



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

16. 11. 2023

№ 555

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491 «Об утверждении инвестиционной программы «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2021–2024 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ»

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 14.11.2023 № 31-01-22/1534, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ» на территории города Нижний Тагил

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491 «Об утверждении инвестиционной программы «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2021–2024 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ» с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2021 № 516 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2021–2024 годы» заменить словами «на 2023–2024 годы».

2. Внести в инвестиционную программу «Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил, на 2021–2024 годы» Нижнетагильского муниципального унитарного предприятия «Горэнерго-НТ», утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2020 № 491, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2021–2024 годы» заменить словами «на 2023–2024 годы»;

2) таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение).

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

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 16.11.23 № 555

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

№мер строки	№мер лп	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Виды мероприятия (объекта) и концессионное соглашение	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точкой деления	Подлежащая 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						
							наименьшие показатели (мощность, протяженность (в одностороннем исчислении), спрос прокладок, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единица измерения	значение показателя до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)	год начала		год завершения	всего	плановые расходы		финансирование на 2023 год	финансирование на период 2023–2024 годов	остаток финансирования
															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	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 энергопотребления объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) системы аэрирования от разных источников																		
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
7.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
8.	3.2.1.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил	концессионное соглашение отсутствует	схема теплоснабжения	г. Нижний Тагил, Деревянский район	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	8591; 3660; 24	2600; 11 367; 4	2021	2024	2024	324 278,348	0,000	324 278,348	0,000	324 278,348	0,000
9.	3.2.1.1.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 1, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Зигунастов 1Б	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, ул. Зигунастов, д. 1Б	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	945; 1080; 4	380; 1974; 0	2021	2024	2024	48 863,868	0,000	48 863,868	0,000	48 863,868	0,000
10.	3.2.1.2.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 2, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, пр. Ватностроителей, д. 1Б	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, пр. Ватностроителей, д. 1Б	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	845; 2500; 4	640; 2532; 0	2021	2024	2024	58 816,465	0,000	58 816,465	0,000	58 816,465	0,000
11.	3.2.1.3.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 3, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Ильича, д. 1Г	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, ул. Ильича, д. 1Г	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	880; 1080; 4	600; 1880; 2	2021	2024	2024	44 566,528	0,000	44 566,528	0,000	44 566,528	0,000
12.	3.2.1.4.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 5, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Зигунастов, д. 89а	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, ул. Зигунастов, д. 89а	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	880; 1250; 4	270; 1234; 0	2021	2024	2024	48 792,230	0,000	48 792,230	0,000	48 792,230	0,000
13.	3.2.1.5.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 6, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Басова, д. 6	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, ул. Басова, д. 6	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	1041; 1280; 4	380; 1700; 0	2021	2024	2024	50 686,743	0,000	50 686,743	0,000	50 686,743	0,000
14.	3.2.1.6.	Реконструкция системы теплоснабжения Деревянского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 27, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Володарского	концессионное соглашение отсутствует	энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, перевод в автоматический режим работы	г. Нижний Тагил, ул. Володарского	-	установленная мощность; производительность; персонал	кВт·ч; м.куб./час; чел.	1900; 2500; 4	640; 2513; 2	2021	2024	2024	72 552,514	0,000	72 552,514	0,000	72 552,514	0,000
15.	Всего по группе 3												324 278,348	0,000	324 278,348	0,000	324 278,348	0,000	
16.	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																		
17.	Всего по группе 4												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
18.	Группа 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
19.	Всего по группе 5												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
20.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых 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																		
21.	Всего по группе 6												0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22.	Итого по программе												324 278,348	0,000	324 278,348	0,000	324 278,348	0,000	

Список используемых сокращений:
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
д. – дом;
кВт·ч – киловатт-час;
м.куб./час. – метр кубический в час;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
пр. – проспект;
СМР – строительные-монтажные работы;
ул. – улица;
чел. – человек.

**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 2023 год	плановое значение		текущее значение 2022 год	плановое значение		текущее значение 2023 год	плановое значение		текущее значение 2023 год	плановое значение		текущее значение 2023 год	плановое значение	
			2023 год	2024 год		2023 год	2024 год		2023 год	2024 год		2023 год	2024 год		2023 год	2024 год
1	Система теплоснабжения (тепловые сети) СЦТ-36 Дзержинского района города Нижний Тагил с учетом системы горячего водоснабжения (открытого типа)	19,134	6,010	6,010	-	-	-	-	-	-	6,460	3,120	3,060	367 607,000	182 511,000	178 897,000
2											57,413	5,559	5,559	3266,874	324 928,000	324 928,000

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

(куб. м/год)/кв. м – кубический метр в год на квадратный метр;

(куб. м/год) – тысяча кубических метров в год;

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;

км – километр;

СЦТ – система централизованного теплоснабжения.

**ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	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 2023–2024 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
				2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6
1.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил. Реконструкция тепловой насосной станции № 1, расположенной по адресу: г. Нижний Тагил, ул. Энтузиастов 1Б	всего	48 863,868	2768,750	46 095,118
2.		в том числе			
3.		собственные средства, в том числе:	3203,700	2768,750	434,950
4.		амортизационные отчисления в том числе	3203,700	2768,750	434,950
5.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	3203,700	2768,750	434,950
6.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000
7.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
8.		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
9.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
10.		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
11.		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000
12.		займы	0,000	0,000	0,000
13.		кредиты	0,000	0,000	0,000
14.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
15.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
16.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
17.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
18.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
19.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
20.		прочие источники финансирования	45 660,168	0,000	45 660,168
21.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил.	всего	58 816,465	26 361,214	32 455,251
22.	Реконструкция тепловой насосной станции № 2, расположенной по адресу:	в том числе	56 316,465	26 361,214	29 955,251
23.	г. Нижний Тагил, пр. Вагоностроителей, д. 1Б	амортизационные отчисления в том числе	53 816,465	23 861,214	29 955,251
24.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	53 816,465	23 861,214	29 955,251
25.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2500,000	2500,000	0,000
26.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
27.		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
28.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
29.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
30.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
31.		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000
32.		займы	0,000	0,000	0,000
33.		кредиты	0,000	0,000	0,000
34.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
35.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
36.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
37.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
38.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
39.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
40.		прочие источники финансирования	2500,000	0,000	2500,000
41.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил.	всего	44 566,528	0,000	44 566,528
42.	Реконструкция тепловой насосной станции № 3, расположенной по адресу:	в том числе			
43.	г. Нижний Тагил, ул. Ильича, д. 1Г	собственные средства, в том числе:	434,950	0,000	434,950
44.		амортизационные отчисления в том числе	434,950	0,000	434,950
45.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	434,950	0,000	434,950
46.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
47.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
48.		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
49.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
50.		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
51.		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000
52.		займы	0,000	0,000	0,000
53.		кредиты	0,000	0,000	0,000
54.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
55.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
56.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
57.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
58.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
59.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
60.		прочие источники финансирования	44 131,578	0,000	44 131,578
61.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил.	всего	48 792,230	0,000	48 792,230
62.	Реконструкция тепловой насосной станции № 5, расположенной по адресу:	в том числе			
63.	г. Нижний Тагил, ул. Энтузиастов, д. 89а	собственные средства, в том числе:	434,950	0,000	434,950
64.		амортизационные отчисления в том числе	434,950	0,000	434,950
65.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	434,950	0,000	434,950
66.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
67.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
68.		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
69.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
70.		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
71.		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000
72.		займы	0,000	0,000	0,000
73.		кредиты	0,000	0,000	0,000
74.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
75.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
76.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
77.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
78.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
79.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
80.		прочие источники финансирования	48 357,280	0,000	48 357,280
81.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил.	всего	50 686,743	5500,036	45 186,707
82.	Реконструкция тепловой насосной станции № 8, расположенной по адресу:	в том числе			
83.	г. Нижний Тагил, ул. Басова, д. 6	собственные средства, в том числе:	5934,986	5500,036	434,950
84.		амортизационные отчисления в том числе	5934,986	5500,036	434,950
85.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов			
86.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
87.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
88.		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
89.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
90.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
91.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
92.		займы	0,000	0,000	0,000
93.		кредиты	0,000	0,000	0,000
94.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
95.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
96.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
97.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
98.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
99.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
100.		прочие источники финансирования	44 751,757	0,000	44 751,757
101.	Реконструкция системы теплоснабжения Дзержинского района города Нижний Тагил.	всего	72 552,514	0,000	72 552,514
102.	Реконструкция тепловой насосной станции № 27, расположенной по адресу:	в том числе			
103.	г. Нижний Тагил, ул. Володарского	собственные средства, в том числе:	434,950	0,000	434,950
104.		амортизационные отчисления в том числе	434,950	0,000	434,950
105.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	434,950	0,000	434,950
106.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000
107.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
108.		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
109.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
110.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
111.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
112.		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000
113.		займы	0,000	0,000	0,000
		кредиты	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
114.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
115.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
116.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
117.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
118.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
119.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
120.		прочие источники финансирования	72 117,564	0,000	72 117,564
121.	Итого по программе	всего	324 278,348	34 630,000	289 648,348
122.		в том числе			
123.		собственные средства, в том числе:	66 760,000	34 630,000	32 130,000
124.		амортизационные отчисления в том числе	64 260,000	32 130,000	32 130,000
125.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	64 260,000	32 130,000	32 130,000
126.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2500,000	2500,000	0,000
127.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000
128.		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
129.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000
130.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000
131.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000
132.		средства, привлеченные на возвратной основе, в том числе:	0,000	0,000	0,000
133.		займы	0,000	0,000	0,000
134.		кредиты	0,000	0,000	0,000
135.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
136.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
137.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
138.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
139.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000
140.		прочие источники финансирования	257 518,348	0,000	257 518,348

Список используемых сокращений:

г. – город;

д. – дом;

ул. – улица;

пр. – проспект.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2023–2024 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2023 год	2024 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	66 760,000	34 630,000	32 130,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	64 260,000	32 130,000	32 130,000
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	64 260,000	32 130,000	32 130,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	2500,000	2500,000	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 присоединение) 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 образования	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	257 518,348	0,000	257 518,348
20.	6.	Итого по программе	324 278,348	34 630,000	289 648,348

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	
					2023 год	2024 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0	0	0	0
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	%	79%	71%	71%	71%
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал в год	272 230,000	182 511,000	182 511,000	178 897,000
7.	по тепловым сетям	процентов	35%	29%	29%	29%
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды	2 296 845,000	324 928,000	324 928,000	324 928,000
9.	по тепловым сетям	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.