



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

18.11.2019

№ 495

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2017–2019 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)», статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление 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 28.10.2019 № 31-01-80/1723, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного 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 публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2017–2019 годы» (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433) следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2017–2019 годы» заменить словами «на 2019–2020 годы».

2. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2017–2019 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 433, изменения, изложив ее в новой редакции (приложение).

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://energy.midural.ru>).

Министр



Н.Б. Смирнов

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 18.11.2019 № 495

Утверждена
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 29.11.2017 № 433
"Об утверждении инвестиционной программы
публичного акционерного общества "Северский
трубный завод" на 2017–2019 годы"

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

публичного акционерного общества "Северский трубный завод" на 2019–2020 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС
					наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
							до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
Всего по группе 1												0,000
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
Всего по группе 2												0,000
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												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1.	Реконструкция магистральной теплосети инв. № 200000507 ПАО "СТЗ"	значительный износ термоизоляции по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полевской, ул. Трубников, от дома № 1 до пункта замера тепла № 2	-	протяженность	м	2106	2106	2019	2020	2020	8291,217
					диаметр	мм	630	630				
					протяженность	м	900	900				
					диаметр	мм	720	720				
3.1.2.	Реконструкция магистральной теплосети от водогрейной котельной до пункта замера тепла № 1 (прямая вода) и от пункта замера тепла № 1 до водогрейной котельной (обратная вода) ПАО "СТЗ"	значительный износ термоизоляции по причине вышедшего срока нормативной эксплуатации	г. Полевской, ПАО "СТЗ", ул. Вершинина, 7, от водогрейной котельной теплосилового цеха до пункта замера тепла № 1	-	протяженность	м	1874	1874	2019	2020	2020	6635,455
					диаметр	мм	820	820				
					протяженность	м	300	300				
					диаметр	мм	720	720				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
3.2.1.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла № 5 в водогрейной котельной энергетического цеха	значительный износ поверхности нагрева водогрейного котла № 5	г. Полевской, ПАО "СТЗ", ул. Вершинина, 7, водогрейная котельная энергетического цеха	-	количество	шт.	1	1	2019	2019	2019	10 469,073
Всего по группе 3												25 395,745
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												
Всего по группе 4												0,000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
Всего по группе 5												0,000
ИТОГО по программе												25 395,745

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

м – метр;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПАО "СТЗ" – публичное акционерное общество "Северский трубный завод";

ул. – улица;

шт. – штук.

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

№ п/п	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/час 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 2019 год	плановое значение	текущее значение 2019 год	плановое значение	текущее значение 2019 год	плановое значение	текущее значение 2019 год	плановое значение	текущее значение 2019 год	плановое значение
			2020 год		2020 год		2020 год		2020 год		2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Объекты теплоснабжения публичного акционерного общества «Северский трубный завод»	0,2	0,2	0,06	0,06	159,23	159,23	1,48	1,48	22,775	22,775

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

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

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию.

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

№ 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 2019–2020 годы	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
				2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	Реконструкция магистральной теплосети инв. № 200000507 ПАО "СТЗ"	всего, в том числе:	8291,217	1647,544	6643,673
		прибыль	8291,217	1647,544	6643,673
		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	0,000	0,000	0,000
		всего, в том числе:	6635,455	1204,293	5431,162
2.	Реконструкция магистральной теплосети от водогрейной котельной до пункта замера тепла № 1 (прямая вода) и от пункта замера тепла № 1 до водогрейной котельной (обратная вода) ПАО "СТЗ"	прибыль	6635,455	1204,293	5431,162
		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	0,000	0,000	0,000
		всего, в том числе:	10 469,073	10 469,073	0,000
		прибыль	6930,100	6930,100	0,000
3.	Модернизация поверхности труб водогрейного котла № 5 в водогрейной котельной энергетического цеха	амортизационные отчисления	885,650	885,650	0,000
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	2653,323	2653,323	0,000
		всего, в том числе:	25 395,745	13 320,910	12 074,835
		прибыль	21 856,772	9781,937	12 074,835
		амортизационные отчисления	885,650	885,650	0,000
За весь период реализации инвестиционной программы		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	2653,323	2653,323	0,000
		всего, в том числе:	25 395,745	13 320,910	12 074,835
		прибыль	21 856,772	9781,937	12 074,835
		амортизационные отчисления	885,650	885,650	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПАО "СТЗ" – публичное акционерное общество "Северский трубный завод".

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Таблица 4

№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2019–2020 годов	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
			2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
1.	Собственные средства, в том числе:	25 395,745	13 320,910	12 074,835
1.1.	амортизационные отчисления	885,650	885,650	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	21 856,772	9781,937	12 074,835
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	2653,323	2653,323	0,000
2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000
3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
3.2.	бюджет субъекта Российской Федерации	0,000	0,000	0,000
3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
5.	Налог на прибыль	5464,193	2445,484	3018,709
5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	5464,193	2445,484	3018,709
6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	25 395,745	13 320,910	12 074,835
7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	30 859,938	15 766,394	15 093,544

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения 2018 год	Плановые значения	
				утвержденный период 2019 год	в том числе по годам реализации
					2020
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	159,23	159,23	159,23
		т у.т./м ³	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	22 775	22 775	22 775
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-
		м ³ для пара	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

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

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

т у.т./м³ – тонн условного топлива на метр;

м³ – кубический метр.