



No 702

201000 2200040 2022 - 2023 2500 000

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

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2024–2027 ГОДЫ

	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	
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	
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 теплофикации от БЭС до тоннеля литер 1800.3 (трубопровод теплофикации Балакинская)	концессионное соглашение отсутствует	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	протяженность	км	1	1	2027	2027	2027	39 396,236		39 396,236	0,000	39 396,236	39 396,236		
8.							наружный диаметр	мм	530	530											
9.	3.1.2.	Модернизация наружных сетей трубопровода ТЭЦ ПВС-2 к СО, литер 1799.1 (трубопровод теплофикации ПВС-3МК)	концессионное соглашение отсутствует	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	протяженность	км	0,4	0,4	2025	2025	2025	24 393,206		24 393,206	0,000	24 393,206	24 393,206		
10.									наружный диаметр	мм										820	820
11.	3.1.3.	Модернизация трубопровода литер 1797.2 (трубопровод теплофикации ТЭЦ-город)	концессионное соглашение отсутствует	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	протяженность	км	0,3	0,3	2025	2025	2025	24 282,242		24 282,242	0,000	24 282,242	24 282,242		
12.									наружный диаметр	мм										820	820
13.	3.1.4.	Модернизация трубопровода литер 1728.1 (трубопровод теплофикации ПВС-город)	концессионное соглашение отсутствует	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	протяженность	км	1	1	2026	2026	2026	63 791,868		63 791,868	0,000	63 791,868	63 791,868		
14.									наружный диаметр	мм										630	630
15.	3.1.5.	Модернизация наружных сетей трубопроводов к Б, литер 1799.7 (трубопровод теплофикации ПВС-3МК)	концессионное соглашение отсутствует	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	протяженность	км	0,5	0,5	2024	2024	2024	46 495,808		46 495,808	0,000	46 495,808	46 495,808		
16.									внутренний диаметр	мм										900	900
17.									протяженность	км										0,4	0,4
18.									наружный диаметр	мм										720	720
19.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
20.	3.2.1.	Модернизация вакуумного деаэратора ДВ 800 блока ГВС в здании химводоочистки ПВС (литер 1921)	концессионное соглашение отсутствует	снижение затрат на нагрев воды	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	количество	шт.	1	1	2027	2027	2027	15 306,649		15 306,649	0,000	15 306,649	15 306,649		
21.									производительность	т/ч										800	800
22.									температура деаэрированной воды	°C										102-104	55-80
23.	3.2.2.	Модернизация двух вакуумных деаэраторов ДВ 400 № 3, 4 в здании ХВО ОНРС (литер 1926)	концессионное соглашение отсутствует	повышение надежности объектов системы теплоснабжения	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	количество	шт.	2	2	2025	2026	2025-2026	23 843,913		23 843,913	0,000	23 843,913	23 843,913		
24.									производительность	т/ч										400	400
25.									температура деаэрированной воды	°C										40-70	40-70
26.									толщина стенки	мм										18	24
27.	3.2.4.	Модернизация бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670), с установкой системы отсоса паровоздушной смеси	концессионное соглашение отсутствует	снижение затрат на обслуживание и ремонт оборудования	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	снoвной бойлер № 1:				2025	2025	2025	7524,347		7524,347	0,000	7524,347	7524,347		
28.									производительность	м³/ч										800	800
29.									давление пара	ати										14	14
30.									основной бойлер № 2:												
31.									производительность	м³/ч										800	800
32.									давление пара	ати										3	3
33.									основной бойлер № 3:												
34.									производительность	м³/ч										600	600
35.									давление пара	ати										2	2
36.									основной бойлер № 4:												
37.									производительность	м³/ч										600	600
38.									давление пара	ати										2	2
39.									пиковый бойлер № 1:												
40.									производительность	м³/ч										800	800
41.									давление пара	ати										14	14
42.									пиковый бойлер № 2:												
43.									производительность	м³/ч										600	600
44.									давление пара	ати										14	14
45.									система отсоса паровоздушной смеси (устанавливается для всех основных и пиковых бойлеров)	шт.										0	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
46.	3.2.5.	Модернизация теплообменных аппаратов бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (лигер 670)	концессионное соглашение отсутствует	снижение затрат на обслуживание и ремонт оборудования	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	основной бойлер № 1:				2025	2025	2025	34 673,912		34 673,912	0,000	34 673,912	34 673,912	
47.							производительность		м³/ч	800										800
48.							давление пара		ати	14										14
49.							утонение фланцев нижней поворотной камеры		%	80										0
50.							доля оглушенных трубок		%	20										0
51.							материал трубок		марка	Л-68										Л-70
52.							основной бойлер № 2:													
53.							производительность		м³/ч	800										800
54.							давление пара		ати	3										3
55.							утонение фланцев нижней поворотной камеры		%	70										0
56.							доля оглушенных трубок		%	20										0
57.							материал трубок		марка	Л-68										Л-70
58.	Всего по группе 3													279 708,181		279 708,181	0,000	279 708,181	279 708,181	
59.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																			
60.	Всего по группе 4																		0,000	
61.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																			
62.	Всего по группе 5																		0,000	
63.	Итого по программе													279 708,181		279 708,181	0,000	279 708,181	279 708,181	

Список используемых сокращений:
°С – градус Цельсия;
ати – давление атмосферное избыточное;
ББС – бойлерная бандажного стана;
г. – город;
ГВС – горячее водоснабжение;
д. – дом;
ДВ – деаэратор вакуумный;
км – километр;
м³/ч – кубический метр в час;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПВС – паровоздушная станция-город;
ПВС-ЗМК – паровоздушная станция-завод металлоконструкций;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
т/ч – тонна в час;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица;
ХВО ОНРС – химводоочистка отделения непрерывной разливки стали;
шт. – штука.

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

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности													
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)					количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал)					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)					отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв.м)					величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, по тепловым сетям (Гкал/год)			
		текущее значение	плановое значение				текущее значение	плановое значение				текущее значение	плановое значение				текущее значение	плановое значение				текущее значение	плановое значение		
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	
1.	Акционерное общество «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143,7	155,9	155,9	155,9	155,9	1,532	1,962	1,836	1,764	1,695	63 870	81 784	76 533	73 519	70 651

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 НА 2024–2027 ГОДЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС				
				всего на период 2024–2027 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2024 год	2025 год	2026 год	2027 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.	1.	Модернизация теплофикации от ББС до тоннеля литер 1800.3 (трубопровод теплофикации Балакинской)	всего	39 396,236	0,000	0,000	0,000	39 396,236
7.			в том числе:					
8.			собственные средства	39 396,236	0,000	0,000	0,000	39 396,236
9.			в том числе:					
10.			амортизационные отчисления	10 654,183	0,000	0,000	0,000	10 654,183
11.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	28 742,053	0,000	0,000	0,000	28 742,053
13.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.			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
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
15.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			в том числе:					
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.			в том числе:					
23.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.			всего	24 393,206	0,000	24 393,206	0,000	0,000
29.			в том числе:					
30.	2.	Модернизация наружных сетей трубопровода ТЭЦ ПВС-2 к СО, литер 1799.1 (трубопровод теплофикации ПВС-ЗМК)	собственные средства	20 394,347	0,000	20 394,347	0,000	0,000
31.			в том числе:					
32.			амортизационные отчисления	3238,662	0,000	3238,662	0,000	0,000
33.			в том числе:					
34.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	17 155,685	0,000	17 155,685	0,000	0,000
36.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.			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
38.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			иные собственные средства	3998,859	0,000	3998,859	0,000	0,000
41.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			в том числе:					

1	2	3	4	5	6	7	8	9
37.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			в том числе:					
42.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального образования	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.	3.	Модернизация трубопровода литер 1797.2 (трубопровод теплофикации ТЭЦ-город)	прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47.			всего	24 282,242	0,000	24 282,242	0,000	0,000
48.			в том числе:					
49.			собственные средства	18 393,782	0,000	18 393,782	0,000	0,000
50.			в том числе:					
51.			амортизационные отчисления	2747,726	0,000	2747,726	0,000	0,000
52.			в том числе:					
53.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	15 646,056	0,000	15 646,056	0,000	0,000
55.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	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	0,000	0,000
57.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			иные собственные средства	5888,460	0,000	5888,460	0,000	0,000
60.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.			в том числе:					
62.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
59.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
61.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66.	4.	Модернизация трубопровода литер 1728.1 (трубопровод теплофикации ПВС-город)	всего	63 791,868	0,000	0,000	63 791,868	0,000
67.			в том числе:					
			собственные средства	63 791,868	0,000	0,000	63 791,868	0,000
			в том числе:					
68.			амортизационные отчисления	8102,508	0,000	0,000	8102,508	0,000
			в том числе:					
69.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	55 689,360	0,000	0,000	55 689,360	0,000
71.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72.			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
73.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
77.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
80.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
81.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86.	5.	Модернизация наружных сетей трубопроводов к Б, литер 1799.7	всего	46 495,808	46 495,808	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
87.		(трубопровод теплофикации ПВС-ЗМК)	собственные средства	23 181,377	23 181,377	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
88.			амортизационные отчисления	2784,040	2784,040	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
89.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	20 397,337	20 397,337	0,000	0,000	0,000
91.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
92.			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
93.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
94.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			иные собственные средства	23 314,431	23 314,431	0,000	0,000	0,000
96.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
97.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
101.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
102.	6.	Модернизация вакуумного деаэратора ДВ 800 блока ГВС в здании химводоочистки ПВС (литер 1921)	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
104.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
105.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
106.			всего	15 306,649	0,000	0,000	0,000	15 306,649
107.			в том числе:					
			собственные средства	7733,938	0,000	0,000	0,000	7733,938
			в том числе:					
108.			амортизационные отчисления	2384,391	0,000	0,000	0,000	2384,391
			в том числе:					
109.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
110.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	5349,547	0,000	0,000	0,000	5349,547
111.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
112.			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
113.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
114.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
115.			иные собственные средства	7572,711	0,000	0,000	0,000	7572,711
116.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
117.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
118.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
119.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
120.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:					
121.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
122.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
123.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
124.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
125.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
126.	7.	Модернизация двух вакуумных деаэраторов ДВ 400 № 3, 4 в здании ХВО ОНРС (литер 1926)	всего	23 843,913	0,000	11 648,223	12 195,690	0,000
127.			в том числе:					
128.			собственные средства	14 586,938	0,000	7150,460	7436,478	0,000
129.			в том числе:					
130.			амортизационные отчисления	1164,822	0,000	0,000	1164,822	0,000
131.			в том числе:					
132.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
133.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	13 422,116	0,000	7150,460	6271,656	0,000
134.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
135.			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
136.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
137.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
138.			иные собственные средства	9256,975	0,000	4497,763	4759,212	0,000
139.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
140.			в том числе:					
141.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
142.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
143.			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
			в том числе:					
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
144.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
145.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
146.	8.	Модернизация бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670), с установкой системы отсоса паровоздушной смеси	всего	7524,347	0,000	7524,347	0,000	0,000
147.			в том числе:					
148.			собственные средства	3958,159	0,000	3958,159	0,000	0,000
149.			в том числе:					
150.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
151.			в том числе:					
152.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
153.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	3958,159	0,000	3958,159	0,000	0,000
154.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
155.			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
156.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
157.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
158.			иные собственные средства	3566,188	0,000	3566,188	0,000	0,000
159.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
160.			в том числе:					
161.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
162.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
163.			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
			в том числе:					
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
164.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
165.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
166.	9.	Модернизация теплообменных аппаратов бойлерной установки ТЭЦ, находящейся в составе производственно-технологического турбинного комплекса № 1 ТЭЦ (литер 670)	всего	34 673,912	0,000	34 673,912	0,000	0,000
167.			в том числе:					
168.			собственные средства	18 240,100	0,000	18 240,100	0,000	0,000
169.			в том числе:					
170.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
171.			в том числе:					
172.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
173.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	18 240,100	0,000	18 240,100	0,000	0,000
174.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
175.			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
176.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
177.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
178.			иные собственные средства	16 433,812	0,000	16 433,812	0,000	0,000
179.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
180.			в том числе:					
181.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
182.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
183.			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
			в том числе:					
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
184.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
185.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
186.	Итого по группе 3		всего	279 708,181	46 495,808	102 521,930	75 987,558	54 702,885
187.			в том числе:					
188.			собственные средства	209 676,745	23 181,377	68 136,848	71 228,346	47 130,174
189.			в том числе:					
190.			амортизационные отчисления	31 076,332	2784,040	5986,388	9267,330	13 038,574
191.			результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
192.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	178 600,413	20 397,337	62 150,460	61 961,016	34 091,600
193.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
194.			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
195.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
196.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
197.			иные собственные средства	70 031,436	23 314,431	34 385,082	4759,212	7572,711
198.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
199.			в том числе:					
200.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
201.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
202.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
203.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
204.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
205.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
206.	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:							
207.	Итого по группе 4			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
208.	Группа 5. 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:							
209.	Итого по группе 5			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
210.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими 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:							
211.	Итого по группе 6			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
212.	За весь период реализации инвестиционной программы	всего		279 708,181	46 495,808	102 521,930	75 987,558	54 702,885
213.		собственные средства		209 676,745	23 181,377	68 136,848	71 228,346	47 130,174
214.		амортизационные отчисления		31 076,332	2784,040	5986,388	9267,330	13 038,574
215.		результат переоценки основных средства и нематериальных активов		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
216.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)		178 600,413	20 397,337	62 150,460	61 961,016	34 091,600
217.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
218.		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
219.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
220.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
221.		иные собственные средства		70 031,436	23 314,431	34 385,082	4759,212	7572,711

1	2	3	4	5	6	7	8	9
222.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
223.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
224.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
225.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
226.			бюджетное финансирование в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
227.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
228.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
229.			бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
230.			расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
231.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

ББС – бойлерная бандажного стана;

ГВС – горячее водоснабжение;

ДВ – деаэратор вакуумный;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПВС – паровоздушная станция-город;

ПВС-ЗМК – паровоздушная станция-завод металлоконструкций;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

ХВО ОНРС – химводоочистка отделения непрерывной разливки стали.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН НА 2024–2027 ГОДЫ

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2024–2027 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Собственные средства в том числе:	209 676,745	23 181,377	68 136,848	71 228,346	47 130,174
2.	1.1.	амортизационные отчисления	31 076,332	2784,040	5986,388	9267,330	13 038,574
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	178 600,413	20 397,337	62 150,460	61 961,016	34 091,600
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 присоединение)	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	70 031,436	23 314,431	34 385,082	4759,212	7572,711
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
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 в том числе:	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 образования	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	279 708,181	46 495,808	102 521,930	75 987,558	54 702,885

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4-1

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН НА 2024–2027 ГОДЫ
по регулируемому виду деятельности – производство, передача тепловой энергии

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2024–2027 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Собственные средства в том числе:	187 355,869	23 181,377	60 986,388	63 791,868	39 396,236
2.	1.1.	амортизационные отчисления	27 527,119	2784,040	5986,388	8102,508	10 654,183
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	159 828,750	20 397,337	55 000,000	55 689,360	28 742,053
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 присоединение)	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	53 201,750	23 314,431	29 887,319	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
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 в том числе:	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 образования	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	240 557,619	46 495,808	90 873,707	63 791,868	39 396,236

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 4-2

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН НА 2024–2027 ГОДЫ
по регулируемому виду деятельности – производство и передача теплоносителя

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2024–2027 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Собственные средства в том числе:	22 320,876	0,000	7150,460	7436,478	7733,938
2.	1.1.	амортизационные отчисления	3549,213	0,000	0,000	1164,822	2384,391
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средства и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	18 771,663	0,000	7150,460	6271,656	5349,547
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 присоединение)	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	16 829,686	0,000	4497,763	4759,212	7572,711
10.	3.	Средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
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 в том числе:	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 образования	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	39 150,562	0,000	11 648,223	12 195,690	15 306,649

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	Текущее значения	Плановые значения			
				в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	156,44	155,90	155,90	155,90	155,90
3.		кг у.т./м3	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	процентов	45	50,1	51,4	52,6	53,9
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	74 049,7	81 784,0	76 533,0	73 519,0	70 651,0
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	3,563	3,985	3,720	3,568	3,424
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
9.		м³ в год 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	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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