



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

29.10.2025

г. Екатеринбург

№ 655

Об утверждении инвестиционной программы Кузбасского акционерного общества энергетики и электрификации на 2026–2027 годы

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 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.10.2025 № 31-01-06/1654, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности Кузбасского акционерного общества энергетики и электрификации на территории городского округа Рефтинский Свердловской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу Кузбасского акционерного общества энергетики и электрификации на 2026–2027 годы (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.
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).

Исполняющий обязанности Министра

А.Л. Соболев

Таблица 1

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	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 (в однострубнои исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинансировано к 2026 году	финансирование на период 2026–2027 годов	остаток финансирования		
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:					
															ПИР				СМР	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:																			
2.	Всего по группе 1													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																			
7.	3.2.1.	Модернизация вагоноопрокидывателей	-	поддержание проектной мощности, обеспечение исправного состояния оборудования, надежной, безопасной и экономичной его эксплуатации, повышения технико-экономических показателей. Исключение аварийных ремонтов, увеличение сроков межремонтного периода	Свердловская область, ГО Рефтинский, площадка Рефтинской ГРЭС, топливоподача №№ 1, 2, здание разгрузустройства, координаты: 57°6'38"N, 61°42'8"E	-	производительность	вагонов в час	40	40	2026	2027	2027	32 600,000	0,000	32 600,000	0,000	32 600,000	0,000	
8.																				
9.	3.2.2.	Модернизация турбоагрегата энергоблока № 8 с установкой системы шариковой очистки конденсаторов	-	повышение экономичности и надежности работы энергоблока № 8 путем приведения температурного напора конденсаторов турбоагрегата № 8 к нормативным значениям	Свердловская область, ГО Рефтинский, площадка Рефтинской ГРЭС, котлотурбинный цех блоков 500 МВт; координаты 57.111249°, 61.703219°	-	тепловая мощность энергоблока	Гкал/час	50	50	2026	2026	2026	4048,000	4048,000	0,000	0,000	4048,000	0,000	
10.	Всего по группе 3														36 648,000	4048,000	32 600,000	0,000	36 648,000	0,000
11.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
12.	4.1.1.	Мероприятие по снижению концентрации загрязняющих веществ (золоотвала № 2, выпуск № 3)	-	исключение попадания в Рефтинское водохранилище сточных вод с содержанием загрязняющих веществ, превышающих предельно допустимые концентрации рыбохозяйственного значения (ПДК _{рх}); повышение экологической эффективности (мероприятие входит в программу повышения экологической эффективности)	Свердловская область, ГО Рефтинский, золоотвал № 2, координаты 57.132145°, 61.733187°	-	селен	т/год	0,0336	0,047	2026	2026	2026	3750,000	0,000	3750,000	0,000	3750,000	0,000
13.	4.1.2.	Модернизация электрофильтров котлоагрегата № 2 и № 8	-	снижение выходной запыленности после золоулавливающего устройства до уровня, не превышающего технологических показателей выбросов; повышение экологической эффективности (мероприятие входит в программу повышения экологической эффективности)	Свердловская область, ГО Рефтинский, площадка Рефтинской ГРЭС, здание ТДМ КТЦ-1, координаты 57.109577°, 61.705343° Свердловская область, ГО Рефтинский, площадка Рефтинской ГРЭС, здание ТДМ КТЦ-2, координаты 57.111313°, 61.704083°	-	содержание золы в дымовых газах: энергоблок № 2	мг/нм³	2901	≤150	2026	2027	2027	91 010,000	10 000,000	81 010,000	0,000	91 010,000	0,000
14.								энергоблок № 8	мг/нм³	981,1									
15.	4.1.3.	Модернизация насосной перехвата дренажей	-	возврат сточных вод с западной канавы в золоотвал для увеличения мощности оборотного цикла водоснабжения Рефтинской ГРЭС; реализация проектных решений по строительству насосной перехвата поверхностного стока, противоаварийных мероприятий на багерной насосной; повышение экологической эффективности (мероприятие входит в программу повышения экологической эффективности)	Свердловская область, ГО Рефтинский, золоотвал № 2, координаты: 57.127584°, 61.732874°	-	аварийные проливы пульпы на рельеф (по предварительной оценке вреда)	млрд. руб.	5,94	0	2026	2026	2026	7550,000	1550,000	6000,000	0,000	7550,000	0,000
16.	Всего по группе 4													102 310,000	11 550,000	90 760,000	0,000	102 310,000	0,000
17.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
18.	Всего по группе 5													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыеми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры:																		
20.	Всего по группе 6													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.	Итого по программе													138 958,000	15 598,000	123 360,000	0,000	138 958,000	0,000

Список используемых сокращений:
Гкал/час – гигакалория в час;
ГО – городской округ;
ГРЭС – государственная районная электростанция;
МВт – мегаватт;
мг/нм³ – миллиграмм на нормальный кубический метр;
млрд. руб. – миллиард рублей;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
т/год – тонна в год;
ТДМ КТЦ – цех тягодутьевых машин котлотурбинного цеха.

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, теплоносителя по тепловым сетям Гкал/год		
		текущее значение 2025 год	плановое значение		текущее значение 2025 год	плановое значение		текущее значение 2025 год	плановое значение		текущее значение 2025 год	плановое значение		текущее значение 2025 год	плановое значение	
			2026 год	2027 год		2026 год	2027 год		2026 год	2027 год		2026 год	2027 год		2026 год	2027 год
1.	Объекты теплоснабжения, эксплуатируемые обособленным структурным подразделением Рефтинская ГРЭС Кузбасского акционерного общества энергетики и электрификации	-	-	-	0	0	0	190,800	186,000	186,000	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 3

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) без учета налога на прибыль, без налога на добавленную стоимость (тысяч рублей)		
				всего на период 2026–2027 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:					
2.	Итого по группе 1			0,000	0,000	0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:					
4.	Итого по группе 2			0,000	0,000	0,000
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.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:					
7.	3.1.1.	Модернизация вагоноопрокидывателей	всего	32 600,000	32 600,000	0,000
8.			в том числе: собственные средства	32 600,000	32 600,000	0,000
9.			в том числе: амортизационные отчисления	32 600,000	32 600,000	0,000
10.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
12.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
13.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
16.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
18.			займы	0,000	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
27.	3.1.2.	Модернизация турбоагрегата энергоблока № 8 с установкой системы шариковой очистки конденсаторов	всего	4048,000	4048,000	0,000
28.			в том числе:			
29.			собственные средства	4048,000	4048,000	0,000
30.			в том числе:			
31.			амортизационные отчисления	4048,000	4048,000	0,000
32.			в том числе:			
33.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
34.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
36.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
38.			займы	0,000	0,000	0,000
39.			кредиты	0,000	0,000	0,000
40.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
41.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
42.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
47.		3.1.3. Итого по группе 3	всего	36 648,000	36 648,000	0,000
48.			в том числе:			
49.			собственные средства	36 648,000	36 648,000	0,000
50.			в том числе:			
51.			амортизационные отчисления	36 648,000	36 648,000	0,000
52.			в том числе:			
53.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
54.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
55.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
56.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
58.			займы	0,000	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
67.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения					
68.	4.1.1.	Мероприятие по снижению концентрации загрязняющих веществ (зотоотвала № 2, выпуск № 3)	всего	3750,000	3750,000	0,000
69.			в том числе:			
70.			собственные средства	3750,000	3750,000	0,000
71.			в том числе:			
72.			амортизационные отчисления	3750,000	3750,000	0,000
73.			в том числе:			
74.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
75.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
76.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
77.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
78.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
79.			займы	0,000	0,000	0,000
80.			кредиты	0,000	0,000	0,000
81.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
82.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
83.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
84.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
85.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
86.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
87.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
88.	4.1.2.	Модернизация электрофильтров котлоагрегата № 2 и № 8	всего	91 010,000	27 900,000	63 110,000
89.			в том числе:			
90.			собственные средства	91 010,000	27 900,000	63 110,000
91.			в том числе:			
92.			амортизационные отчисления	91 010,000	27 900,000	63 110,000
93.			в том числе:			
94.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
95.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
96.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
97.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
98.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
99.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
			займы	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
100.			кредиты	0,000	0,000	0,000
101.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
102.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
103.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
104.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
105.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
106.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
107.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
108.	4.1.3.	Модернизация насосной перехвата дренажей	всего	7550,000	1550,000	6000,000
109.			в том числе:			
			собственные средства	7550,000	1550,000	6000,000
			в том числе:			
110.			амортизационные отчисления	7550,000	1550,000	6000,000
			в том числе:			
111.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
112.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
113.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
114.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
115.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
116.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
117.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
118.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000
			в том числе:			
119.			займы	0,000	0,000	0,000
120.			кредиты	0,000	0,000	0,000
121.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
122.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
123.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
124.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
125.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
126.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
127.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
128.			всего	102 310,000	33 200,000	69 110,000
129.			в том числе: собственные средства	102 310,000	33 200,000	69 110,000
130.			в том числе: амортизационные отчисления	102 310,000	33 200,000	69 110,000
131.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
132.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
133.	4.1.4.	Итого по группе 4	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
134.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
135.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
136.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
137.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
138.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000
139.			в том числе: займы	0,000	0,000	0,000
140.			кредиты	0,000	0,000	0,000
141.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
142.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
143.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
144.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
145.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
146.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
147.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000
148.	ИТОГО по программе		всего	138 958,000	69 848,000	69 110,000
			в том числе:			
149.			собственные средства	138 958,000	69 848,000	69 110,000
			в том числе:			
150.			амортизационные отчисления	138 958,000	69 848,000	69 110,000
			в том числе:			
151.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
152.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000		
153.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
154.			экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
155.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
156.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
157.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
158.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000
			в том числе:			
159.			займы	0,000	0,000	0,000
160.			кредиты	0,000	0,000	0,000
161.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
162.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
163.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
164.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
165.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
166.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
167.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026–2027 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2026 год	2027 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	138 958,000	69 848,000	69 110,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	138 958,000	69 848,000	69 110,000
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
6.	1.4.	экономия расходов, 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	0,000	0,000	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
8.	1.6.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000
18.	4.4.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	138 958,000	69 848,000	69 110,000
20.	6.	Итого по программе			

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

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

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
					2026 год	2027 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,40	0,40	0,40	0,40
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	186,56	190,80	186,00	186,00
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	50,32	50,32	50,32	50,32
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-
7.		процентов	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-
9.		куб. м для пара	-	-	-	-
10.	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 05.05.2014 № 410:	мг/нм ³ мг/нм ³	2901; 981,1	2901; 981,1	≤150 ≤150	≤150 ≤150
10.1.	содержание золы в дымовых газах: - энергоблок № 2; - энергоблок № 8					

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

куб. м – кубический метр;

мг/нм³ – миллиграмм на нормальный кубический метр;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр.