**Публичные слушания по теме:**

**«Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования**

**город Заринск Алтайского края»**

**ПРОТОКОЛ
публичных слушаний по теме:**

**«Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования**

**город Заринск Алтайского края»**

|  |  |
| --- | --- |
| **11.04.2016 г. 14.00 часов** | **Администрация города Заринска****малый зал** **(пр. Строителей, 31)** |

 Инициатором проведения публичных слушаний выступает глава администрации города – Терёшкин Иван Иванович. Организатором проведения публичных слушаний является администрация города Заринска.

 **Председательствующий: Терёшкин Иван Иванович** – глава администрации города;

 **секретарь – Дегтярева Светлана Анатольевна** - главный специалист комитета по управлению городским хозяйством, промышленностью, транспортом и связью администрации города.

 **Слушали:** И.И. Терёшкина

Уважаемые приглашенные, продолжаем, после объявленного перерыва 04.04.2016 года, публичные слушания по теме: «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края».

На публичные слушания были приглашены:

заместители главы администрации города, руководители отделов и комитетов администрации города, специалисты администрации города, руководители государственных учреждений и их структурных подразделений, представители теплоснабжающих и теплосетевых организаций города, представители средств массовой информации, жители города.

 **Общее количество зарегистрированных участников публичных слушаний** –11 **человек.**

Для дальнейшей работы нам необходимо утвердить порядок работы.

 Выношу на Ваше рассмотрение порядок работы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п\п | Наименование вопросов | Ориентировочное время для рассмотрения вопросов (мин) |
| 1 | Выступление представителя ОАО «Алтай-Кокс» | 10 |
| 2 | Обсуждение материалов, представленных МУП «Коммунальное хозяйство» | 5 |
| 3 | Обсуждение материалов, представленных ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ» «филиал Заринский» | 5 |
| 4 | Обсуждение по принятию итогового документа | 5 |
| 3 | Закрытие публичных слушаний |  |

Какие будут предложения по порядку работы?

Кто за то, чтобы утвердить предложенный порядок проведения публичных слушаний, прошу голосовать?

За – 11. Против – 0. Воздержался – 0. Принимается единогласно.

**Слово для выступления предоставляется представителю ОАО «Алтай-Кокс» - Афанасьеву Олегу Николаевичу, начальнику отдела энергосбыта.**

Предлагаем внести следующие изменения в схему теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы, утвержденную Постановлением Администрации г. Заринска №412 от 13.04.2015 года:

1. Внести изменения в пояснительную записку схемы теплоснабжения.
	1. В раздел 4.3 Главы 4 «Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения» добавить раздел 4.3.6 «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» следующего содержания:

На ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» отсутствует автоматизированная система управления технологическими процессами.

Оборудование контрольно-измерительных приборов и автоматизации (КИПиА) основного оборудования ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» технически и морально устарело. Оборудование находится в эксплуатации более 25 лет, выработало свой нормативный срок службы, выпуск оборудования КИПиА использующегося на ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» и запасных частей прекращен, что приводит к затруднениям при его ремонте.

Внедрение АСУ ТП позволит значительно повысить точность регулирования определяющих экономичность режима работы параметров оборудования и качество ведения технологического процесса, что в свою очередь увеличивает срок службы оборудования, и позволит снизить удельный расход условного топлива на отпуск тепла, а также приведет к снижению затрат на производство теплоносителя (реагенты).

Таблица 15.1. Технические характеристики автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) КА №4

| **№ п/п** | **Наименование характеристики** | **Критерий соответствия** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Соответствие программно-технического комплекса современным требованиям |  |
| 1.1 | АСУТП | СТО 70238424.27.100.010-2009  |
| 1.2 | КИПиА | СТО 70238424.27.100.078-2009 |
| 2 | Безопасность |  |
| 2.1 | Технологические защиты (ТЗ) | РД 153-34.1-35.137-00,РД 153-34.1-35.142-00 |
| 2.2 | Информационная защита (от несанкционированного доступа) | Приказ ФСТЭК от 14 марта 2014 г. № 31 |
| 3 | Надежность |  |
| 3.1 | Коэффициент готовности, не менее | 99,95% |
| 3.2 | Суммарный годовой коэффициент недоиспользования установленной мощности, не более | 0,1% |
| 3.3 | Вероятность отказа, не более | 0,05% |
| 3.4 | Суммарный параметр потока срабатывания ТЗ, действующий на останов котлоагрегата, не более | 0,2% |
| 4 | Быстродействие |  |
| 4.1 | Цикл обновления оперативной информации, не более | 1 с |
| 4.2 | Задержка представления аварийных сигналов, не более | 25 мс |
| 4.3 | Задержка представления остальных сигналов, не более | 100 мс |
| 4.4 | Общая задержка в передаче информации по каналам технологических защит, не более | 10 мс |
| 4.5 | Общая задержка в передаче информации по контуру регулирования, не более | 100 мс |
| 4.6 | Задержка в передаче важных управляющих воздействий, не более | 25 мс |
| 4.7 | Задержка в передаче обычных управляющих воздействий, не более | 10 мс |
| 4.8 | Полное время хода регулирующих органов, не более | 90 с |
| 5 | Достоверность |  |
| 5.1 | Достаточность измерительных каналов | РД 153-34.1-35.127-2002 |
| 5.2 | Наличие дублированных сигналов | Да |
| 5.3 | Наличие троированных сигналов | Да |
| 5.4 | Наличие синхронной модели | Да |
| 6 | Точность |  |
| 6.1 | Класс системы | ИС-2 (по ГОСТ 8.596-2002) |
| 6.2 | Измерительные каналы | РД 153-34.0-11.201-97 |
| 6.3 | Погрешность датчиков теплотехнических измерений, используемые для расчета технико-экономических показателей, не более | 0,25% |
| 6.4 | Погрешность в передаче сигналов, используемых в схемах управления, регулирования технологических защит и сигнализации, не более  | 0,5% |
| 6.5 | Погрешность измерительных каналов для измерения температуры, давления, расхода и уровня, не более | 0,5% |
| 6.6 | Погрешность результатов расчета технико-экономических и других показателей, не более | 0,5% |

Таблица 15.2. Капитальные затраты на внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 | 50381 | 94,0% |
| 2 | Внедрение автоматизированной системы дозирования реагентов установки предварительной очистки воды установки по производству химочищенной воды | 3342 | 6,0% |
| **ИТОГО** | **53723** | **100,0%** |

* 1. Добавить таблицу 16.1. «Капитальные затраты на техническое перевооружение оборудования ТЭЦ» в раздел 7.1 «Решения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на каждом этапе планируемого периода» со следующими данными:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Реконструируемый объект** | **Ежегодные капитальные затраты, тыс. руб.** | **ВСЕГО** |
| **2016** | **2017** | **2018** |  |
| ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» | 7301 | 44580 | 1842 | **53723** |

1. Внести изменения в обосновывающие материалы схемы теплоснабжения.

2.1 В раздел 5.12 Главы 5 «Обоснование реконструкции существующих источников тепловой энергии» добавить раздел 5.12.6 «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» следующего содержания:

На ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» отсутствует автоматизированная система управления технологическими процессами.

Оборудование контрольно-измерительных приборов и автоматизации (КИПиА) основного оборудования ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» технически и морально устарело. Оборудование находится в эксплуатации более 25 лет, выработало свой нормативный срок службы, выпуск оборудования КИПиА использующегося на ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» и запасных частей прекращен, что приводит к затруднениям при его ремонте.

Внедрение АСУ ТП позволит значительно повысить точность регулирования определяющих экономичность режима работы параметров оборудования и качество ведения технологического процесса, что в свою очередь увеличивает срок службы оборудования, и позволит снизить удельный расход условного топлива на отпуск тепла, а также приведет к снижению затрат на производство теплоносителя (реагенты).

Таблица 56.1. Технические характеристики автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) КА №4

| **№ п/п** | **Наименование характеристики** | **Критерий соответствия** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Соответствие программно-технического комплекса современным требованиям** |  |
| 1.1 | АСУТП  | СТО 70238424.27.100.010-2009  |
| 1.2 | КИПиА | СТО 70238424.27.100.078-2009 |
| **2** | **Безопасность** |  |
| 2.1 | Технологические защиты (ТЗ) | РД 153-34.1-35.137-00,РД 153-34.1-35.142-00 |
| 2.2 | Информационная защита (от несанкционированного доступа) | Приказ ФСТЭК от 14 марта 2014 г. № 31 |
| **3** | **Надежность** |  |
| 3.1 | Коэффициент готовности, не менее | 99,95% |
| 3.2 | Суммарный годовой коэффициент недоиспользования установленной мощности, не более | 0,1% |
| 3.3 | Вероятность отказа, не более | 0,05% |
| 3.4 | Суммарный параметр потока срабатывания ТЗ, действующий на останов котлоагрегата, не более | 0,2% |
| **4** | **Быстродействие** |  |
| 4.1 | Цикл обновления оперативной информации, не более | 1 с |
| 4.2 | Задержка представления аварийных сигналов, не более | 25 мс |
| 4.3 | Задержка представления остальных сигналов, не более | 100 мс |
| 4.4 | Общая задержка в передаче информации по каналам технологических защит, не более | 10 мс |
| 4.5 | Общая задержка в передаче информации по контуру регулирования, не более | 100 мс |
| 4.6 | Задержка в передаче важных управляющих воздействий, не более | 25 мс |
| 4.7 | Задержка в передаче обычных управляющих воздействий, не более | 10 мс |
| 4.8 | Полное время хода регулирующих органов, не более | 90 с |
| **5** | **Достоверность** |  |
| 5.1 | Достаточность измерительных каналов  | РД 153-34.1-35.127-2002 |
| 5.2 | Наличие дублированных сигналов | Да |
| 5.3 | Наличие троированных сигналов | Да |
| 5.4 | Наличие синхронной модели | Да |
| **6** | **Точность** |  |
| 6.1 | Класс системы | ИС-2 (по ГОСТ 8.596-2002) |
| 6.2 | Измерительные каналы | РД 153-34.0-11.201-97 |
| 6.3 | Погрешность датчиков теплотехнических измерений, используемые для расчета технико-экономических показателей, не более | 0,25% |
| 6.4 | Погрешность в передаче сигналов, используемых в схемах управления, регулирования технологических защит и сигнализации, не более  | 0,5% |
| 6.5 | Погрешность измерительных каналов для измерения температуры, давления, расхода и уровня, не более | 0,5% |

Таблица 56.2 Капитальные затраты на внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 | 50381 | 94,0% |
| 2 | Внедрение автоматизированной системы дозирования реагентов установки предварительной очистки воды установки по производству химочищенной воды | 3342 | 6,0% |
| **ИТОГО** | **53723** | **100,0%** |

2.2 В раздел 9.1 «Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей» добавить подпункт 9.1.1 «Объемы и источники финансирования мероприятий ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» со следующими данными:

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий программы всего
53 723 тыс. руб. в том числе по годам: 2016 год – 7301 тыс. руб.;

 2017 год – 44580 тыс. руб.;

 2018 год – 1842 тыс. руб.

 Таблица № 64.1. Мероприятия инвестиционной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Период выполнения** | **Затраты тыс. руб.** |
| 1 | Внедрение автоматизированной системы дозирования реагентов предварительной очистки воды в части производства теплоносителя | 2017г.-2018г. | 3 342 |
| 2 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 | 2016г.-2018г. | 50 387 |
|  | Итого |  | **53 723** |
| Всего по инвестиционной программе |  | **53 723** |

 Объем финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на теплоноситель ОАО «Алтай-Кокс» определен пропорционально расходу технической воды на производство химочищенной и химобессоленной воды Химического цеха ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» за 2015 г.

Таблица № 64.2. Расчет объема финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на теплоноситель ОАО «Алтай-Кокс»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Сумма** | **Показатель распределения – объем технической воды** |
| **тыс. м3** | **%** |
| Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий программы:всего, в т.ч. | 3342 | 2726,97 | 100 |
| - производство химочищенной воды (теплоносителя) | 2260,50 | 1844,50 | 67,64 |
| - производство химобессоленной воды | 1081,50 | 882,47 | 32,36 |

Объем финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на теплоноситель ОАО «Алтай-Кокс» всего 2260,50 тыс. руб.:

2017г. – 1014,59 тыс. руб.;

2018г. – 1245,91тыс. руб.

 Объем финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на тепловую энергию ОАО «Алтай-Кокс» рассчитан пропорционально расходу условного топлива на производство тепловой энергии и электрической энергии (мощности) по ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» за 2015 г.

Таблица №64.3 Распределение объем финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на тепловую энергию ОАО «Алтай-Кокс»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Сумма,** **тыс. руб.** | **Условное топливо** |
| **тыс. тут** | **%** |
| Объем средств на реализацию мероприятий программы всего, в т.ч. | 50 381 | 441,85 | 100 |
| - производство тепловой энергии | 16 387 | 143,72 | 32,53 |
| - производство электрической энергии | 33 994 | 298,13 | 67,47 |

 Объем финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на тепловую энергию ОАО «Алтай-Кокс» всего 16 387 тыс. руб.:

2017г. – 7 917тыс. руб.;

2018г. – 8 470тыс. руб.

Состав и структура финансовых источников

При определении объема финансовых потребностей для реализации инвестиционной программы учтены все источники финансирования инвестиционной программы, в т.ч. собственные средства – амортизация и прибыль (инвестиционная надбавка к тарифу).

Состав и структура финансовых источников на 2015-2018гг. для организации ОАО «Алтай-Кокс», осуществляющей регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения предоставлены в таблице №9.

Таблица № 64.4 Финансовые потребности инвестиционной программы на 2016-2018гг. для организации ОАО «Алтай-Кокс», осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения

| **Наименование мероприятия** | **Обоснование стоимости** | **Источник финансирования** | **Финансо-вые потребности всего****(тыс. руб.)** | **в том числе по годам** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 г.** | **2016г.** | **2017г.** | **2018г.** |
| Внедрение автоматизированной системы управления дозирования реагентов предваритель-ной очистки воды |  | Всего в т.ч. | 2260,50 | - | - | 1014,59 | 1245,91 |
| амортиза-ция | 2260,50 | - | - | 1014,59 | 1245,91 |
| Итого, в том числе за счет: | 2260,50 | - | - | 1014,59 | 1245,91 |
| Собственных средств предприятия (надбавка к тарифу, амортизация) | 2260,50 | - | - | 1014,59 | 1245,91 |
| Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 |  | Всего в т.ч. | 16 387 | - | 2 375 | 14 012 |  |
| Амортиза-ия | 16 387 | - | 2 375 | 14 012 |  |
| Итого, в том числе за счет: | 16 387 | - | 2 375 | 14 012 |  |
| Собственных средств предприятия (надбавка к тарифу, амортизация) | 16 387 | - | 2 375 | 14 012 |  |
| Итого | 18647,50 |  |  |  |  |

Объем финансовых потребностей –18 647,50 тыс. руб. в том числе по источникам:

- амортизационные отчисления –18 647,50 тыс. руб.

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

ОАО «Алтай-Кокс» для подтверждения суммы амортизационных отчислений предоставляет оборотную ведомость бухгалтерского учета за 2015 год и ожидаемый размер амортизационных отчислений за текущий 2016 год.

С целью компенсации дополнительных налоговых платежей, возникающих от увеличения выручки от реализации теплоносителя и тепловой энергии при реализации Инвестиционной программы в затратах учтен налог на прибыль.

Таблица № 64.5 Информация об источниках финансирования инвестиционной программы 2015-2018гг.

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Общая сумма средств на реализацию инвестицион-ной программы** | **В том числе по годам реализации инвестиционной программы** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2015 год** | **2016 год** | **2017год** | **2018год** |
| **1** | **Объем капитальных вложений по источникам финансирования, в т.ч.** | **18 647,50** | **-** | **2 375** | **15 026,58** | **1245,91** |
| 1.1 | собственные средства, в т.ч. | 18647,50 | - | 2 375 | 15 026,58 | 1245,91 |
| 1.1.1 | амортизация | 5808,84 | - | 2 375 | 3 197,66 | 267,66 |
| 1.1.2 | прибыль | 12838,66 | - | - | 11 828,92 | 978,25 |
| **2** | **Источник возврата инвестиций по источникам финансирования всего,** **в том числе:** |  **18 647,50** | - | 2 375 | 15 026,58 | 1245,91 |
| 2.1 | амортизация |  5808,84 | - | 2 375 | 3 197,66 | 267,66 |
| 2.2 | прибыль | 12838,66 | - | - | 11 828,92 | 978,25 |
| **3** | **Налог всего, в т.ч.** | **2568,33** | **-** | **1 108,51** | **1 281,01** | **172,51** |
| 3.1 | налог на прибыль  | 2568,33 | - | 1 108,51 | 1281,01 | 172,51 |
| **4** | **Итого с учетом налога,** **в том числе:** | **21 215,83** | **-** | **9 024** | **10 880,77** | **1302,77** |
| 4.1 | амортизация | 5808,84 | - | 2 375 | 3 194,68 | 267,66 |
| 4.2 | прибыль с налогом (с учетом разделения по источникам финансирования) | 15 406,99 | - | 6 649 | 7 686,09 | 1035,11 |

Расчет надбавок к тарифам

Для обеспечения условий устойчивого развития производства теплоносителя требуется максимально полное использование возможностей финансирования за счет надбавок к тарифам.

В Инвестиционной программе предусмотрено изменение тарифов на теплоноситель с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016год и плановый период 2015-2018 годов.

Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию инвестиционной программы предоставлен в таблице № 11.

Тарифы на 2015-2018 гг. сформированы с учетом прогноза показателей инфляции и системы цен Минэкономразвития России, прогнозируемых индексов изменения тарифов и перспектив изменения регулируемых тарифов на предстоящий период.

Таблица № 64.6 Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию инвестиционной программы

| **№ № п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Текущий период 2016г.** | **Общая сумма средств, на реализацию инвестиционной программы** | **в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015г.** | **2016г.** | **2017г.** | **2018г.** |
| 11 | Действующий тариф 01.01.2016-30.06.2016 | руб/м3 | 1,88 | - | - | - | - | - |
| Действующий тариф 01.06.2016-31.12.2016 | руб/м3 | - | - | - | - | - |
| 22 | Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции | руб/м3 | - | - | - | 1,88 | 2,09 | 2,07 |
| 3 | Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе: | тыс.руб. | - | **2611,83** |  |  | **1321,66** | **1290,17** |
| 33.1 | за счет тарифов | тыс.руб. | - | 2107,99 | - | - | 1053,99 | 1054,00 |
| 44 | Объем отпуска в сеть | тыс. м3 | 1857,94 | - | - | - | 1857,94 | 1857,94 |
| 55 | Инвестиционная составляющая в тарифе (стр.3/стр.4) | руб./м3 | - | - | - | - | 0,71 | 0,69 |
| 66 | Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр.2+стр5) | руб./м3 | - | - | - | - | 2,80 | 2,76 |
| 77 | Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр.6/стр.1) | % | - | - | - | - | 148,9% | 146,8% |
| 11 | Действующий тариф 01.01.2016-30.06.2016 | руб./Гкал | 194,13 | - | - | - |  |  |
| Действующий тариф 01.06.2016-31.12.2016 | руб./Гкал | - | - | - |  |  |
| 22 | Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции | руб./Гкал | - | - | - | 221,38 | 217,95 |  |
| 3 | Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе: | тыс.руб. | - | **18 604** | **-** | **9 024** | **9 580** |  |
| 33.1 | за счет тарифов | тыс.руб. | - | 13 299 | - | 6 650 | 6 649 |  |
| 44 | Объем отпуска в сеть | тыс. м3 | 856,75 | - | - | 856,75 | 856,75 |  |
| 55 | Инвестиционная составляющая в тарифе (стр.3/стр.4) | руб/Гкал | - | - | - | 10,53 |  11,18 |  |
| 66 | Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр.2+стр5) | руб/Гкал | - | - | - | 231,91 | 229,13 |  |
| 77 | Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр.6/стр.1) | % | - | - | - | 119,5% | 118,03% |  |
|  | Итого |  |  | **21 215,83** |  |  |  |  |

2.3 В разделе 1.10.1 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» заменить данные в Таблице 33 «Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Алтай-Кокс» за 2011-2015гг.»

Таблица 33. Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Алтай-Кокс» за 2011-2015 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| 1 | Выручка от реализации сторонним потребителям | тыс. руб. | 80838,38 | 81709,61 | 74065,17 | 76585.00 | 75290.00 |
| 2 | Себестоимость реализованной тепловой энергии | тыс. руб. | 158212,48 | 193735,38 | 180061,39 | 181088.35 | 173300.55 |
| 3 | Валовая прибыль от продажи тепловой энергии | тыс. руб. | -77374,10 | -112025,77 | -105996,21 | -104503.35 | -98010.55 |
| 4 | Чистая прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - |

Как следует из таблицы 33, за последние 5 лет предприятие при реализации тепловой энергии не получало выручки, сопоставимой с себестоимостью производства, что свидетельствует об убыточности производства тепловой энергии на ТЭЦ.

2.4. В разделе 1.10.1 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» заменить данные в Таблице 34 «Основные показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии»

Таблица 34«Основные показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| 1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 220135.87 | 301801.63 | 263395.79 | 287162.2 | 271151.88 |
| 2 | Расходы на приобретение холодной воды (хим. очищенная вода), используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 4375.569 | 3350.30 | 4039.20 | 3509.56 |   |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 8338.865 | 9141.65 | 9049.08 | 10318.29 | 10777.85 |
| 4 | Амортизация основных производственных средств | тыс. руб. | 723.1275 | 1414.62 | 3633.92 | 3593.35 | 3506.52 |
| 5 | Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств | тыс. руб. | 20908.58 | 27822.22 | 28775.52 | 32294.93 | 24810.78 |

Как видно из таблицы 34, Основную долю в структуре затрат занимает топливо, а именно в 2011 году – 85,92%, в 2012 году – 87,95%, в 2013 году – 73,33%, в 2014 году – 85,83%, в 2015 году – 86,65%.

2.5. В разделе 1.10.1 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» заменить данные в Таблице 35 «Основные технические показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии»

Таблица 35. Основные технические показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| 1 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 445,35 | 450,167 | 408,685 | 423.709 | 399.172 |
| 2 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | человек | 34 | 22 | 19 | 20 | 20 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть | кгу.т/Гкал | 170,2 | 170,2 | 170,7 | 170,7 | 170,7 |
| 4 | Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть | тыс. кВт·ч/Гкал | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 5 | Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть | м3/Гкал | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |

Терёшкин И.И.. – На основании вышеизложенного предлагаю объявить перерыв в публичных слушаниях сроком на 3 дня (до 14 апреля 2016 года) с целью рассмотрения оргкомитетом представленного проекта, при необходимости создать рабочую группу, провести анализ представленных материалов и проверить на соответствие требованиям к схемам теплоснабжения.

Кто за данное предложение, прошу голосовать.

За – 11 . Против – 0. Воздержался – 0. Принимается единогласно.

Председательствующий И.И. Терёшкин

Секретарь С.А. Дегтярева