



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 ноября 2023 г.

№ 100/2

город Челябинск

О внесении изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 31 октября 2022 г. № 86/1

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 Министра 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 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 20 ноября 2023 г. № 100 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложение к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 31 октября 2022 г. № 86/1 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «РИР» филиал в г. Озерске на 2023-2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

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

Министр

Т.В. Кучиц

Паспорт инвестиционной программы
акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения»,
осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Таблица 1

Наименование регулируемой 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	Заместитель Главного инженера по ремонтам Морозов С.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	+7 (495) 357-00-14 (доб. 6067) E-mail: SergeyAleksandMoroz4@ rusatom-utilities.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	454080, РФ Челябинская область, г. Челябинск, ул. Сони Кривой, д.75
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, Кучиц Т.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	+7 (351) 232-32-32
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Озерского городского округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Проспект Ленина, дом 30а, г. Озерск, Челябинская область, РФ, 456780
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава Озерского городского округа Щербаков Евгений Юрьевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	+ 7 (35130) 2-69-76

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Филиал АО "РИР" в г. Озерске

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значения*	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2023	2024	2025
1	2	3	4	5	7	8	9
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	0,17356	0,17524	0,17515	0,17352	0,17314
		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	%	-	-	25,0	7,6	7,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		куб. м 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. № 410	тн	-	-	-	-	-

* текущее значение (факт 8 месяцев 2023)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Филиал АО "РИР" в г. Озерске

(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)				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				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)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значения	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2023	2024	2025		2023	2024	2025		2023	2024	2025		2023	2024	2025		2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	ТЭЦ Филиала АО "РИР" в г. Озерске	0	0	0	0	0	0	0	0	0,17524	0,17515	0,17352	0,17314	-	-	-	-	-	-	-	-

- показатели надежности и энергетической эффективности по тепловым сетям не устанавливаются ввиду утверждения инвестиционной программы для источника тепловой энергии

Финансовый план
Фиглал АО "РИР" в г. Озерске
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	2	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС			
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)			Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)										
		тепловая энергия в горячей воде	тепловая энергия в паре	производство электроэнергии		тепловая энергия в горячей воде			тепловая энергия в паре			производство электроэнергии				
						2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023			2024	2025
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Собственные средства	48 962,94	24 725,94	87 116,27	160 805,15	9 624,03	28 982,46	10 356,45	4 843,79	14 647,93	5 234,22	18 476,65	50 569,40	18 070,22		
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	27 830,51	14 061,06	48 947,16	90 838,73	2 215,36	15 258,70	10 356,45	1 114,99	7 711,85	5 234,22	4 253,14	26 623,80	18 070,22		
1.1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 980,71	1 001,06	3 456,00	6 437,77	0,00	1 980,71	0,00	0,00	1 001,06	0,00	0,00	3 456,00	0,00	3.2.1 Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	
1.1.2	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	963,97	485,17	1 850,68	3 299,82	963,97	0,00	0,00	485,17	0,00	0,00	1 850,68	0,00	0,00	3.2.2 Модернизация конвективной части котла с заменой ВЭП 1 ступени и ВЭ 1 ступени котлоагрегата ПК-14 ст.№9	
1.1.3	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	5 314,62	2 683,41	9 492,10	17 490,13	1 251,38	4 063,23	0,00	629,82	2 053,59	0,00	2 402,46	7 089,64	0,00	3.2.3 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст.№2	
1.1.4	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	10 356,45	5 234,22	18 070,22	33 660,89	0,00	0,00	10 356,45	0,00	0,00	5 234,22	0,00	0,00	18 070,22	3.2.4 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст. №4	
1.1.5	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	9 214,75	4 657,20	16 078,16	29 950,11	0,00	9 214,75	0,00	0,00	4 657,20	0,00	0,00	16 078,16	0,00	3.2.5 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ПК-14 ст.№9	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	21 132,43	10 664,88	38 169,11	69 966,42	7 408,67	13 723,76	0,00	3 728,80	6 936,08	0,00	14 223,51	23 945,60	0,00		
1.2.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	1 781,46	900,36	3 108,34	5 790,17	0,00	1 781,46	0,00	0,00	900,36	0,00	0,00	3 108,34	0,00	3.2.1 Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	
1.2.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	3 223,75	1 622,53	6 189,12	11 035,39	3 223,75	0,00	0,00	1 622,53	0,00	0,00	6 189,12	0,00	0,00	3.2.2 Модернизация конвективной части котла с заменой ВЭП 1 ступени и ВЭ 1 ступени котлоагрегата ПК-14 ст.№9	
1.2.3	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	7 839,42	3 953,29	14 410,86	26 203,57	4 184,92	3 654,50	0,00	2 106,28	1 847,01	0,00	8 034,40	6 376,47	0,00	3.2.3 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст.№2	
1.2.4	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.2.4 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст. №4	
1.2.5	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	8 287,80	4 188,71	14 460,79	26 937,31	0,00	8 287,80	0,00	0,00	4 188,71	0,00	0,00	14 460,79	0,00	3.2.5 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ПК-14 ст.№9	
1.3	экономия расходов															
1.3.1	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)															
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	111 220,43	56 124,01	201 340,32	368 684,76	41 594,67	31 786,54	37 839,22	20 934,68	16 065,13	19 124,20	79 855,35	55 462,04	66 022,93		
2.1	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	4 126,16	2 085,39	7 199,45	13 411,00	0,00	4 126,16	0,00	0,00	2 085,39	0,00	0,00	7 199,45	0,00	3.2.1 Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2	
2.2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	18 099,16	9 109,39	34 747,68	61 956,24	18 099,16	0,00	0,00	9 109,39	0,00	0,00	34 747,68	0,00	0,00	3.2.2 Модернизация конвективной части котла с заменой ВЭП 1 ступени и ВЭ 1 ступени котлоагрегата ПК-14 ст.№9	
2.3	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	31 959,93	16 103,33	59 876,66	107 939,91	23 495,50	8 464,43	0,00	11 825,35	4 277,98	0,00	45 107,69	14 768,97	0,00	3.2.3 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст.№2	
2.4	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	37 839,22	19 124,20	66 022,93	122 986,35	0,00	0,00	37 839,22	0,00	0,00	19 124,20	0,00	0,00	66 022,93	3.2.4 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст. №4	
2.5	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	19 195,95	9 701,76	33 493,63	62 391,34	0,00	19 195,95	0,00	0,00	9 701,76	0,00	0,00	33 493,63	0,00	3.2.5 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ПК-14 ст.№9	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1	кредиты															
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			
3.3	прочие привлеченные средства															
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															
6	ИТОГО	160 183,36	80 849,95	288 456,59	529 489,91	51 218,70	60 769,00	48 195,67	25 778,47	30 713,06	24 358,42	98 332,00	106 031,44	84 093,15		

Финансовый план
Филиал АО "РНР" в г. Озерске
(наименование регулируемой организации)

№ п/п		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)															По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		отнесено на вид деятельности тепловая энергия в горячей воде (тыс. руб. без НДС)																
		ИТОГО за 3 года	2023 год					2024 год					2025 год					
	ИТОГО	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	ИТОГО	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	ИТОГО	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Собственные средства	48 962,93	9 624,03	0,00	0,00	0,00	9 624,03	28 982,46	0,00	0,00	0,00	28 982,46	10 356,45	0,00	0,00	0,00	10 356,45	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	27 830,50	2 215,36	0,00	0,00	0,00	2 215,36	15 258,70	0,00	0,00	0,00	15 258,70	10 356,45	0,00	0,00	0,00	10 356,45	
1.1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 980,71	0,00				0,00	1 980,71				1 980,71	0,00				0,00	3.2.1 Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2
1.1.2	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	963,97	963,97				963,97	0,00				0,00	0,00				0,00	3.2.2 Модернизация конвективной части котла с заменой ВЗП 1 ступени и ВЭ 1 ступени котлоагрегата ПК-14 ст.№9
1.1.3	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	5 314,62	1 251,38				1 251,38	4 063,23				4 063,23	0,00				0,00	3.2.3 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст.№2
1.1.4	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	10 356,45	0,00				0,00	0,00				0,00	10 356,45				10 356,45	3.2.4 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст. №4
1.1.5	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	9 214,75	0,00				0,00	9 214,75				9 214,75	0,00				0,00	3.2.5 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ПК-14 ст.№9
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	21 132,43	7 408,67	0,00	0,00	0,00	7 408,67	13 723,76	0,00	0,00	0,00	13 723,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	1 781,46	0,00				0,00	1 781,46				1 781,46	0,00				0,00	3.2.1 Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2
1.2.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	3 223,75	3 223,75				3 223,75	0,00				0,00	0,00				0,00	3.2.2 Модернизация конвективной части котла с заменой ВЗП 1 ступени и ВЭ 1 ступени котлоагрегата ПК-14 ст.№9
1.2.3	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	7 839,42	4 184,92				4 184,92	3 654,50				3 654,50	0,00				0,00	3.2.3 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст.№2
1.2.4	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	3.2.4 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст. №4
1.2.5	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	8 287,80	0,00				0,00	8 287,80				8 287,80	0,00				0,00	3.2.5 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ПК-14 ст.№9
1.3	экономию расходов																	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы																	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок 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)																	
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	111 220,43	41 594,67	0,00	0,00	0,00	41 594,67	31 786,54	0,00	0,00	0,00	31 786,54	37 839,22	0,00	0,00	0,00	37 839,22	
2.1	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	4 126,16	0,00				0,00	4 126,16				4 126,16	0,00				0,00	3.2.1 Техническое перевооружение подогревателей сетевой воды (бойлеров) ОБ-2 БПО-3 и ПБ-1 БПО-2
2.2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	18 099,16	18 099,16				18 099,16	0,00				0,00	0,00				0,00	3.2.2 Модернизация конвективной части котла с заменой ВЗП 1 ступени и ВЭ 1 ступени котлоагрегата ПК-14 ст.№9
2.3	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	31 959,93	23 495,50				23 495,50	8 464,43				8 464,43	0,00				0,00	3.2.3 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст.№2
2.4	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	37 839,22	0,00				0,00	0,00				0,00	37 839,22				37 839,22	3.2.4 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ТП-170 ст. №4
2.5	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	19 195,95	0,00				0,00	19 195,95				19 195,95	0,00				0,00	3.2.5 Техническое перевооружение поверхностей нагрева котлоагрегата ПК-14 ст.№9
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	кредиты																	
3.2	займы организаций	0,00						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.3	прочие привлеченные средства																	
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																	
6	ИТОГО	160 183,36	51 218,69	0,00	0,00	0,00	51 218,69	60 769,00	0,00	0,00	0,00	60 769,00	48 195,67	0,00	0,00	0,00	48 195,67	