



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

15.11.2023

№ 551

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский трубный завод» на 2022–2024 годы»

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 03.11.2023 № 31-01-22/1498, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Северский трубный завод» (Полевской городской округ)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский трубный завод» на 2022–2024 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.11.2019 № 495, от 18.11.2020 № 525, от 26.10.2022 № 562 и от 17.11.2022 № 622 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2022–2024 годы» заменить словами «на 2023–2025 годы».

2. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Северский трубный завод» на 2022–2024 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2022–2024 годы» заменить словами «на 2023–2025 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 15.11.2023 № 551

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ НА 2023-2025 ГОДЫ

Номер строки	Номер и/л	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Наименование мероприятия (объекта) в концессионном соглашении	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС					
							уменьшение показателя (мощность, протяженность (в одноструйном исполнении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.)	единица измерения	значения показателя		год начала	год завершения		плановые расходы		профинансирование к 2023 году	финансирование на период 2023-2025 годов	остаток финансирования	
									до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				всего	в том числе:				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подменением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
4. Всего по группе 2															0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
7.	3.1.1.	Реконструкция магистральной теплосети ив. № 20000507 АО «СТЗ»	нет	значительный износ теплоизоляции по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полесский, ул. Трубино, от дома № 1 до пункта замера тепла № 2		диаметр, протяженность (в одноструйном исполнении)	D=мм L=м	D=630, L=1690; D=720, L=230	D=630, L=1690; D=720, L=230	2023	2025	2025	13 458,565	13 458,565	0666,721	13 458,565		
8.	3.1.2.	Реконструкция магистральной теплосети от водогрейной котельной до пункта замера тепла № 1 (правая вода) и от пункта замера тепла № 1 до водогрейной котельной (обратная вода) АО «СТЗ»	нет	значительный износ теплоизоляции по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полесский, АО «СТЗ», ул. Воршиная, 7, от водогрейной котельной теплосилового цеха до пункта замера тепла № 1		диаметр, протяженность (в одноструйном исполнении)	D=мм L=м	D=620, L=1350; D=720, L=374	D=620, L=1350; D=720, L=374	2023	2025	2025	14 267,290	14 267,290	8935,236	14 267,290		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
10.	3.2.1.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла ПТБМ-100 № 4 в водогрейной котельной энергетического цеха	нет	значительный износ поверхности нагрева водогрейного котла № 4	г. Полесский, тер. Восточный промышленный район, д. 1/1		площадь нагрева котельной части	м²	2960	6890	2023	2024	2024	24 470,925	24 470,925	11 115,893	24 470,925		
11. Всего по группе 3															52 196,780	52 196,780	28 747,792	52 196,780	
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																			
13. Всего по группе 4															0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
15. Всего по группе 5															0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организацией 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																			
17. Всего по группе 6															0,000	0,000	0,000	0,000	
18. Итого по программе															52 196,780	52 196,780	28 747,792	52 196,780	

Список используемых сокращений:

АО «СТЗ» – акционерное общество «Свердловский трубный завод»;

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

д. – дом;

и/л. – инвентарный;

м – метр;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПТБМ-100 – промышленный, теплофикационный, водогрейный, низкотемпературный теплопроизводительность в Гкал/ч;

тер. – территория;

ул. – улица;

шт. – штук.

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

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)			количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал)			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)			отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв.м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)		
		текущее значение, 2023 год	плановое значение		текущее значение, 2023 год	плановое значение		текущее значение 2023 год	плановое значение		текущее значение 2023 год	плановое значение		текущее значение 2023 год	плановое значение	
			2024 год	2025 год		2024 год	2025 год		2024 год	2025 год		2024 год	2025 год		2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Объекты теплоснабжения акционерного общества «Северский трубный завод»	0,138	0,118	0,118	0,000	0,000	0,000	160,072	159,531	159,531	1,928	1,920	1,913	28 331	28 331	28 228

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.

**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 2023–2025 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
				2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Реконструкция магистральной теплосети инв. № 200000507 АО «СТЗ»	всего	13 458,565	500,000	10,000	12 948,565
2.		в том числе				
3.		собственные средства, в том числе	6779,069	500,000	10,000	6269,069
4.		амортизационные отчисления в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000
5.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
6.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	6779,069	500,000	10,000	6269,069
7.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000
9.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
10.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
11.		иные собственные средства	6679,496	0,000	0,000	6679,496
12.		средства, привлеченные на возвратной основе в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000
13.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000
14.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
15.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
16.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
17.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	

1	2	3	4	5	6	7
18.	Реконструкция магистральной теплосети от водогрейной котельной до пункта замера тепла № 1 (прямая вода) и от пункта замера тепла № 1 до водогрейной котельной (обратная вода) АО «СТЗ»	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
19.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
20.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000
21.		всего	14 267,290	6983,684	10,000	7273,606
22.		в том числе				
23.		собственные средства, в том числе	14 267,290	6983,684	10,000	7273,606
24.		амортизационные отчисления в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000
25.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
26.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	14 267,290	6983,684	10,000	7273,606
27.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
28.		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
29.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
30.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
31.		иные собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
32.		средства, привлеченные на возвратной основе в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000
33.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000
34.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
35.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
36.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
37.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
38.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	
39.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	
40.	расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	
	прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	

1	2	3	4	5	6	7	
41.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла ПТВМ-100 № 4 в водогрейной котельной энергетического цеха	всего	24 470,925	5037,279	19 433,646	0,000	
42.		в том числе					
43.		собственные средства, в том числе	18 039,081	5037,279	13 001,802	0,000	
44.		амортизационные отчисления в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000	
45.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	
46.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	18 039,081	5037,279	13 001,802	0,000	
47.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	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	0,000	
49.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	
50.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000	
51.		иные собственные средства	6431,844	0,000	6431,844	0,000	
52.		средства, привлеченные на возвратной основе в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000	
53.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000	
54.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	
55.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	
56.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	
57.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	
58.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	
59.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	
60.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000	
61.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	
62.		Итого по программе	всего	52 196,780	12 520,963	19 453,646	20 222,171
63.			в том числе				
			собственные средства, в том числе	39 085,440	12 520,963	13 021,802	13 542,675
			амортизационные отчисления в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7
64.		результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
65.		нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	39 085,440	12 520,963	13 021,802	13 542,675
66.		экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000
67.		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
68.		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000
69.		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000	0,000	0,000	0,000
70.		иные собственные средства	13 111,340	0,000	6431,844	6679,496
71.		средства, привлеченные на возвратной основе в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000
72.		займы	0,000	0,000	0,000	0,000
73.		кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
74.		иные привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
75.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
76.		федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
77.		бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
78.		бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
79.		расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	0,000	0,000	0,000	0,000
80.		прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

АО «СТЗ» – акционерное общество «Северский трубный завод»;

инв. – инвентарный;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПТВМ-100 – прямоточный, теплофикационный, водогрейный, мазутный, 100 – максимальная (номинальная) теплопроизводительность в Гкал/ч.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2023–2025 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	39 085,440	12 520,963	13 021,802	13 542,675
2.	1.1.	амортизационные отчисления в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.1.1.	результат переоценки основных средств и нематериальных активов	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.2.	нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиция)	39 085,440	12 520,963	13 021,802	13 542,675
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 присоединение) 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	13 111,340	0,000	6431,844	6679,496
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 образования	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	52 196,780	12 520,963	19 453,646	20 222,171

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 программы		
					2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,155	0,160	0,160	0,160	0,160
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
5.	Процент износа объектов системы	%	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	27 482,000	28 331,000	28 331,000	28 331,000	28 228,000
7.		процентов	-	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	102 868,000	103 259,000	103 259,000	103 259,000	103 259,000
9.		куб. м для пара	-	-	-	-	-
10.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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

куб. м – кубический метр;

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

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