



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

28.10.2025

г. Екатеринбург

№ 619

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Северо-Восточная Тепло Транспортная компания» на 2026–2030 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 23.10.2025 № 31-01-06/1630, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности общества с ограниченной ответственностью «Северо-Восточная Тепло Транспортная компания» на территории Артемовского муниципального округа Свердловской области

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Северо-Восточная Тепло Транспортная компания» на 2026–2030 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 № 619
«Об утверждении инвестиционной программы общества
с ограниченной ответственностью «Северо-Восточная
Тепло Транспортная компания» на 2026–2030 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
общества с ограниченной ответственностью «Северо-Восточная Тепло Транспортная компания» на 2026–2030 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 2026–2030 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	
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 участка теплотрассы D273, D219 и D159 от т/п 12-го квартала до т/п Механический местонахождение: Свердловская область, р-н Артемовский, п. Буланаш	-	износ сетей теплоснабжения	от теплового пункта 12-го квартала до теплового пункта Механический	-	диаметр/протяженность/материал	мм/м	159/28 стальные трубы	160/28 полиэтиленовые трубы	2026	2028	2026	2004,660	0,000	2004,660	0,000	2004,660	0,000	
8.									273/145; 219/294; 159/2 вата минеральная	273/145; 219/294; 159/2 скорлупа ППУ в покрытии «стеклопластик РСТ»										
9.	3.1.2.	Модернизация участка теплотрассы D426 и D325 от т/п 12-го квартала до т/п Механический, местонахождение: Свердловская область, р-н Артемовский, п. Буланаш	-		от теплового пункта 12-го квартала до теплового пункта Механический	-	диаметр/протяженность/материал	мм/м	325/30 стальные трубы	355/30 полиэтиленовые трубы	2028	2029	2029	2598,870	0,000	2598,870	0,000	2598,870	0,000	
10.									426/118; 325/240 вата минеральная	426/118; 325/240 скорлупа ППУ в покрытии «стеклопластик РСТ»										
11.	3.1.3.	Модернизация участка теплотрассы D426 и D325 от СПД до т/п 12-ый квартал местонахождение: Свердловская область, р-н Артемовский, п. Буланаш	-		от СПД до теплового пункта 12-ый квартал	-	диаметр/протяженность/материал	мм/м	325/30 стальные трубы	355/30 полиэтиленовые трубы	2029	2030	2030	12 065,790	0,000	12 065,790	0,000	12 065,790	0,000	
12.									426/1350; 325/430 вата минеральная	426/1350; 325/430 скорлупа ППУ в покрытии «стеклопластик РСТ»										
13.	Всего по группе 3													16 669,320	0,000	16 669,320	0,000	16 669,320	0,000	
14.	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:																			
15.	Всего по группе 4														0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
16.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
17.	Всего по группе 5														0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.	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:																		
19.	Всего по группе 6														0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	Итого по программе														16 669,320	0,000	16 669,320	0,000	16 669,320

Список используемых сокращений:
м – метр;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
п. – поселок;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
ППУ – пенополиуретан;
р-н – район;
РСТ – рулонный стеклопластик теплоизоляционный;
СМР – строительно-монтажные работы;
СПД – станция повышения давления;
т/п – тепловой пункт.

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)					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	2028 год	2029 год	2030 год		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год		2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 1 акционерного общества «Регионгаз-инвест», расположенной по адресу: 623794, Свердловская область, Артемовский район, поселок Буланаш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	1,368	1,368	1,367	1,367	1,367	9651,000	9651,000	9651,000	9642,000	9642,000	9642,000

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.

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 2026–2030 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы				
					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	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	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 участка теплотрассы D273, D219 и D159 от т/п 12-го квартала до т/п Механический местонахождение: Свердловская область, р-н Артемовский, п. Буланаш	всего	2004,660	150,000	1700,000	154,660	0,000	0,000
8.			в том числе:						
9.			собственные средства	2004,660	150,000	1700,000	154,660	0,000	0,000
10.			в том числе:						
11.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			в том числе:						
13.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2004,660	150,000	1 700,000	154,660	0,000	0,000
15.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			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	0,000
17.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			в том числе:						
22.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального округа	0,000	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	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.			всего	2598,870	0,000	0,000	1198,870	1400,000	0,000
28.			в том числе:						
29.	3.1.2.	Модернизация участка теплотрассы D426 и D325 от т/п 12-го квартала до т/п Механический, местонахождение: Свердловская область, р-н Артемовский, п. Буланаш	собственные средства	2598,870	0,000	0,000	1198,870	1400,000	0,000
30.			в том числе:						
31.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32.			в том числе:						
33.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2598,870	0,000	0,000	1198,870	1400,000	0,000
35.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000
37.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	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	0,000
39.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			в том числе:						
42.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
45.	3.1.3.	Модернизация участка теплотрассы D426 и D325 от СПД до т/п 12-ый квартал местонахождение: Свердловская область, р-н Артемовский, п. Буланаш	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47.			всего	12 065,790	0,000	0,000	0,000	5225,790	6840,000
48.			в том числе:						
			собственные средства	2105,790	0,000	0,000	0,000	265,790	1840,000
49.			в том числе:						
			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
51.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2105,790	0,000	0,000	0,000	265,790	1840,000
52.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53.			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	0,000
54.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			в том числе:						
			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники финансирования	9960,000	0,000	0,000	0,000	4960,000	5000,000
67.			Итого по группе 3		всего	16 669,320	150,000	1700,000	1353,530
68.			в том числе:						
			собственные средства	6709,320	150,000	1700,000	1353,530	1665,790	1840,000
			в том числе:						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
69.			амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	6709,320	150,000	1700,000	1353,530	1665,790	1840,000
72.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73.			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	0,000
74.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
80.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86.			прочие источники финансирования	9960,000	0,000	0,000	0,000	4960,000	5000,000
87.		ИТОГО по программе	всего	16 669,320	150,000	1700,000	1353,530	6625,790	6840,000
88.			в том числе: собственные средства	6709,320	150,000	1700,000	1353,530	1665,790	1840,000
89.			в том числе: амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			в том числе: результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	6709,320	150,000	1700,000	1353,530	1665,790	1840,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
92.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
93.			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	0,000
94.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
102.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
104.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
105.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
106.			прочие источники финансирования	9960,000	0,000	0,000	0,000	4960,000	5000,000

Список используемых сокращений:

п. – поселок;

р-н – район;

СПД – станция повышения давления;

т/п – тепловой пункт.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026–2030 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС				
				2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	6709,320	150,000	1700,000	1353,530	1665,790	1840,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	6709,320	150,000	1700,000	1353,530	1665,790	1840,000
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	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	0,000
9.	2.	Иные собственные средства	0,000	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	0,000
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	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	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	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	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	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	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	0,000
19.	5.	Прочие источники финансирования	9960,000	0,000	0,000	0,000	4960,000	5000,000
20.	6.	Итого по программе	16 669,320	150,000	1700,000	1353,530	6625,790	6840,000

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 5

**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	2028 год	2029 год	2030 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	т 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	9651,000	9651,000	9651,000	9651,000	9642,000	9642,000	9642,000
7.		процентов	-	-	-	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	13 023,000	13 023,000	13 023,000	13 023,000	13 017,000	13 017,000	13 017,000
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.