



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

19.11.2019

№ 52н

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы «Теплоноситель» публичного
акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 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 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 19.11.2019 № 31-01-80/1872, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Северский трубный завод» (Полевской городской округ)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу «Теплоноситель» публичного акционерного общества «Северский трубный завод» на 2019–2021 годы» (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.
3. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru) и разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.11.2019 № 50А
"Об утверждении инвестиционной программы
"Теплоноситель" публичного акционерного
общества "Северский трубный завод"
на 2019–2021 годы"

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

"Теплоноситель" публичного акционерного общества "Северский трубный завод" на 2019–2021 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ 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	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
4.	Всего по группе 1												0,000
5.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
6.	Всего по группе 2												0,000
7.	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												
8.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
9.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
10.	3.2.1.	Устройство декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов энергетического цеха	обеспечение антикоррозийной защиты трубопроводов теплосетей	г. Полевской, ул. Вершинина, 7	-	количество	шт.	0	1	2019	2021	2021	6966,895
11.	3.2.2.	Реконструкция химводочистки ПАО "СТЗ" (проектные работы)	повышение эффективности подготовки теплоносителя на нужды ГВС	г. Полевской, ПАО "СТЗ", ул. Вершинина, 7	-	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	101,53	101,47	2020	2020	2020	1997,310
12.	Всего по группе 3												8964,205
13.	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												
14.	Всего по группе 4												0,000
15.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
16.	Всего по группе 5												0,000
17.	Итого по программе												8964,205

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;

ДКС – декарбонизатор струйный;
тыс. куб.м/год – тысяча кубических метров в год.

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			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	2021 год		2020 год	2021 год		2020 год	2021 год		2020 год	2021 год		2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Объекты теплоснабжения публичного акционерного общества "Северский трубный завод"	0,2	0,2	0,2	0,06	0,06	0,06	159,23	159,23	159,23	6,59	6,59	6,59	101,47	101,47	101,47

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

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 2019–2021 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Устройство декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов энергетического цеха	всего, в том числе:	6966,895	3022,000	1090,154	2854,741
2.			прибыль	6879,195	2934,300	1090,154	2854,741
3.			амортизационные отчисления	87,500	87,500	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
6.			прочие источники	0,200	0,200	0,000	0,000
7.	2.	Реконструкция химводоочистки ПАО "СТЗ" (проектные работы)	всего, в том числе:	1997,310	0,000	1997,310	0,000
8.			прибыль	1997,310	0,000	1997,310	0,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	8964,205	3022,000	3087,464	2854,741
14.			прибыль	8876,505	2934,300	3087,464	2854,741
15.			амортизационные отчисления	87,500	87,500	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			прочие источники	0,200	0,200	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;

НДС – налог на добавленную стоимость;

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

ДКС – декарбонизатор струйный.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Таблица 4

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2019–2021 годов	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	8964,205	3022,000	3087,464	2854,741
2.	1.1.	амортизационные отчисления	87,500	87,500		
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	8876,505	2934,300	3087,464	2854,741
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,200	0,200	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	2219,126	733,575	771,866	713,685
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	2219,126	733,575	771,866	713,685
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	8964,205	3022,000	3087,464	2854,741
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	11 183,331	3755,575	3859,330	3568,426

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	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	159,86	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	22 900	22 775	22 775	22 775
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	101 530	101 470	101 470	101 470
		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.