



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

28.10.2025

г. Екатеринбург

№ 621

**Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного
предприятия «Красноуральское теплоснабжающее предприятие»
на 2026–2029 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 22.10.2025 № 31-01-06/1626, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности муниципального унитарного предприятия «Красноуральское теплоснабжающее предприятие»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Красноуральское теплоснабжающее предприятие» на 2026–2029 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

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 28.10.2025 № 621
«Об утверждении инвестиционной программы
муниципального унитарного предприятия
«Красноуральское теплоснабжающее предприятие» на
2026–2029 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
муниципального унитарного предприятия «Красноуральское теплоснабжающее предприятие» на 2026–2029 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

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 одноконтурном 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 2026–2029 годов	остаток финансирования	
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:				
														ПИР	СМР				
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	
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	
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.	3.1.1.	Модернизация трубопровода от дороги по ул. Ленина до МКД ул. Ленина, 3	-	оптимизация тепло-гидравлического режима СЦТ «Центральная» и повышение качества теплоснабжения	канальная прокладка, точка подключения 161-162, г. Красноуральск	-	протяженность	км	0,400	0,400	2026	2029	2029	832,004	0,000	832,004	0,000	832,004	0,000
8.							диаметр	мм	Ду 350	Ду 350									
9.							пропускная способность	т/ч	479,622	479,622									
10.	Всего по группе 3												832,004	0,000	832,004	0,000	832,004	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:																		
12.	Всего по группе 4													0,000		0,000		0,000	
13.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
14.	Всего по группе 5													0,000		0,000		0,000	
15.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемые 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:																		
16.	Всего по группе 6													0,000		0,000		0,000	
17.	Итого по программе													832,004	0,000	832,004	0,000	832,004	0,000

Список используемых сокращений:
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
км – километр;
МКД – многоквартирный дом;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
СЦТ – система централизованного теплоснабжения;
т/ч – тонна в час;
ул. – улица.

Таблица 2

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), ((куб. м/год)/кв. м)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, (Гкал/год), (куб. м/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	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год		2026 год	2027 год	2028 год
1.	Система теплоснабжения от котельной, расположенной по адресу: 624330, Свердловская область, город Красноуральск, улица Урицкого, дом 2	2,073	2,073	2,073	2,073	0,000	0,000	0,000	0,000	193,800	157,580	157,580	157,580	3,490	3,490	3,490	3,490	17 764,90	17 764,90	17 764,90	17 764,90
2.														5,308	5,308	5,308	5,308	27 020,98	27 020,98	27 020,98	27 020,98

Список используемых сокращений:
(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;
(куб. м/год)/кв. м – метр кубический 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;
куб. м/год – метр кубический в год.

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 2026–2029 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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	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	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.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:							
7.	3.1.1.	Модернизация трубопровода от дороги по ул. Ленина до МКД ул. Ленина, 3	всего	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
8.			в том числе: собственные средства	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
9.			в том числе: амортизационные отчисления	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
10.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	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	0,000	0,000
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.	ИТОГО по программе		всего	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
28.			в том числе:					
29.			собственные средства	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
30.			в том числе:					
31.			амортизационные отчисления	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
32.			в том числе:					
33.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			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	0,000	0,000
37.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

МКД – многоквартирный дом;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ул. – улица.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026–2029 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	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	0,000	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	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	0,000	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального округа	0,000	0,000	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	0,000	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	832,004	208,001	208,001	208,001	208,001

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 2024 год	Текущее значение 2025 год	Плановые значения			
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
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	кг у.т./Гкал						
3.		т у.т./м ³						
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч						
5.	Процент износа объектов системы	%						
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4816,425	4816,425	4796,426	4796,426	4796,426	4796,426
7.		процентов	8,623	8,623	8,600	8,600	8,600	8,600
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	27 020,980	27 020,980	27 020,980	27 020,980	27 020,980	27 020,980
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 5 мая 2014 г. № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды						

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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

куб. м – кубический метр;

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

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