

**ИЗМЕНЕНИЕ
К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ**

**«Развитие системы теплоснабжения
открытого акционерного общества
«Северский трубный завод» Полевского
городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы**

2014 г.

Содержание

Анкета предприятия	4
Паспорт изменения к инвестиционной программе	5
Пояснительная записка	8
1. Сущность проекта.....	10
2. Сведения о деятельности предприятия	10
3. Анализ рынка и концепция маркетинга	11
4. Описание действующей системы теплоснабжения	12
4.1. Система теплоснабжения ОАО «Северский трубный завод».....	15
Краткая характеристика теплосилового цеха ОАО «Северский трубный завод»..	15
Теплосилового цех создан на Северском трубном заводе в 1943 году для обеспечения централизованного теплоснабжения цехов завода и северной части города Полевского. В настоящее время он является самостоятельным структурным подразделением открытого акционерного общества «Северский трубный завод».	15
5. План производства	17
6. Организационный план.....	19
7. Финансовый план	22
8. Контрольные показатели инвестиционной программы	24
9. Оценка социально-экономического влияния Изменения к инвестиционной программе на стоимость коммунальных услуг	25
10. Риски и гарантии	26
11. Выводы и предложения о размерах тарифа.....	28
ПРИЛОЖЕНИЕ	33
Приложение №1	
Информация об источниках финансирования, указанных в изменении к инвестиционной программе	Ошибка! Закладка не определена.
Приложение №2	

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию изменения к инвестиционной программе **Ошибка! Закладка не о**

Приложение №3

Расчет эффективности изменения к инвестиционной программе **Ошибка! Закладка не о**

Приложение №4

Источники финансирования инвестиционной программы по годам реализации **Ошибка!**

Приложение №5

Отчет о выполнении инвестиционной программы организации **Ошибка! Закладка не от**

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

Анкета предприятия

1	Наименование инвестиционной программы	<i>«Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель»</i>
2	Полное наименование организации	<i>ОАО «Северский трубный завод» Полевского городского округа</i>
3	Адрес организации	<i>623338, Свердловская область, г. Полевской, ул.Вершинина, д.7</i>
4	Руководитель организации	<i>Управляющий Директор Зуев Михаил Васильевич</i>
5	Телефон руководителя организации	<i>Телефон/факс (приемная) (34350)3-21-01</i>
6	Е-mail организации	<i>stw@stw.ru</i>
7	Руководитель программы	<i>Сотников Сергей Геннадьевич</i>
8	Руководитель проекта	<i>Суслов Сергей Николаевич</i>
9	Должность руководителя проекта	<i>Заместитель начальника теплосилового цеха</i>
10	Телефон руководителя проекта	<i>(34350)325 01</i>

Паспорт изменения к инвестиционной программе

«Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

1	Наименование инвестиционной программы	<i>Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа Свердловской области на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы</i>
2	Основание для разработки	<ul style="list-style-type: none">- <i>Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</i>- <i>Постановления Правительства Свердловской области от 06.08.2004 г. № 744-ПП «О Порядке согласования инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию»;</i>- <i>Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</i>- <i>Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Полевского городского округа до 2020 года»;</i>- <i>Техническое задание на разработку инвестиционной программы.</i>
3	Заказчик – координатор Инвестиционной программы	<i>Администрация Полевского городского округа</i>
4	Разработчики программы	<ul style="list-style-type: none">- <i>Администрация Полевского городского округа;</i>- <i>ОАО «Северский трубный завод»;</i>
5	Источники финансирования инвестиционной программы	<ul style="list-style-type: none">- <i>Средства на реализацию инвестиционной программы, дополнительно включаемые в тариф в связи с реализацией программы – прибыль;</i>- <i>Амортизационные отчисления;</i>- <i>Прочие источники.</i>

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

6	Цель инвестиционной программы	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Повышение качества оказываемых услуг теплоснабжения, снижение аварийности и повышение надежности источников теплоснабжения.</i> - <i>Обеспечение потребителей услугой теплоснабжения в необходимом объеме.</i> - <i>Обеспечение экологической безопасности системы теплоснабжения.</i> - <i>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения.</i> - <i>Ресурсосбережение.</i>
7	Задачи инвестиционной программы	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Обеспечение необходимых объемов и качества услуги теплоснабжения при условии выполнения нормативных требований.</i> - <i>Оказание качественной услуги теплоснабжения с целью обеспечения стабильности работы системы.</i> - <i>Сокращение потерь и непроизводительных расходов.</i> - <i>Рационализация потребления энергетических ресурсов.</i> - <i>Снижение удельного расхода энергетических ресурсов.</i> - <i>Сокращение техногенного воздействия на окружающую среду.</i>
8	Внесение изменений в Инвестиционную программу	<i>Не более 1 раза в год</i>
9	Периодичность отчетности по реализации мероприятий Инвестиционной программы	<i>Ежегодно, отчетным периодом является квартал. (Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. № 48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»)</i>
10	Объем инвестиций	<i>13 961,1 тыс. руб. (без учета налога на прибыль, без НДС)</i>

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

Мероприятия изменения к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации	Цель выполнения	Стоимость без НДС, тыс. руб.
	Замена узлов расхода подпиточной воды и химочищенной воды на ГВС (2шт), на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2013	Модернизация системы учета энергоресурсов с целью обеспечения максимальной точности показаний приборов	250
	Замена водо-водяных теплообменников на пластинчатые (F=150м ² , G=150м ³ /ч), в ХВО - 2шт., ЦПК - 1 шт. на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2014-2017	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды ТСЦ	4 110
	Замена сульфоугля в натрий - катионовых фильтрах на КУ2-8 (85м ³) на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2016-2018	Повышение качества теплоносителя	3 500
	Установка ультразвукового расходомера химочищенной питьевой воды на водоподогреватели 2 и 3 ступени с включением в КТС «Энергия» на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2014	Модернизация системы учета энергоресурсов с целью обеспечения максимальной точности показаний приборов	347,5
	Установка ультразвуковых расходомеров химочищенной питьевой воды на деаэраторы 4-7 (4шт.) на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2014	Модернизация системы учета энергоресурсов с целью обеспечения максимальной точности показаний приборов	578,4
1	Установка декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2015 - 2019	Обеспечение надежной и качественной услуги теплоснабжения потребителям.	5 175,1
Всего				13 961,1

Пояснительная записка

В целях реализации Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года (утв. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.11.2008 г. №1662-р), распоряжения Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 №1714-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года» ОАО «Северский трубный завод» разработало инвестиционную программу «*Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа Свердловской области на 2013-2017 годы. Теплоноситель*» (далее - Инвестиционная программа) на основании Федерального закона от 27.07. 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и в соответствии с Постановлением Правительства Свердловской области от 06.08.2004 № 744-ПП «О порядке согласования инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию» (в редакции 2013 года). В связи с проведением мероприятия по установке декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов ОАО «Северский трубный завод» в соответствии с действующим законодательством вносит изменение в данную программу на период 2015-2019 годы.

Для достижения баланса интересов потребителей коммунальных услуг и самих предприятий коммунального комплекса, а также для соблюдения доступности услуг и эффективности функционирования предприятия, данная Инвестиционная программа предусматривает привлечение денежных средств путем включения в тариф на теплоноситель (вода) капитальных вложений, необходимых для реализации инвестиционной программы.

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

Целями данной Инвестиционной программы являются:

- *Повышение качества оказываемых услуг теплоснабжения, снижение аварийности и повышение надежности источников тепловой энергии.*
- *Обеспечение потребителей услугой теплоснабжения в необходимом объеме.*
- *Обеспечение экологической безопасности системы теплоснабжения.*
- *Энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения.*

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

– *Ресурсосбережение.*

Инвестиционная программа разработана также для решения задач:

- *Обеспечение необходимых объемов и качества услуги теплоснабжения при условии выполнения нормативных требований.*
- *Оказание качественной услуги теплоснабжения с целью обеспечения стабильности работы системы.*
- *Сокращение потерь и непроизводительных расходов.*
- *Рационализация потребления энергетических ресурсов.*
- *Снижение удельного расхода энергетических ресурсов.*
- *Сокращение техногенного воздействия на окружающую среду.*

Инвестиционная программа сформирована в соответствии с программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Северский трубный завод», направленной на:

- снижение затрат на энергетические ресурсы за счет применения современных технологий в сфере теплоснабжения;
- повышение качества и надежности теплоснабжения, снижение количества аварий на сетях;
- сокращение потерь и непроизводительных расходов.

1. Сущность проекта

Сущность проекта инвестиционной программы состоит в определении проблем деятельности предприятия при оказании услуги теплоснабжения и реализации мероприятий, направленных на их решение.

Основной проблемой является значительный износ тепловых сетей. Тепловые сети эксплуатируются с 1970 года, и их износ более 50%.

Кроме того, величина потерь тепловой энергии значительно превышает нормативные значения. Причинами этого являются как износ сетей, так и устаревшее оборудование и несовершенные технические решения организации теплоснабжения потребителей.

Еще одной причиной высокого уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры является недоступность долгосрочных инвестиционных ресурсов для организаций коммунального комплекса. Как следствие, у этих организаций нет возможности осуществить проекты модернизации объектов коммунальной инфраструктуры и обеспечить возвратность кредитов и окупаемость инвестиций без значительного повышения тарифов.

Для повышения качества предоставления коммунальных услуг и эффективности использования природных ресурсов необходимо обеспечить реализацию проектов модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

2. Сведения о деятельности предприятия

Открытое акционерное общество «Северский трубный завод» создано с целью извлечения прибыли, а также осуществляет любые виды хозяйственной деятельности, если они не запрещены законодательством Российской Федерации и не противоречат Уставу.

Основными видами деятельности открытого акционерного общества «Северский трубный завод» являются:

- производство и реализация продукции производственного назначения (трубы всех видов), товаров народного потребления и оказания услуг промышленного характера;
- разработка новых технологий;
- капитальное строительство и реконструкция, капитальный и текущий ремонт производственных и не производственных объектов;
- посредническая деятельность;
- оказание организационно-хозяйственных, маркетинговых, лизинговых и консалтинговых услуг;
- финансово-инвестиционная деятельность;
- внешнеэкономическая деятельность;
- эксплуатация подъемных сооружений, проведение технического освидетельствования подъемных сооружений в случаях, предусмотренных правилами устройства и безопасности эксплуатации грузоподъемных кранов;

- ремонт (реконструкция) подъемных сооружений;
- утилизация, складирование, размещение, уничтожение промышленных отходов и осуществление деятельности, связанной с услугами природоохранного назначения;

- проведение образовательной деятельности по трудовому обучению и профессиональной ориентации, профессиональной подготовке и повышению квалификации рабочих.

Место нахождения: Российская Федерация, Свердловская область, город Полевской, ул. Вершинина, д. 7.

3. Анализ рынка и концепция маркетинга

Город Полевской расположен в 50 км. к юго-западу от города Екатеринбурга в бассейне верховьев реки Чусовой, между увалами Уфалейского хребта и Каслинско-Сысертского кряжа. Город делится прудами на два жилых массива, общей удаленностью 10 км. друг от друга. Через Полевской городской округ проходит граница Европы и Азии.

Общая площадь земель Полевского района - 155 058 га. На территории Полевского района залегают следующие виды минерального сырья:

- 1) рудное сырье - медь, никель, драгоценные металлы;
- 2) нерудное сырье - драгоценные и поделочные камни (демантоид, малахит, змеевик, родонит, талько-хлорит, цветной мрамор, лиственит), облицовочный камень, строительный камень, глинистое сырье, строительный песок, известковое сырье, торф;
- 3) подземные воды.

Центром Полевского городского округа является населенный пункт - город областного подчинения Полевской с населением 64,7 тыс. человек. В состав Полевского городского округа входят и сельские земли общего пользования, рекреационные зоны, земли, необходимые для развития поселений, другие земли в границах, установленных на картах, независимо от форм собственности и целевого назначения.

На территории Полевского городского округа осуществляют деятельность несколько крупных предприятий, являющихся национальными и международными лидерами в различных областях деятельности.

ОАО «Полевской криолитовый завод», ОАО «Полевской металлофурнитурный завод», ЗАО «Полевской машиностроительный завод», ЗАО «Компания «Пиастрелла», ОАО «Полевской молочный комбинат», ООО «Полевской технический сервис», ООО «Уральская производственная компания».

4. Описание действующей системы теплоснабжения

Теплоснабжение города осуществляется от двух крупных источников тепла:

- от котельной ОАО «Северский трубный завод» с установленной мощностью 300 т/час по пару и 582 Гкал/час – по горячей воде;
- от котельной ООО «Уралэнергоресурс» на территории ОАО «Полевской криолитовый завод» с установленной мощностью 90 т/час по пару и 150 Гкал/час – по горячей воде.

Северная часть.

От котельной ОАО «Северский трубный завод» снабжается теплом жилая застройка северной части города и предприятия Восточного промышленного района. От источника теплоснабжения тепло поступает в разводящую сеть жилого района по теплопроводам 2d 800-2d 700 мм. Основные теплопроводы проложены по улицам: Вершинина (2d 700 мм, 2d 500 мм, 2d 350 мм), Ленина (2d 300-200 мм), Коммунистическая (2d 300-200 мм), Матросова (2d-300-200 мм), Розы Люксембург (2d 400-200 мм), Декабристов (2d 300-250 мм). Подача тепла от котельной в микрорайон Зеленый Бор осуществляется по теплопроводам 2d 600 мм, частично проходящим в коммуникационном тоннеле.

Система теплоснабжения открытая двухтрубная с параметрами теплоносителя 130-70 °С, основное топливо – природный газ, резервное- мазут. Снижение параметров до требуемых в системе отопления и горячего водоснабжения производится в тепловых пунктах.

Характеристика системы теплоснабжения ОАО «Северский трубный завод».

Теплосиловой цех (ТСЦ) создан на ОАО «Северский трубный завод» в 1943 году для обеспечения централизованного теплоснабжения цехов завода и северной части города Полевской Свердловской области. В настоящее время он является структурным подразделением ОАО «Северский трубный завод».

Для обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей паром и горячей водой сегодня в состав цеха входят:

1. Центральная паровая котельная (ЦПК) с четырьмя паровыми котлами (установленная мощность – 182 Гкал/ч, располагаемая мощность – 150 Гкал/ч).

2. Водогрейная котельная (ВК) с установленными в ней пятью водогрейными котлами ПТВМ-100 (установленная мощность – 500 Гкал/ч, располагаемая мощность – 347 Гкал/ч).

3. Химводоочистка (ХВО) для обработки исходной технической и питьевой воды общей производительностью до 800 м.куб./ч.

4. Магистральные тепловые сети и магистральные паропроводы.

5. Четыре бака-аккумулятора для хранения горячей воды, общей емкостью 5600 м.куб.

6. Мазутохранилище общей емкостью 9000 тонн с мазутонасосной, склад угля общей емкостью 5000 тонн.

При производстве тепловой энергии в виде горячей воды для нужд отопления и ГВС используется следующая технологическая схема: исходная питьевая вода с очистных сооружений ОАО «СТЗ» поступает на участок ХВО, где она дополнительно очищается от примесей в механических (осветлительных) фильтрах, проходит «умягчение» в Na-катионитовых фильтрах и подогревается в паро- и водоводяных подогревателях до температуры 70 °С. Затем на деаэрационных головках атмосферного типа происходит освобождение воды от растворенного в ней углекислого газа и кислорода, а также нагрев ее до 104 °С. После деаэрации вода поступает в баки-аккумуляторы, откуда подпиточными насосами подается на «всас» сетевых насосов, которые обеспечивают ее циркуляцию в теплосетях завода и города. Для обеспечения соблюдения температурного графика 120/ 70 °С со срезкой на 105 °С сетевая вода подогревается до необходимой температуры либо в бойлерах ЦПК, либо в водогрейных котлах ВК.

Тепловая энергия на отопление и ГВС распределяется следующим образом: 50% потребляет северная часть города, 45% потребляет сам завод, а 5% сторонние потребители. Схема теплоснабжения открытая. Среднесуточная величина подпитки теплосети колеблется от 300 до 400 м.куб./ч. Отопительный сезон начинается в сентябре и заканчивается в мае, тепловые сети останавливаются на ремонт в летний период на 2-3 недели.

Существующее положение в сфере теплоснабжения:

-источники теплоснабжения:

Село Косой Брод (ул. Урицкого).

Водогрейная котельная установлена в отдельно стоящем кирпичном здании, расположена примерно в 100 метрах от основных объектов теплопотребления (жилфонд и объекты соцкультбыта). Котельная была введена в эксплуатацию в 1995-1997 годах, переведена на газообразное топливо в 2003 году. До 2006 года на котлах эксплуатировались инжекционные горелки БИГ2-14, работали неустойчиво по обрыву факела, т.к. котел работал на небольших тепловых нагрузках. В 2006 году установлены новые горелки меньшей мощности – БИГ2-6 с номинальным расходом 58,2 м³/час. Максимальный расход газа, установленный режимной картой (2011 год) составляет 38,4 м³/час. Докотловая обработка воды в настоящее время не производится. Подпитка системы теплоснабжения села осуществляется сырой артезианской водой из действующей разводящей сети водоснабжения.

Село Косой Брод (ул. Советская).

Водогрейная котельная установлена в отдельно стоящем кирпичном здании находится на расстоянии примерно от 50 до 100 метров от основных

объектов теплоснабжения (объекты – школа, детский сад, здание администрации, жилой частный сектор). Основное топливо - газ, резервное – проектом не предусмотрено.

Котельная была введена в эксплуатацию в 1975 году, переведена на газообразное топливо в октябре 1997 года. Основное оборудование: два водогрейных котла НР-18, оборудованных инжекционными горелками БИГ-2-12. Максимальный расход природного газа (режимная карта 2011 года) составляет 68,0 м³/час. Докотловая обработка воды не производится. Подпитка системы теплоснабжения села осуществляется сырой артезианской водой из действующей разводящей сети водоснабжения.

Село Курганово.

Водогрейная котельная установлена в отдельно стоящем кирпичном здании, расположена на территории бывшего отделения совхоза на краю села и находится примерно в 1,5 км. от основных объектов теплоснабжения (жилфонд, объекты соцкультбыта и юридических лиц).

Основное топливо - газ, в качестве резервного топлива проектом был предусмотрен мазут. В настоящее время какие-либо сведения о технической характеристике мазутного хозяйства отсутствуют, мазутное хозяйство демонтировано.

Котельная была введена в эксплуатацию в 1979-1980 годах. В 1997 году после реконструкции переведена на газообразное топливо. Основное оборудование: два водогрейных котла ДКВР-4/13. В связи с ликвидацией подсобного хозяйства села потребность в производстве пара исчезла, тепловые нагрузки значительно упали, поэтому в декабре 1997 года паровые котлы №1 и №2 были переоборудованы под водогрейные. В эксплуатации с 2003 года находился только котел №1. Резервный котел №2 находился в не рабочем состоянии (разукомплектован). В 2007 году ОАО «Полевская коммунальная компания» был выполнен проект модернизации котла, была приобретена и установлена газовая горелка Р73А, со встроенным блоком автоматической регулировки производительности и защиты котла, котел введен в эксплуатацию. Докотловая обработка воды не производится. Максимальный расход природного газа (режимная карта 2012 года) составляет 284,0 м³/час. Подпитка систем теплоснабжения осуществляется сырой артезианской водой из действующей разводящей сети водоснабжения.

Село Мраморское.

Блочная водогрейная котельная, расположена на промплощадке ЗАО «Уральский мрамор», находится на расстоянии примерно от 70 до 150 метров от основных объектов теплоснабжения (жилфонд и объекты соцкультбыта).

Основное топливо - газ, резервное – дизельное топливо. Реконструкция водогрейной газовой котельной мощностью 0,8 МВт была произведена в 2011 году взамен старой котельной, которая эксплуатировалась с 2000 года. В

результате реконструкции была произведена замена старых не ремонтно способных газовых котлов КСВ 1,86 на два котла фирмы «Buderus» «Logano SK 645», мощностью 0,42 МВт каждый, а так же всех внутренних инженерных сетей. Режимной картой (2011 год) максимальный расход газа установлен 100 м³/час. Химводоподготовка подпиточной воды производится автоматически системой дозирования реагентов.

4.1. Система теплоснабжения ОАО «Северский трубный завод»

Краткая характеристика теплосилового цеха ОАО «Северский трубный завод».

Теплосилового цех создан на Северском трубном заводе в 1943 году для обеспечения централизованного теплоснабжения цехов завода и северной части города Полевского. В настоящее время он является самостоятельным структурным подразделением открытого акционерного общества «Северский трубный завод».

Для обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей паром и горячей водой сегодня в состав цеха входят:

- водогрейная котельная (ВК) с четырьмя действующими водогрейными котлами и одним находящимся на консервации (с располагаемой мощностью - 400 Гкал/час и фактической мощностью - 267 Гкал/час);

- центральная паровая котельная (ЦПК) с четырьмя паровыми котлами (с располагаемой мощностью - 182 Гкал/час и фактической мощностью - 150 Гкал/час);

- химводоподготовка для обработки исходной технической и питьевой воды общей производительностью - до 800 куб.м/час;

- магистральные тепловые сети (протяжённостью 60,8 км) и магистральные паропроводы (протяжённостью 7,5 км) в условном диаметре 219 мм;

- четыре бака-аккумулятора для хранения горячей воды общей ёмкостью 5600 куб.м;

- мазутохранилище (общей ёмкостью 5,8 тыс.т.), с обособленной мазутонасосной.

Основной вид топлива на ВК и ЦПК - газ, резервное топливо - мазут.

При подготовке и передаче теплоносителя используется следующая технологическая схема: исходная питьевая вода с насосно-фильтровальной станции «Маяк» энергоцеха с давлением 2,0-4,0 атм поступает на всас повысительных насосов питьевой воды ХВО ГВС теплосилового цеха, где её давление при необходимости увеличивается до 4,0 атм для обеспечения беспрепятственного прохождения по всему технологическому циклу. После чего исходная питьевая вода направляется на группу механических фильтров, проходя через которые вода освобождается от механических примесей,

находящихся в ней в форме взвешанных частиц. Конструктивно механические фильтры представляют собой стальной цилиндрический резервуар (тип фильтра ФОВ-3,0-0,6; диаметр 3000мм, высота 7м и площадь фильтрования 6,95 м²), состоящий из трёх камер работающих параллельно. Для загрузки фильтров, в качестве фильтрующего материала, применяется кварцевый песок с размером зёрен 0,8-1,6мм. Всего на тракте ХВО ГВС установлено пять механических фильтров с общей пропускной способностью 400м³/час.

Затем происходит “умягчение”, которое осуществляется в процессе фильтрования воды через слой катионита в натрий-катионитовых фильтрах. В ходе этой операции из воды удаляются “соли жёсткости”(CaO и MgO). Конструктивно натрий-катионитовый фильтр представляет собой стальной цилиндрический резервуар (тип фильтра ФИП-3,0-0,6; диаметр 3000мм, высота 7м и площадь фильтрования 6,95 м²). Для загрузки фильтров в качестве ионообменного материала применяется сульфуголь или смола КУ-2. Всего на тракте ХВО ГВС установлено пять натрий-катионитовых фильтров с общей пропускной способностью 450м³/час. При прохождении воды в них удаляется основное количество, находящихся в воде катионов Ca и Mg (95-99%) и вода умягчается до остаточной жёсткости 0,5-1,0 мг-экв/кг при обычных скоростях фильтрования 10-15 м³/час.

После второй ступени натрий-катионитовых фильтров химочищенная вода поступает на деаэрационные головки №4-5 и №6-7 (2шт типа ДА-300, производительностью 300м³/час и 2 шт типа ДА-200, производительностью 200м³/час). В процессе деаэрации происходит освобождение воды от растворённых в ней углекислого газа и кислорода (для предотвращения коррозии оборудования). После прохождения через деаэрационные головки вода «самотёком» поступает в баки-аккумуляторы (БА№1-2 емкостью по 2000м³ и БА№3-4 емкостью по 600 м³), где она «аккумулируется» для «сглаживания пиковых расходов воды на ГВС» и откуда она идёт на всас подпиточных насосов, обеспечивающих бесперебойную подпитку тепловых сетей завода и города для нужд горячего водоснабжения.

5. План производства

В соответствии с действующим законодательством тарифы на услуги теплоснабжения (теплоноситель) устанавливаются органами регулирования субъекта Российской Федерации (Региональная энергетическая комиссия Свердловской области).

Определение состава расходов на теплоснабжение производится в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Свердловской области.

Среди основных факторов, определяющих форму, структуру и рост регулируемых тарифов, следует выделять следующее:

- изменение нормативно правовой базы установления тарифов, в том числе, регламента установления тарифов;
- переход к долгосрочному регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (метод RAB).

Расчет ОАО «Северский трубный завод» по обеспечению оказания услуг теплоснабжения (теплоноситель-вода) на 2014 год представлен в таблице 1.

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

Таблица 1

*Калькуляция расходов, ОАО «Северский трубный завод»,
утвержденная РЭК Свердловской области на 2014 год*

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Теплоноситель - вода
1.	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс.руб.	27590,80
1.1.	Стоимость исходной воды	тыс.руб.	24110,0
1.2.	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс.руб.	592,5
1.3.	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемым при водоподготовке	тыс.руб.	
1.4.	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс.руб.	1096,7
1.5.	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс.руб.	
1.6.	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс.руб.	967,4
1.7.	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс.руб.	87,5
1.8.	Прочие расхода, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс.руб.	736,9
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс.руб.	390,9
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс.руб.	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	346,0
2.	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	тыс.куб.м	2096,6
3.	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс.руб.	
4.	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс.куб.м	
5.	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленного законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс.руб.	
6.	Нормативная прибыль регулируемой организации	тыс.руб.	1846,0
7.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	29436,795

Тарифы на теплоноситель (вода) на 2014 год с учетом календарной разбивки по полугодиям сформировались в следующих размерах (без НДС):

с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. - 13,17 руб./куб.м.;

с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. - 14,92 руб./куб.м.

(Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 13.12.2013 г. №126-ПК «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в Свердловской области на 2014 год»).

Согласно п. 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», тарифы вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 1 финансового года.

6. Организационный план

В рамках изменения к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- замена водо-водяных теплообменников на пластинчатые;
- установка ультразвукового расходомера химочищенной питьевой воды на водоподогреватели 2 и 3 ступени;
- установка ультразвуковых расходомеров химочищенной питьевой воды на деаэраторы;
- замена сульфогля в натрий - катионовых фильтрах;
- установка декарбонизатора ДКС.

Размер денежных средств, необходимых для реализации изменений к инвестиционной программе составляет 13 711,1 тыс. руб. (без учета мероприятия, реализованного в 2013 году).

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

Таблица 2

Организационный план реализации Изменения к инвестиционной программе

№ п/п	Наименование мероприятия	Цель выполнения	Период реализации	Стоимость без НДС тыс. руб.	Распределение средств по годам (без НДС)						
					2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Замена узлов расхода подпиточной воды и химочищенной воды на ГВС (2шт), на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	Модернизация системы учета энергоресурсов с целью обеспечения максимальной точности показаний приборов	2013	250,00							
2	Установка ультразвуковых расходомеров химочищенной питьевой воды на деаэраторы 4-7 (4шт.) на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	Модернизация системы учета энергоресурсов с целью обеспечения максимальной точности показаний приборов	2014	578,40							
3	Установка ультразвукового расходомера химочищенной питьевой воды на водоподогреватели 2 и 3 ступени с включением в КТС "Энергия" на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	Модернизация системы учета энергоресурсов с целью обеспечения максимальной точности показаний приборов	2014	347,50							
4	Замена водо-водяных теплообменников на пластинчатые (F=150м2, G=150м3/ч), в ХВО - 2шт., ЦПК - 1 шт. на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды ТСЦ	2014-2017	4 110,04							

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

5	Установка декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	Обеспечение надежной и качественной услуги теплоснабжения потребителям	2015-2019	5 175,11							
6	Замена сульфогля в натрий - катионовых фильтрах на КУ2-8 (85м3) на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	Повышение качества теплоносителя	2016-2018	3 500,00							
	Итого:			13 961,05	250,00	1 490,95	1 841,00	2 178,00	2 350,00	2 829,26	3 021,84

7. Финансовый план

Ценовая политика в отрасли теплоснабжения находится в зоне прямого контроля государства. Федеральная служба по тарифам (ФСТ) является федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять правовое регулирование в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с законодательством Российской Федерации и контроль за их применением. Государственный надзорный орган, регламентирующий и контролирующей ценообразование на соответствующие товары (услуги) в Свердловской области - Региональная энергетическая комиссия (РЭК), рассматривающая и утверждающая, тарифы на теплоноситель.

Источник финансирования программы – средства, поступающие от реализации услуги теплоснабжения (теплоноситель) за счет надбавки к тарифу.

Финансирование программы составляет 13 961,1 тыс. рублей, в том числе:

- за счет амортизационных отчислений 612,5 тыс. рублей;
- за счет прибыли 13 348,6 тыс. рублей.

Амортизационные отчисления являются собственным финансовым ресурсом предприятия. Для амортизации характерна определенная устойчивость. Это связано с фиксированными ставками и возможностью переоценки основных фондов.

Прибыль предприятия сформирована с учетом необходимости реализации мероприятий инвестиционной программы и доступности услуги для потребителей.

Тарифы на 2015-2019 гг. сформированы с учетом прогноза показателей инфляции и системы цен Минэкономразвития России, прогнозируемых индексов изменения тарифов и перспектив изменения регулируемых тарифов на предстоящий период.

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

Таблица 3

Финансовый план реализации Изменения к инвестиционной программе

№п/п	Наименование мероприятия	Период реализации	Источник финансирования	Стоимость (без учета налога на прибыль и НДС), тыс.руб.	Распределение средств по годам (без НДС)						
					2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Замена узлов расхода подпиточной воды и химочищенной воды на ГВС (2шт), на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2013	Итого	250,0	250,0						
			Прибыль	162,5	162,5						
			Амортизация	87,5	87,5						
2	Установка ультразвуковых расходомеров химочищенной питьевой воды на деаэраторы 4-7 (4шт.) на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2014	Итого	578,4		578,4					
			Прибыль	490,9		490,9					
			Амортизация	87,5		87,5					
3	Установка ультразвукового расходомера химочищенной питьевой воды на водоподогреватели 2 и 3 ступени с включением в КТС "Энергия" на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2014	Итого	347,5		347,5					
			Прибыль	347,5		347,5					
			Амортизация								
4	Замена водо-водяных теплообменников на пластинчатые (F=150м2, G=150м3/ч), в ХВО - 2шт., ЦПК - 1 шт. на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2014-2017	Итого	4 110,0		565,1	1 472,8	925,2	1 147,0		
			Прибыль	3 935,0		565,1	1 385,3	837,7	1 147,0		
			Амортизация	175,0			87,5	87,5			
5	Установка декарбонизатора ДКС на участке химводоподготовки паровых и водогрейных котлов на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2015-2019	Итого	5 175,1			368,2	332,8	498,0	954,3	3 021,8
			Прибыль	5 087,6			368,2	332,8	498,0	954,3	2 934,3
			Амортизация	87,5							
6	Замена сульфогля в натрий - катионовых фильтрах на КУ2-8 (85м3) на территории ОАО "Северский трубный завод" ул. Вершинина, 7	2016-2018	Итого	3 500,0				920,0	705,0	1 875,0	
			Прибыль	3 325,0				920,0	617,5	1 787,5	
			Амортизация	175,0					87,5	87,5	
Всего:				13 961,1	250,0	1 491,0	1 841,0	2 178,0	2 350,0	2 829,3	3 021,8
В том числе:											
			Прибыль	13 348,6	162,5	1 403,5	1 753,5	2 090,5	2 262,5	2 741,8	2 934,3
			Амортизация	612,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5

8. Контрольные показатели инвестиционной программы

Федеральным законодательством предусматривается мониторинг выполнения инвестиционных программ со стороны органов местного самоуправления – периодический сбор и анализ информации о выполнении инвестиционной программы организации коммунального комплекса, а также информации о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

В целях обеспечения контроля со стороны органов местного самоуправления за ходом выполнения Инвестиционной программы ОАО «Северский трубный завод» выделены следующие ключевые показатели реализации Инвестиционной программы:

- 1) перечень построенных (реконструированных) и введенных в эксплуатацию объектов теплоснабжения в результате выполнения мероприятий Инвестиционной программы;
- 2) фактические затраты на выполнение мероприятий Инвестиционной программы;
- 3) экономический эффект реализации.

Предоставление информации по указанным ключевым показателям осуществляется поэтапно (ежегодно) в установленном порядке по отдельному согласованию сторон.

Инвестиционная программа разрабатывается в соответствии с техническим заданием для достижения следующих целевых показателей повышения надежности, качества услуги теплоснабжения и эффективности деятельности предприятия.

Значения целевых показателей, достигаемых в результате реализации инвестиционной программы, представлены в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Целевой показатель	Ед.измерения	Значение показателя до реализации ИП	Значение показателя после реализации ИП	Изменение
1.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой теплоснабжения				
1.1.	Износ системы теплоснабжения	%	60	25,2	-58%

9. Оценка социально-экономического влияния Изменения к инвестиционной программе на стоимость коммунальных услуг

Оценка социально-экономического влияния Изменения к инвестиционной программе на стоимость коммунальных услуг с учетом изменения тарифа и установления надбавки к нему представлена в Приложении 2.

Реализация Изменения к инвестиционной программе возможна за счет установления надбавки к планируемым тарифам на услугу теплоснабжения (теплоноситель). Изменение тарифа с учетом прибыли возможно только в соответствии с установленными органами исполнительной власти индексами максимально возможного изменения тарифов на услугу теплоснабжения.

При реализации Инвестиционной программы и определении обоснованности ее финансовых потребностей используются:

- регулируемые государством тарифы (цены);
- цены, установленные на основании договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;
- официально опубликованные прогнозные рыночные цены и тарифы, установленные на расчетный период регулирования, в том числе фьючерсные биржевые цены на топливо и сырье.

При отсутствии указанных данных применяются прогнозные индексы изменения цен по отраслям промышленности.

Инвестиционный проект оценивается с точки зрения экономической целесообразности. Экономическая целесообразность инвестиционного проекта заключается в его эффективности, финансовой реализуемости и приемлемом уровне риска.

Определение эффективности заключается в корректном сопоставлении осуществленных затрат с экономическим эффектом, получаемым в результате вложения затрат. При этом, под экономическим эффектом понимается категория, характеризующая превышение результатов реализации проекта над затратами за определенный период времени.

Оценка эффективности инвестиционной программы выполняется поэтапно (ежегодно) по следующим видам:

- *экономическая*, отражающая соотношение затрат и эффекта проекта целям и интересам участников в денежной форме;
- *социальная*, отражающая соответствие затрат и социальных результатов проекта;
- *экологическая*, отражающая соответствие затрат и экологических результатов;
- *производственная*, отражающая соответствие затрат и производственных результатов проекта.

10. Риски и гарантии

Риски, присущие данному проекту:

Под **неопределенностью** понимается неполнота или неточность информации об условиях реализации проекта, в том числе - о связанных с ними затратах и результатах. Неопределенность, связанная с возможностью возникновения в ходе реализации проекта неблагоприятных ситуаций и последствий, характеризуется понятием риска.

При оценке проектов наиболее существенными представляются следующие виды неопределенности и инвестиционных рисков:

- риск, связанный с нестабильностью экономического законодательства и текущей экономической ситуации, условий инвестирования и использования прибыли;

- внешнеэкономический риск (возможность введения ограничений на торговлю и поставки);

- неопределенность политической ситуации, риск неблагоприятных социально-политических изменений в стране или регионе;

- неполнота или неточность информации о динамике технико-экономических показателей, параметрах новой техники и технологии;

- колебания рыночной конъюнктуры, цен, валютных курсов;

- неопределенность природно-климатических условий, возможность стихийных бедствий;

- производственно-технический риск (аварии и отказы оборудования, производственный брак);

- неопределенность целей, интересов и поведения участников; неполнота или неточность информации о финансовом положении и деловой репутации предприятий - участников (возможность неплатежей, банкротств, срывов договорных обязательств).

При рассмотрении данного проекта можно выделить следующие группы присущих ему рисков, в основном связанных с особенностями энергетической отрасли России:

1) политические:

• *топливно-энергетический комплекс находится в зоне повышенного внимания практически всех политических сил страны, полемика по любым политическим вопросам (приватизация, собственность на землю, демонополизация и т.п.), так или иначе, затрагивает данную сферу и может повлиять на ее будущее.*

В настоящее время, как отмечает деловая пресса, политическая обстановка в России остается довольно спокойной.. Политические настроения в России главным образом определяются экономикой, а в результате установления благоприятных цен на энергоресурсы на мировых рынках, поступления от продажи которых занимают значительную часть в бюджете России и успешных переговоров с международными кредиторами, все это ведет к стабильным ценам, предсказуемому

поведению курса валюты на российском рынке, спокойной политической обстановке.

2) экономические:

- *даже при современных методах строительства и организации труда продолжительность инвестиционного цикла (от стадии проектирования и согласования до начала эксплуатации) весьма значительна, что обуславливает длительный срок окупаемости капиталовложений; практически отсутствует возможность получить кредит под проект в российских банках (под разумный процент); неплатежи и жесткий налоговый пресс приводят к неспособности предприятий вкладывать собственные средства в инвестиционные проекты; принятые на Западе налоговые льготы для инвестиций отсутствуют.*

В рассматриваемом проекте все участники заинтересованы в максимально сжатых сроках согласований, проектирования и освоения в целом, так как именно от этих сроков зависит ситуация с теплоснабжением Полевского городского округа.

3) технико-экономические:

прогнозировать ценовые и стоимостные показатели, а также уровень технического прогресса и развития технических достижений сложно как для промышленности, так и для любой коммунальной отрасли, особенно на долгосрочную перспективу.

11. Выводы и предложения о размерах тарифа

Изменение к инвестиционной программе Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы. Теплоноситель» на период 2015-2019 годы разработано в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Свердловской области от 6 августа 2004 года №744-ПП «О порядке согласования программ производственного развития, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», а также Программой «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Полевского городского округа до 2020 года», утвержденной решением Думы Полевского городского округа от 28.07.2009 г. №833. Цель программы - обеспечения города Полевского услугой теплоснабжения требуемого качества и в необходимом объеме.

Для реализации Изменения к инвестиционной программе предусмотрено привлечение денежных средств до 2019 года в размере 17 298,2 тыс. руб.

Поступление денежных средств предусмотрено от реализации услуги теплоснабжения (в части установленной инвестиционной составляющей в тарифе), а также за счет собственных средств предприятия (амортизационных отчислений).

За счет инвестиционной составляющей в тарифе предполагается привлечь 16 685,7 тыс. руб. (в том числе стоимость реализации мероприятий – 13 348,6 тыс. руб., налог на прибыль – 3 337,1 тыс. руб.), за счет собственных средств (амортизация) 612,5 тыс. руб. (с учета мероприятия, реализованного в 2013 году).

Проект Инвестиционной программы предусматривает включение инвестиционной составляющей в тариф в следующих размерах:

Показатель	Ед. изм.	Факт на 2014г.	Расчет на 2015г.	Расчет на 2016г.	Расчет на 2017г.	Расчет на 2018г.	Расчет на 2019г.
Тариф	руб./куб.м.	-	14,75	15,48	16,26	17,07	17,93
Инвестиционная составляющая в тарифе	руб./куб.м.	0,84	1,05	1,25	1,35	1,63	1,75
Итого тариф с инвестиционной составляющей (без НДС)	руб./куб.м.	14,05	15,79	16,73	17,61	18,71	19,67

Основанием для пересмотра инвестиционной программы является объективное изменение условий деятельности организации коммунального комплекса, влияющее на стоимость товаров и услуг этой организации.

Таким образом, в ходе реализации Инвестиционной программы перечень мероприятий по развитию системы теплоснабжения может дополняться новыми мероприятиями в зависимости от целей и потребностей организации ОАО «Северский трубный завод».

Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с правилами организации теплоснабжения, которые утверждаются Правительством Российской Федерации.

ОАО «Северский трубный завод» обеспечивает потребителей услугой теплоснабжения, при этом тариф устанавливается регулирующим органом. Прогноз изменения тарифа и величины надбавки к тарифу выполнен на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и отдельных секторов экономики, выполненного Министерством экономического развития Российской Федерации.

Целью деятельности ОАО «Северский трубный завод» является не только получение прибыли, но и предоставление услуг потребителям. На предприятие ложится ответственность перед потребителями, чтобы обеспечить услугу теплоснабжения в полном объеме надлежащего качества, при этом обеспечить доступность данной услуги.

В случае если в течение срока действия инвестиционной программы не будет обеспечена доступность услуги поставки теплоносителя, или величина тарифа с надбавкой превысит предельно допустимый уровень удорожания тарифа, определенный регулирующим органом, ОАО «Северский трубный завод» оставляет за собой право внести изменения в данную инвестиционную программу, увеличивая сроки реализации программы и изменяя перечень мероприятий программы и календарный график выполнения работ. Целью изменений программы является снижение величины тарифа (за счет снижения величины инвестиционной составляющей в тарифе) до приемлемого уровня. При этом измененная программа подлежит согласованию и утверждению органами местного самоуправления и регулирующими органами.

Изменение к инвестиционной программе «Развитие системы теплоснабжения открытого акционерного общества «Северский трубный завод» Полевского городского округа на 2013-2017 годы.
Теплоноситель» на период 2015-2019 годы

ПРИЛОЖЕНИЕ