



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

29.10.2025

г. Екатеринбург

№ 637

**Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Управление коммунальным комплексом» (муниципальный округ Краснотурьинск Свердловской области) на 2026–2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.10.2025 № 31-01-06/1652, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности муниципального унитарного предприятия «Управление коммунальным комплексом» на территории муниципального округа Краснотурьинск Свердловской области

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Управление коммунальным комплексом» на 2026–2028 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](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности Министра

А.Л. Соболев

УТВЕРЖДЕНА  
приказом Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Свердловской области  
от 19.10.2015 № 637  
«Об утверждении инвестиционной  
программы муниципального унитарного  
предприятия «Управление коммунальным  
комплексом» (муниципальный округ  
Краснотурьинск Свердловской области) на  
2026–2028 годы»

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
муниципального унитарного предприятия «Управление коммунальным комплексом» (муниципальный округ Краснотурьинск Свердловской области) на 2026–2028 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Таблица 1

Номер строки	Номер п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)			График реализации мероприятия (объекта) год начала	График ввода объекта в эксплуатацию, год год завершения	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС							
							наименование показателя (мощность, протяженность (в однотрубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единицы измерения	значение показателя до реализации мероприятия (объекта)	значение показателя после реализации мероприятия (объекта)	плановые расходы		профинанси-ровано к 2026 году	финансирование на период 2026–2028 годов	остаток финанси-рования				
											всего	в том числе:	ПИР	CMP					
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. 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																			
7.	3.2.1. Модернизация оборудования (шкаф № 1 управления насосами)	-	снижение уровня износа оборудования, снижение производительности насосов без снижения напора, обеспечение надежности работы насосного оборудования	теплопункт № 3, Свердловская область, г. Краснотурьинск, д. 11а (ШУ № 1)	-	удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	10,148	10,124	2026	2026	2026	578,702	0,000	578,702	0,000	578,702	0,000	
8.	Модернизация оборудования (шкаф № 2 управления насосами)	-	снижение уровня износа оборудования, снижение производительности насосов без снижения напора, обеспечение надежности работы насосного оборудования	теплопункт № 3, Свердловская область, г. Краснотурьинск, д. 11а (ШУ № 2)	-	удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	10,124	10,108	2027	2027	2027	600,693	0,000	600,693	0,000	600,693	0,000	
9.	Модернизация оборудования (шкаф № 3 управления насосами)	-	снижение уровня износа оборудования, снижение производительности насосов без снижения напора, обеспечение надежности работы насосного оборудования	теплопункт № 3, Свердловская область, г. Краснотурьинск, д. 11а (ШУ № 3)	-	удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	10,108	10,100	2028	2028	2028	617,505	0,000	617,505	0,000	617,505	0,000	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
10.	Всего по группе 3													1796,900	0,000	1796,900	0,000	1796,900	0,000
11.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																		
12.	Всего по группе 4													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																		
14.	Всего по группе 5													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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																		
16.	Всего по группе 6													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	Итого по программе													1796,900	0,000	1796,900	0,000	1796,900	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

д. – дом;

кВт<sup>\*ч</sup>/Гкал – киловатт час на гигакалорию;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПИР – проектно-изыскательские работы;

СМР – строительно-монтажные работы;

ул. – улица;

ШУ – шкаф управления.

Таблица 2

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

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности												
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)			количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал)			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м), ((куб. м/год)/кв. м)							
		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	текущее значение 2025 год	плановое значение					
1.	Система теплоснабжения города Краснотуринска от Богословской теплоэлектроцентрали филиала акционерного общества «РУСАЛ Урал»	-	15,296	15,296	15,296	-	-	-	-	-	2,536	2,536	2,536	-	117 870,40	117 870,40	117 870,40	
2.											-	5,650	5,650	5,650	-	262 548,10	262 548,10	262 548,10

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;  
(куб. м/год)/кв. м – метр кубический в год на квадратный метр;  
Гкал/год – гигакалория в год;  
Гкал/ч – гигакалория в час;  
ед./Гкал – единица на гигакалорию;  
ед./км – единица на километр;  
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;  
куб. м/год – метр кубический в год.

Таблица 3

**ПЛАН  
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) без учета налога на прибыль, без налога на добавленную стоимость (тысяч рублей)			
				всего на период 2026–2028 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8
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
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
5.		Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников:					
6.		3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:					
7.	3.2.1. Модернизация оборудования (шкаф № 1 управления насосами)	всего		578,702	578,702	0,000	0,000
8.		в том числе:					
9.		собственные средства		578,702	578,702	0,000	0,000
10.		в том числе:					
11.		амортизационные отчисления		578,702	578,702	0,000	0,000
12.		в том числе:					
13.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов		0,000	0,000	0,000	0,000
		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)		0,000	0,000	0,000	0,000
		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		0,000	0,000	0,000	0,000
		экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации		0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
14.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
19.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
20.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			бюджет муниципального округа	0,000	0,000	0,000	0,000
25.			расходы концессента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
26.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
27.	3.2.2.	Модернизация оборудования (шкаф № 2 управления насосами)	всего	600,693	0,000	600,693	0,000
			в том числе:				
28.			собственные средства	600,693	0,000	600,693	0,000
29.			в том числе:				
30.			амортизационные отчисления	600,693	0,000	600,693	0,000
31.			в том числе:				
32.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
33.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
34.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
			экономия расходов, связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000	0,000	0,000	0,000
			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
35.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
37.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
38.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
43.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
44.			бюджет муниципального округа	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
46.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
47.	3.2.3.	Модернизация оборудования (шкаф № 3 управления насосами)	всего	617,505	0,000	0,000	617,505
48.			в том числе:				
49.			собственные средства	617,505	0,000	0,000	617,505
50.			в том числе:				
51.			амортизационные отчисления	617,505	0,000	0,000	617,505
52.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
53.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
55.			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
56.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	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
			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
57.			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
61.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
62.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
63.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			бюджет муниципального округа	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
66.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
67.	3.2.4.	Итого по группе 3	всего	1796,900	578,702	600,693	617,505
			в том числе:				
68.			собственные средства	1796,900	578,702	600,693	617,505
69.			в том числе:				
70.			амortизационные отчисления	1796,900	578,702	600,693	617,505
71.			в том числе:				
72.			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
73.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
74.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
75.			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
76.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
			средства, привлеченные на возвратной основе в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
			займы	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
79.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
80.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
81.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
82.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			бюджет муниципального округа	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
86.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
87.	ИТОГО по программе		всего	1796,900	578,702	600,693	617,505
			в том числе:				
88.			собственные средства	1796,900	578,702	600,693	617,505
89.			в том числе:				
			амortизационные отчисления	1796,900	578,702	600,693	617,505
90.			в том числе:				
			результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
91.			нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
92.			экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	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
94.			плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	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
96.			иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
97.			средства, привлеченные на возвратной основе	0,000	0,000	0,000	0,000
			в том числе:				
98.			займы	0,000	0,000	0,000	0,000
99.			кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
102.			федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
103.			бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
104.			бюджет муниципального округа	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
106.			прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

ул. – улица.

Таблица 4

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2026–2028 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2026 год	2027 год	2028 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	1796,900	578,702	600,693	617,505
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	1796,900	578,702	600,693	617,505
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.3.	экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	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
7.	1.5.	плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения	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
9.	2.	Иные собственные средства	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
11.	3.1.	займы	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	4.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	4.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	4.3.	бюджет муниципального округа	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
19.	5.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
20.	6.	Итого по программе	1796,900	578,702	600,693	617,505

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 2024 год	Текущее значение 2025 год	Плановые значения		
					в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2026 год	2027 год	2028 год
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	3,335	3,284	3,284	3,276	3,271
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал					
3.		т у.т./м <sup>3</sup>					
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
5.	Процент износа объектов системы	%	100	100	32,895	25,276	24,795
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
7.		процентов					
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды					
9.		куб. м для пара					
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды					

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

кВт·ч/м<sup>3</sup> – киловатт-час на кубический метр;

куб. м – кубический метр;

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

т у.т./м<sup>3</sup> – тонн условного топлива на кубический метр.