, Нарботка КА-4 на 01.01.22г. 323 164 ч.	г. Озёрск, пос. Новоторный, ул. Ленина, д.1. Главный корпус, котельное отделение	удельный расход топлива	кг/Гкал	180,11	179,97	2024	2025	190 994,42		148 452,42	42 542,00				
Всего по группе 3										468 691,38		210 395,00	215 754,38	42 542,00			
Группа 4. Мероприятия направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения																	
Всего по группе 4																	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем центрального теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 5																	
ИТОГО по программе										468 691,38		210 395,00	215 754,38	42 542,00			

Таблица 2.2

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Всего	Профинансировано к 2022	2023		4 кв		2024		4 кв		2025			4 кв
						5	6	7	8	9	10	11	12				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
	Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	2023	2023	20 193,49	-	20 193,49	20 193,49	-	-	-	-	-	-	-			
3.2.1.				20 193,49		20 193,49	20 193,49										
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст.№2	2023	2024	111 987,29	-	44 685,33	44 685,33	67 301,96	67 301,96	67 301,96	-	-	-	-			
3.2.2.				111 987,29		44 685,33	44 685,33	67 301,96	67 301,96	67 301,96							
	Техническое перевооружение котлоагрегата ПК-14 ст.№9	2023	2023	145 516,18	-	145 516,18	145 516,18	-	-	-	-	-	-	-			
3.2.3.				145 516,18		145 516,18	145 516,18										
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №4	2024	2025	190 994,42	-	-	-	148 452,42	148 452,42	42 542,00	42 542,00	-	-	-			
3.2.4.				190 994,42		-	-	148 452,42	148 452,42	42 542,00	42 542,00						
Всего по группе 3				468 691,38	-	210 395,00	210 395,00	215 754,38	215 754,38	215 754,38	42 542,00	42 542,00	-	-			
ИТОГО по программе				468 691,38	-	210 395,00	210 395,00	215 754,38	215 754,38	215 754,38	42 542,00	42 542,00	-	-			

Плановые значения показателей, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО "РИР" филиал в г. Озерск в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м ³	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	0.1733	0.17180	0.17515	0.17413	0.17314	
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	%	-	-	25.0	9.7	8.8	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии тонн в год для воды куб. м для пара	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	гн	-	-	-	-	-	

Финансовый план

АО "РИР" филиал в г. Озерск в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

Таблица 5.1

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																			
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации												
		производство электроэнергии	тепловая энергия в паре	тепловая энергия в горячей воде	производство электроэнергии	тепловая энергия в паре	тепловая энергия в горячей воде		2023	2024	2025										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1.	Собственные средства	70 092,29	18 375,22	36 509,34	124 976,85	18 476,65	4 843,79	9 624,03	31 732,86	8 319,01	16 528,86	19 882,79	5 212,42	10 356,45							
1.1.	амортизационные отчисления	47 045,19	12 333,25	24 504,67	83 883,10	4 253,14	1 114,99	2 215,36	22 909,25	6 005,83	11 932,86	19 882,79	5 212,42	10 356,45							
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	23 047,11	6 041,97	12 004,67	41 093,75	14 223,51	3 728,80	7 408,67	8 823,60	2 313,17	4 596,00	-	-	-							
1.3.	плата за подключение (технологическое присоединение)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
2.	Иные собственные средства	148 959,30	39 050,80	77 589,20	265 599,30	79 855,35	20 934,68	41 594,67	69 103,95	18 116,12	35 994,53	0,00	0,00	0,00							
3	Займы, кредиты, иные средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
4	Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
	ИТОГО по программе	219 051,59	57 426,02	114 098,54	390 576,15	98 332,00	25 778,47	51 218,70	100 836,80	26 435,12	52 523,39	19 882,79	5 212,42	10 356,45							

Таблица 5.2

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)															
		по видам деятельности						Всего	по годам реализации								
		производство электроэнергии	тепловая энергия в паре	тепловая энергия в горячей воде	производство электроэнергии	тепловая энергия в паре	тепловая энергия в горячей воде		2023	2024	2025	производство электроэнергии	тепловая энергия в паре	тепловая энергия в горячей воде			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Собственные средства	70 092,29	18 375,22	36 509,34	124 976,85	18 476,65	4 843,79	9 624,03	31 732,86	8 319,01	16 528,86	19 882,79	5 212,42	10 356,45			
1.1.	амортизационные отчисления	47 045,19	12 333,25	24 504,67	83 883,10	4 253,14	1 114,99	2 215,36	22 909,25	6 005,83	11 932,86	19 882,79	5 212,42	10 356,45			
	Техническое перевооружение подоправителей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	408,21	107,02	212,63	727,86	408,21	107,02	212,63									
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №2	8 049,38	2 110,26	4 192,83	14 352,66	903,32	236,81	470,51	7 146,26	1 873,45	3 722,31						
	Техническое перевооружение котлоагрегата ПК-14 ст. №9	2 941,61	771,17	1 532,21	5 244,99	2 941,61	771,17	1 532,21									
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №4	35 645,78	9 344,81	18 567,00	63 557,59				15 762,99	4 132,39	8 210,55	19 882,79	5 212,42	10 356,45			
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	23 047,11	6 041,97	12 004,67	41 093,75	14 223,51	3 728,80	7 408,67	8 823,60	2 313,17	4 596,00						
	Техническое перевооружение подоправителей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	1 365,16	357,89	711,08	2 434,12	1 365,16	357,89	711,08									
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №2	5 773,31	1 513,52	3 007,18	10 294,01	3 020,90	791,95	1 573,51	2 752,42	721,57	1 433,66						
	Техническое перевооружение котлоагрегата ПК-14 ст. №9	9 837,45	2 578,96	5 124,08	17 540,49	9 837,45	2 578,96	5 124,08									
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №4	6 071,19	1 591,61	3 162,33	10 825,12				6 071,19	1 591,61	3 162,33						
1.3.	плата за подключение технологическое																
2.	Иные собственные средства	148 959,30	39 050,80	77 589,20	265 599,30	79 855,35	20 934,68	41 594,67	69 103,95	18 116,12	35 994,53	0,00	0,00	0,00			
	Техническое перевооружение подоправителей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	7 664,43	2 009,29	3 992,21	13 665,93	7 664,43	2 009,29	3 992,21									
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №2	38 516,44	10 097,37	20 062,26	68 676,07	16 960,30	4 446,27	8 834,20	21 556,14	5 651,10	11 228,06						
	Техническое перевооружение котлоагрегата ПК-14 ст. №9	55 230,62	14 479,12	28 768,26	98 478,00	55 230,62	14 479,12	28 768,26									
	Техническое перевооружение котлоагрегата ТП-170 ст. №4	47 547,81	12 465,01	24 766,47	84 779,30				47 547,81	12 465,01	24 766,47						
3	Займы, кредиты, иные средства, привлеченные на возвратной основе																
4	Бюджетные средства																
5	Прочие источники финансирования																
	ИТОГО по программе	219 051,59	57 426,02	114 098,54	390 576,15	98 332,00	25 778,47	51 218,70	100 836,80	26 435,12	52 523,39	19 882,79	5 212,42	10 356,45			