**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИК»**

**ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**НА ПЕРИОД 2018-2021 ГОДЫ**

Форма N 1-ИП ТС

**Паспорт**

**инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**общества с ограниченной ответственностью**

**«ТЕПЛОЭНЕРГЕТИК»**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью  «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИК» |
| Местонахождение регулируемой организации | 456219 Россия, Челябинская область, г. Златоуст, пр.им.Ю.А.Гагарина, 1-ая линия, дом № 8 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2018 - 2021 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Главный инженер Четвериков Ю.А. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. 8 (3513) 65-21-02 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 454080 г. Челябинск, ул. С. Кривой, 75 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области Кучиц Т.В. |
| Дата утверждения инвестиционной программы |  |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. 8 (351) 232-32-32 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Собрание депутатов Златоустовского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 456200, г. Златоуст, ул. Таганайская, 1 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу |  |
| Дата согласования инвестиционной программы |  |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. 8 (3513) 62-11-42  8 (3513) 62-16-04 |
| Руководитель регулируемой организации | Директор ООО «Теплоэнергетик» Попов М.А. |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов

Форма N 2-ИП ТС

**Инвестиционная программа**

**ООО «Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения**

**на 2018 - 2021 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС) | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | | Профинансировано к 2018г. | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансирования | | | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2018г. | 2019г. | | 2020г. | 2021г. | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | | 15 | 16 | | 17 | | | 18 |
| **Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 | Соответствие регламентирующим документам | | г.Златоуст, ул.4-ая Демидовская , № 29а | Вид резервного топлива – сжиженный углеводородный газ (СУГ); бесперебойная работа котельной при максимальной нагрузке на резервном топливе | Час. | -  - | сжиженный углеводородный газ (СУГ);  11,2 | 2018 | 2019 | **49848,734** | | **-** | **24388,112** | **25460,622** |  | | |  |  | |  | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | | | 16 | 17 | | 18 | |
| 4.1.2. | Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 | Соответствие регламентирующим документам | | г.Златоуст, ул. им.П.П. Аносова, № 198а | Вид резервного топлива – сжиженный углеводородный газ (СУГ); бесперебойная работа котельной при максимальной нагрузке на резервном топливе | Час. | -  - | сжиженный углеводородный газ (СУГ);  5,5 | 2020 | 2021 | **57460,980** | | **-** |  |  | **28111,977** | | | **29349,003** |  | |  | |
| 4.1.3. | Установка утилизатора тепла уходящих газов на котельной пос. Дегтярка | Мероприятие Программы энергосбережения, направленное на снижение потерь тепловой энергии с уходящими газами | | г.Златоуст, ул. Береговая Уржумка, № 140в | Экономия топлива - газа | Тыс.м3/год | 944 | 924 | 2019 | 2019 | **68,798** | |  |  | **68,798** |  | | |  |  | |  | |
| 4.1.4. | Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2 | Мероприятие Программы энергосбережения, направленное на экономию электроэнергии на привод дутьевых вентиляторов котла ТВГМ-30 за счёт работы вентиляторов в соответствии с текущей нагрузкой котла | | г.Златоуст, пр. им. Ю.А.Гагарина, 5-ая линия, дом № 12а | Экономия электроэнергии | Тыс.кВт\*час/год | 8357,4 | 8286,9 | 2019 | 2019 | **343,988** | |  |  | **343,988** |  | | |  |  | |  | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | | | 16 | 17 | | 18 | |
| 4.1.5. | Замена осветительных устройств с использованием светодиодов (замена ламп накаливания на светодиодные в количестве 75 шт.= 25 шт./год) | Мероприятие Программы энергосбережения, направленное на экономию электроэнергии | | г.Златоуст, котельные | Экономия электроэнергии | Тыс.кВт\*час/год | 25,650 | 4,050 | 2018 | 2020 | **12,908** | |  | **4,119** | **4,300** | **4,489** | | |  |  | |  | |
| **Всего по группе 4** | | | | | | | | | | | **107735,408** | | **0,00** | **24392,231** | **25877,708** | **28116,466** | | | **29349,003** |  | |  | |
| **Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по программе с учётом индексов-дефляторов к стоимости строительно-монтажных работ (инф.письма МТРиЭ ЧО) с учётом НДС** | | | | | | | | | | | **107735,408** |  | | **24392,231** | **25877,708** | **28116,466** | | | **29349,003** |  |  | | |
| **ИТОГО по программе с учётом индексов-дефляторов к стоимости строительно-монтажных работ (инф.письма МТРиЭ ЧО) без НДС** | | | | | | | | | | | **91301,193** |  | | **20671,382** | **21930,261** | **23827,514** | | | **24872,036** |  |  | | |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов

Форма N 3-ИП ТС

# Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Теплоэнергетик"

# в сфере теплоснабжения на 2018 – 2021 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения  2016 год | Плановые значения | | | | |
| Утвержденный период 2017 год | в т.ч. по годам реализации | | | |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 8 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии | кВт ч/Гкал | 43,41 | 43,27 | 43,26 | 43,26 | 43,16 | 43,16 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии -всего | т.у.т /Гкал | 0,161 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| *Котельная № 5* | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 45 | 50 | 54 | 58 | 62 | 66 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 35 | 39 | 43 | 47 | 51 | 55 |
| *Котельная № 5* | 50 | 54 | 58 | 62 | 66 | 70 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | куб.м. в год для воды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии **с законодательством** РФ об охране окружающей среды |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1. | Выбросы NO2 | т/год | 175,5 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 | 183,4 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 |
| *Котельная № 5* | 45,3 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 |
| 7.2. | Выбросы NO | т/год | 28,5 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 | 29,8 |
| *в т.ч*. | *Котельная № 3* | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 |
| *Котельная № 5* | 7,8 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов

Форма N 4-ИП ТС

# Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения на 2018 – 2021 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений  на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | | |
| Текущее значение | 2017 г. | Плановое значение | | | | Текущее значение | 2017 г. | Плановое значение | | | |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г | 2021 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1. | **ООО «Теплоэнергетик» -всего** | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | - | - | - | - | - | - |
| в т.ч. | *Котельная № 3* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - |
| *Котельная № 5* | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | - | - | - | - | - | - |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов

Форма N 4-ИП ТС

# Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения на 2018 – 2021 годы

Продолжение формы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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  (тонн/кв.м) | | | | | | Величина технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям  (тонн) | | | | | |
| Текущее значение | 2017 г. | Плановое значение | | | | Текущее значение | 2017 г. | Плановое значение | | | | Текущее значение | 2017 г. | Плановое значение | | | |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| 1 | 2 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 1. | **ООО «Теплоэнергетик»-всего** | 161 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в т.ч. | *Котельная № 3* | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *Котельная № 5* | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов

Форма N 5-ИП ТС

**Финансовый план ООО "Теплоэнергетик"  
в сфере теплоснабжения на 2018-2021 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | |
| Производство  и передача тепловой энергии | указать вид деятельности | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **1.** | **Собственные средства** | **91301,19** |  | **91301,19** | **20671,38** | **21930,26** | **23827,51** | **24872,04** |
| **В том числе:** | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **42244,69** |  | **42244,69** | **20667,89** | **21576,80** |  |  |
| ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **48695,75** |  | **48695,75** |  |  | **23823,71** | **24872,04** |
| ***Установка утилизатора тепла уходящих газов на котельной пос. Дегтярка*** | **58,30** |  | **58,30** |  | **58,30** |  |  |
| ***Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2*** | **291,51** |  | **291,51** |  | **291,51** |  |  |
| ***Замена осветительных устройств с использованием светодиодов (замена ламп накаливания на светодиодные в количестве 75 шт.= 25 шт./год)*** | **10,94** |  | **10,94** | **3,49** | **3,65** | **3,80** |  |
| **1.1.** | **амортизационные отчисления** | **12392,47** |  | **12392,47** | **2210,13** | **1688,93** | **4252,69** | **4240,72** |
| 1.1.1. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **3899,06** |  | **3899,06** | **2210,13** | **1688,93** |  |  |
| 1.1.2. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **8493,41** |  | **8493,41** |  |  | **4252,69** | **4240,72** |
| **1.2.** | **прибыль, направленная на инвестиции** | **78547,97** |  | **78547,97** | **18457,76** | **19887,87** | **19571,02** | **20631,32** |
| 1.2.1. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)*** | **38345,63** |  | **38345,63** | **18457,76** | **19887,87** |  |  |
| 1.2.2. | ***Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)*** | **40202,34** |  | **40202,34** |  |  | **19571,02** | **20631,32** |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.4.** | **прочие собственные средства, в т.ч. экономия от проведения мероприятий по Программе энергосбережения** | **360,75** |  | **360,75** | **3,49** | **353,46** | **3,80** |  |
| 1.4.1. | ***Установка утилизатора тепла уходящих газов на котельной пос. Дегтярка*** | **58,30** |  | **58,30** |  | **58,30** |  |  |
| 1.4.2. | ***Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2*** | **291,51** |  | **291,51** |  | **291,51** |  |  |
| 1.4.3. | ***Замена осветительных устройств с использованием светодиодов (замена ламп накаливания на светодиодные в количестве 75 шт.= 25 шт./год)*** | **10,94** |  | **10,94** | **3,49** | **3,65** | **3,80** |  |
| **2.** | **Привлеченные средства** | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | кредиты | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | займы организаций | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - |
| **3.** | **Бюджетное финансирование** | - | - | - | - | - | - | - |
| **4.** | **Прочие источники финансирования** | - | - | - | - | - | - | - |
| **4.1.** | **в том числе лизинг** | - | - | - | - | - | - | - |
|  | **ИТОГО по программе** | **91301,19** |  | **91301,19** | **20671,38** | **21930,26** | **23827,51** | **24872,04** |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов

**План-график выполнения**

**инвестиционной программы ООО «Теплоэнергетик»**

**на 2018-2021 гг.**

**1.Расходы указаны в ценах 4 квартала 2015 г. согласно ПСД и положительных заключений Государственной экспертизы.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Содержание работ | Расходы на реализацию инвестиционной программы по годам, тыс. руб. (без НДС) | | | |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|  | **Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 3 (смета №10.00.454.032-СМ)** | 17603,387 | 17603 |  |  |
| 1 | Вынос существующей теплотрассы из зоны застройки (смета 5-15) | 290,143 | - |  |  |
| 2 | Строительство временных зданий и сооружений | 92,685 | - |  |  |
| 3 | Демонтажные и земляные работы (смета 6-15) | 375,809 | - |  |  |
| 4 | Общестроительные работы (смета 1-15) | 714,091 | - |  |  |
| 5 | Газораспределительная сеть (смета 2-15): |  |  |  |  |
|  | -Технологический трубопровод | 14472,224 | 13791,45 |  |  |
|  | -Наружный газопровод для подачи газа в котельную | 848,207 | - |  |  |
|  | -Установка газоанализатора | - | 84,101 |  |  |
|  | -Пуско-наладочные работы | - | 16,84 |  |  |
| 5 | Пожарная сигнализация(смета 3-15) | - | 81,63 |  |  |
| 6 | Электроснабжение(смета 4-15) | - | 171,664 |  |  |
| 7 | Монтаж ограждения, лестниц Л-1,Л-2 и площадки для автоцистерны (смета 6-15) | - | 289,597 |  |  |
| 8 | Благоустройство (смета 6-15) | - | 2039,761 |  |  |
| 9 | Озеленение (смета 6-15) | - | 317,729 |  |  |
| 10 | Строительный надзор | 361,584 | 361,584 |  |  |
| 11 | Дополнительные затраты и непредвиденные работы (сводный сметный расчёт) | 448,644 | 448,643 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **Установка системы автономного газоснабжения сжиженным углеводородным газом в качестве резервного топлива в котельной № 5 (смета №10.00.454.033-СМ)** |  |  | 18616,96 | 18617 |
| 1 | Вынос существующей теплотрассы из зоны застройки (смета 5-15) |  |  | 274,505 | - |
| 2 | Строительство временных зданий и сооружений |  |  | 58,124 | - |
| 3 | Демонтажные и земляные работы (смета 7-15) |  |  | 241,113 |  |
| 4 | Общестроительные работы (смета 1-15) |  |  | 734,13 | - |
| 5 | Газораспределительная сеть (смета 2-15): |  |  |  |  |
|  | -Технологический трубопровод |  |  | 15993,831 | 16666,77 |
|  | -Наружный газопровод для подачи газа в котельную |  |  | 452,929 | - |
|  | -Пуско-наладочные работы |  |  | 10,938 | - |
| 6 | Противопожарное водоснабжение (смета 6-15) |  |  | 39,047 | - |
| 5 | Пожарная сигнализация(смета 3-15) |  |  | - | 54,753 |
| 6 | Электроснабжение (смета 4-15) |  |  | - | 116,443 |
| 7 | Монтаж ограждения и площадки для автоцистерны (смета 7-15) |  |  | - | 191,386 |
| 8 | Благоустройство (смета 7-15) |  |  | - | 703,024 |
| 9 | Озеленение (смета 7-15) |  |  | - | 72,286 |
| 10 | Строительный надзор |  |  | 382,408 | 382,408 |
| 11 | Дополнительные затраты и непредвиденные работы (сводный сметный расчёт) |  |  | 429,935 | 429,935 |

**2.Расходы указаны в ценах 1 квартала 2017 г.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Содержание работ | Расходы на реализацию инвестиционной программы по годам, тыс. руб. (без НДС) | | | |
| 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|  | **Установка утилизатора тепла уходящих газов на котельной пос. Дегтярка** |  | 58,30 |  |  |
|  | **Установка преобразователей частоты на дутьевый вентилятор N=75 кВт котла ТВГМ-30 на котельной № 2** |  | 291,51 |  |  |
|  | **Замена осветительных устройств с использованием светодиодов (замена ламп накаливания на светодиодные в количестве 75 шт.= 25 шт./год)** | 3,75 | 3,75 | 3,75 |  |

Директор ООО «Теплоэнергетик» М.А.Попов