



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ

24.10.2022

№ 552

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«Русатом Инфраструктурные решения» на 2023–2025 годы
на территории Новоуральского городского округа**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 14.10.2022 № 31-01-80/1529, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на территории Новоуральского городского округа **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2023–2025 годы на территории Новоуральского городского округа (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 24.10.2022 № 552
«Об утверждении инвестиционной программы акционерного
общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2023–2025
годы на территории Новоуральского городского округа»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2023–2025 годы на территории Новоуральского городского округа

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей												
2.	Всего по группе 1												
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												
5.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
7.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
8.	3.2.1.	Реконструкция котла № 12 (Замена котла № 12. Технические перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ»)	повышение эффективности работы ТЭЦ	Свердловская обл., г. Новоуральск, ул. Автозаводская, 336	-	удельный расход топлива	кг/Гкал	150,2	149,5	2023	2025	2025	153 650,135
9.		техническое перевооружение котла № 12 включает в себя: - демонтаж оборудования существующего котла БКЗ-75-3,9-440ФБ; - монтаж нового котла Е-50; - монтаж современной системы АСУ ТП котла; - замену дымососа, вентилятора котла, трансформатора собственных нужд (ТСН), электрооборудования ячейки 6 кВ ТСН; - замену электроосвещения котла				удельный расход электроэнергии	кВт.ч/Гкал	3,1	1,2				
10.	производительность паровая					т/ч	75	50					
11.	тепловая мощность					Гкал/ч	51	34					
12.	КПД брутто					%	95,1	95,5					
13.	Всего по группе 3												
14.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения												
15.	Всего по группе 4												
16.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
17.	Всего по группе 5												
18.	Итого по программе												

Список используемых сокращений:

ОПО – опасный производственный объект;
АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;
БКЗ-75-3,9-440ФБ – тип котла (БКЗ – Барнаульский котельный завод, ФБ- факельный барабанный);
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
д. – дом;
кВт-ч/Гкал – киловатт-час на гигакалорию;
кг/Гкал – килограмм на гигакалорию;

КПД – коэффициент полезного действия;
НДС – налог на добавленную стоимость;
т/ч – тонна в час;
ТСН – трансформатор собственных нужд;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица;
шт. – штука.

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Номер строки	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 (ед./км)				количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал)				удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)				отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв.м)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, по тепловым сетям (Гкал/год)			
		текущее значение 2022 год	плановое значение			текущее значение 2022 год	плановое значение			текущее значение 2022 год	плановое значение			текущее значение 2022 год	плановое значение			текущее значение 2022 год	плановое значение		
2023 год	2024 год		2025 год	2023 год	2024 год		2025 год	2023 год	2024 год		2025 год	2023 год	2024 год		2025 год	2023 год	2024 год		2025 год		
1.	Объекты теплоснабжения, эксплуатируемые филиалом в городе Новоуральске акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения»	0	0	0	0	0	0	0	0	147,38	147,48	147,48	147,48	1,57	1,57	1,57	1,57	11 241,00	11 259,00	11 259,00	11 259,00

Список используемых сокращений:
 (Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;
 Гкал/год – гигакалория в год;
 Гкал/ч – гигакалория в час;
 ед./Гкал – единица на гигакалорию;
 ед./км – единица на километр;
 кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию.

ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС			
				всего на период 2023–2027 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Реконструкция котла № 12 (Замена котла № 12. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ») техническое перевооружение котла № 12 включает в себя: - демонтаж оборудования существующего котла БКЗ-75-3,9-440ФБ; - монтаж нового котла Е-50; - монтаж современной системы АСУ ТП котла; - замену дымососа, вентилятора котла, трансформатора собственных нужд (ТСН), электрооборудования ячейки 6 кВ ТСН; - замену электроосвещения котла	всего	153 650,135	44 477,714	67 324,613	41 847,808
2.	в том числе:		прибыль	46 599,259	19 100,000	3 300,000	24 199,259
3.	амортизационные отчисления		34 135,291	13 981,147	10 382,009	9 772,135	
4.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	
5.	прочие источники		72 915,585	11 396,567	53 642,604	7 876,414	
6.	бюджетное финансирование		0,000	0,000	0,000	0,000	
7.	За весь период реализации инвестиционной программы	всего	153 650,135	44 477,714	67 324,613	41 847,808	
8.	в том числе:	прибыль	46 599,259	19 100,000	3 300,000	24 199,259	
9.	амортизационные отчисления	34 135,291	13 981,147	10 382,009	9 772,135		
10.	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000		
11.	прочие источники	72 915,585	11 396,567	53 642,604	7 876,414		
12.	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000		

Список используемых сокращений:

АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом;

БКЗ-75-3,9-440ФБ – тип котла (БКЗ – Барнаульский котельный завод, ФБ- факельный барабанный);

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОПО – опасный производственный объект;

ТСН – трансформатор собственных нужд;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
по виду деятельности – тепловая энергия в горячей воде

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2023–2025 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей без НДС		
				2023 год	2024 год	2025 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	153 650,135	44 477,714	67 324,613	41 847,808
2.	1.1.	амортизационные отчисления	34 135,291	13 981,147	10 382,009	9 772,135
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	46 599,259	19 100,000	3 300,000	24 199,259
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	72 915,585	11 396,567	53 642,604	78 764,414
6.	2.	Привлеченные средства в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	11 649,815	4 775,000	825,000	60 498,150
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	11 649,815	4 775,000	825,000	60 498,150
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	153 650,135	44 477,714	67 324,613	41 847,808
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	165 299,950	49 252,714	68 149,613	47 897,623

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения			
				утвержденный период	в том числе по годам реализации		
					2023 год	2024 год	2025 год
1.	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии		-	-	-	-	-
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-
4.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или)	кг у.т./Гкал	146,68	147,38	147,48	147,48	147,48
5.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
6.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	-	-	-	-	-
7.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
8.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
9.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
10.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-
11.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт·ч/Гкал – киловатт-час на гигакалорию;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

м³ – кубический метр.