**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»**

|  |  |
| --- | --- |
| **11.04.2018 г. 14.00 часов** | **Администрация города Заринска**  **малый зал**  **(пр. Строителей, 31)** |

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

**Председательствующий: Пеньков Сергей Михайлович** – первый заместитель главы администрации города;

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

**Слушали:**С.М. Пенькова

Уважаемые приглашенные тема сегодняшних публичных слушаний «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края».

На публичные слушания были приглашены:

Глава города, заместители главы администрации города Заринска, председатели отделов и комитетов администрации города, представители теплоснабжающих и теплосетевых организаций города, председатели советов многоквартирных домов, представители средств массовой информации, жители города.

**Общее количество зарегистрированных участников публичных слушаний** –\_\_\_\_**человек.**

Постановлением администрации города Заринска Алтайского края от 5 марта 2018 года № 162 была определена тема и дата проведения публичных слушаний. Необходимость ежегодной актуализации схем теплоснабжения определена требованиями статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Пунктом 22 вышесказанного постановления № 154 определено,в отношении каких данных необходимо проводить корректировку каждый год:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

Актуализация схем теплоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, поэтому рассмотрение проекта актуализированной схемы теплоснабжение осуществляется органами местного самоуправления путем сбора замечаний и предложений, а также проведения публичных слушаний.

На заседании организационного комитета 7 марта 2018 года рассмотрен предполагаемый состав участников сегодняшних слушаний, определены эксперты, разработан порядок проведения слушаний. Протокол заседания организационного комитета прилагается.

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 | Вступительное слово председателя публичных слушаний Пенькова С.М. | 5 |
| 2 | Выступление представителя ОАО «Алтай-Кокс» | 10 |
| 3 | Выступление представителя ООО «Жилищно-коммунальное управление» | 10 |
| 4 | Обсуждение по принятию итогового документа | 10 |
| 5 | Закрытие публичных слушаний |  |

От ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ «филиал Заринский» и МУП «Коммунальное хозяйство» поступила информация о том, что ни руководитель, ни представить организации не могут присутствовать на публичных слушаниях. Информация об изменениях направлена письмами (прилагаются).

Какие будут предложения по порядку работы?

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

За –14. Против –0. Воздержался –0. Принимается единогласно.

**Вступительное слово председателя публичных слушаний Пенькова С.М.**

В соответствии с действующим законодательством на официальном сайте муниципального образования город Заринск Алтайского края в установленные сроки 15 января 2018 года было размещеноуведомление о проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения. Все заинтересованные лица могли предоставить свои предложения и замечания до 1 марта 2018 года в письменном виде по адресу: г. Заринск, пр. Строителей, 31, каб. № 111.

Целью проведения публичных слушаний по рассмотрению актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края является выявление общественного мнения путем возможных рекомендаций, предложений и замечаний по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Проект актуализированной схемы теплоснабжения был разработан в соответствии с происходящими изменениями и размещен на официальном сайте муниципального образования город Заринск Алтайского края 7 марта 2018 года. Замечания и предложения по обсуждаемому вопросу можно было подать в срок до 6 апреля текущего года.

В администрацию города поступили предложения от ресурсоснабжающих организаций ОАО «Алтай-Кокс», ООО «Жилищно-коммунальное управление», ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ «филиал Заринский» и МУП «Коммунальное хозяйство». Все замечания и предложения отражены в проекте по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образованиягород Заринск Алтайского края.

Поступившие предложения сейчас будут озвучены в ходе публичных слушаний.

**Пеньков С.М. - слово для выступления предоставляетсяАфанасьеву Олегу Николаевичу -начальнику отдела энергосбыта ОАО «Алтай-Кокс».**

1. Внести изменения **в пояснительную записку** схемы теплоснабжения.

1.1 В Главе 2 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» в пункте 2.4.2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по пару» информацию в отношении ОАО «Алтай-Кокс», отображенной в таблице № 6 «Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения г. Заринска» изложить в следующей редакции:

| ***Показатель*** | ***Единица измерения*** | ***Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения*** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***2014*** | ***2015*** | ***2016*** | ***2017*** | ***2018*** | ***2019*** | ***2024*** | ***2029*** |
| ***ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс»*** | | | | | | | | | |
| *Установленная мощность* | *Гкал/ч* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* |
| *Технические ограничения тепловой мощности* | *Гкал/ч* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| *Располагаемая мощность* | *Гкал/ч* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* |
| *Собственные и хозяйственные* | *Гкал/ч* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* |
| *нужды теплоисточника* | *%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* |
| *Тепловая мощность «нетто»* | *Гкал/ч* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* |
| *Потери в тепловых сетях* | *Гкал/ч* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* |
| *%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* |
| *Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.* | *Гкал* | *861903,0*  *(факт)* | *832406,0*  *(факт)* | *836028,0*  *(факт)* | *765129,0*  *(факт)* | *856760,0* | *894604,0* | *894604,0* | *894604,0* |
| *-собственные нужды ОАО «Алтай-Кокс»* | *Гкал* | *438193,0*  *(факт)* | *433234,0*  *(факт)* | *422668,0*  *(факт)* | *360174,0*  *(факт)* | *412990,0* | *406600,0* | *406600,0* | *406600,0* |
| *-товарная продукция* | *Гкал* | *423710,0*  *(факт)* | *399172,0*  *(факт)* | *413360,0*  *(факт)* | *404955,0*  *(факт)* | *443770,0* | *488004,0* | *488004,0* | *488004,0* |
| *Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.* | *Гкал* | *72231,3* | *71971,6* | *71711,8* | *71452,0* | *71192,3* | *70932,5* | *69633,8* | *68335,0* |
| *- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции* | *Гкал* | *61906,6* | *61683,9* | *61461,3* | *61238,7* | *61016,1* | *60793,4* | *59680,3* | *58567,2* |
| *- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя* | *Гкал* | *10324,7* | *10287,6* | *10250,5* | *10213,4* | *10176,2* | *10139,1* | *9953,4* | *9767,8* |
| *Потери теплоносителя* | *м3* | *176831,1* | *176195,2* | *175559,3* | *174923,4* | *174287,5* | *173651,6* | *170472,0* | *167292,5* |
| *Присоединенная нагрузка* | *Гкал/ч* | *359,882* | *359,882* | *359,882* | *375,682* | *375,682* | *375,682* | *375,682* | *375,682* |
| *Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»* | *%* | *56,6%* | *56,6%* | *56,6%* | *54,8%* | *54,8%* | *54,8%* | *54,8%* | *54,8%* |
| *Гкал/ч* | *480,267* | *480,267* | *480,267* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* |
| *Аварийный резерв* | *Гкал/ч* | *480,267* | *480,267* | *480,267* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* |
| *Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности* | *Гкал/ч* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *Отпуск химически обессоленной воды (теплоноситель в виде пара), в т.ч.* | *м3* | *1 839 162* | *1 844 496* | *1 797 212* | *1 794 671* | *1 774 046* | *1 817 263* | *1 817 263* | *1 817 263* |
| *-товарная продукция* | *м3* | *119 640* | *88 921* | *103 618* | *124 354* | *94 544* | *105 631* | *105 631* | *105 631* |
| *Товарная продукция в паре в т.ч.* | *Гкал* |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *КСК* | *Гкал* | *13 649* | *12 599* | *16 972* | *7 789* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *СФК* | *Гкал* | *0* | *0* | *0* | *10 862* | *24 527* | *20 900* | *20 900* | *20 900* |
| *Русская кожа* | *Гкал* | *0* | *0* | *0* | *0* | *87 073* | *87 073* | *87 073* | *87 073* |

1.2 В Главе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» в пункте 4.3.6 «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» в таблицу № 15 «Капитальные затраты на техническое перевооружение» необходимо внести следующие изменения:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Период**  **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 инв. №7234 | 2018 г. | 40 065,00 | 100,0% |
| **ИТОГО** | |  | **40 065,00** | **100,0%** |

И включить таблицу № 15.1 «Капитальные затраты на техническое перевооружение для производства Теплоносителя (химически очищенной воды)»

| **№ п/п** | **Наименование** | **Период**  **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Частотное регулирование насосов химически очищенной воды | 2018 г. | 49,624 | 3,079% |
| 2 | Замена насоса №11 в Насосной станции технической воды на насос меньшей мощности и производительности | 2018 г. | 424,338 | 26,325% |
| 3 | Замена насоса №4 в Береговой насосной станции первого подъема на насос меньшей мощности и производительности | 2018 г. | 1 137,931 | 70,596% |
| **ИТОГО** | |  | **1 611,893** | **100,0%** |

1.4 В разделе 7.1 «Решения по величине необходимых инвестиций…» в таблице № 16 «Капитальные затраты на техническое перевооружение котельных» необходимо внести следующие изменения:

*Таблица 16. Капитальные затраты на техническое перевооружение котельных*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Реконструируемый объект*** | ***Ежегодные капитальные затраты, тыс. руб.*** | | | | | ***ВСЕГО*** |
| ***2015*** | ***2016*** | ***2017*** | ***2018*** | ***2019*** |
| *ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс»* | *0* | *0* | *0* | *41 677* | *0* | ***41 677*** |

2. Внести изменения **в обосновывающие материалы** схемы теплоснабжения.

2.1В пункте 1.8.1 «Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии» таблицы № 28 «Расходы условного топлива на ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» необходимо внести следующие изменения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единица измерения** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| Выработано электроэнергии всего, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 1125,3 | 1022,9 | 1168,8 | 1098,1 | 1105,7 | 1089,2 | 992,1 | 1058,5 |
| На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 1125,3 | 1022,9 | 1168,8 | 1098,1 | 1105,7 | 1089,2 | 992,1 | 1058,5 |
| в теплофикационном режиме | млн. кВт·ч | 487,3 | 453,2 | 494,6 | 454,9 | 453,2 | 444,9 | 423,2 | 429,1 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт·ч | 638,0 | 569,7 | 674,2 | 643,2 | 653,5 | 644,3 | 567,9 | 629,2 |
| Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.: | млн. кВт·ч | 146,0 | 139,0 | 147,8 | 139,1 | 145,7 | 139,6 | 140,4 | 137,4 |
| на выработку электроэнергии | млн. кВт·ч | 88,9 | 84,6 | 92,0 | 86,8 | 88,99 | 85,3 | 86,0 | 85,6 |
| на выработку тепловой энергии | млн. кВт·ч | 57,1 | 54,4 | 55,8 | 52,3 | 56,68 | 54,3 | 54,4 | 51,8 |
| Всего отпущено с шин ТЭЦ | млн. кВт·ч | 979,3 | 883,9 | 1021,0 | 959,0 | 960,06 | 949,6 | 851,6 | 921,1 |
| Всего отпущено тепловой  энергии с коллекторов ТЭЦ, в т.ч.: | тыс. Гкал | 916,2 | 844,4 | 920,5 | 805,4 | 861,903 | 832,406 | 836,028 | 765,129 |
| в паре | тыс. Гкал | 118,8 | 99,7 | 128,2 | 92,4 | 105,03 | 117,452 | 112,701 | 58,287 |
| в горячей воде | тыс. Гкал | 797,4 | 744,7 | 792,3 | 713,0 | 756,873 | 714,954 | 723,327 | 706,842 |
| Затрачено условного топлива | тыс. ту.т | 464,8 | 422,1 | 484,2 | 469,0 | 460,9 | 441,8 | 412,9 | 420,8 |
| На отпуск электроэнергии | тыс. ту.т | 309,1 | 278,4 | 327,3 | 331,5 | 313,5 | 298,1 | 269,4 | 287,7 |
| На отпуск теплоты | тыс. ту.т | 155,7 | 143,7 | 156,9 | 137,5 | 147,4 | 147,7 | 143,5 | 133,1 |

2.2В пункте 1.10.1 ОАО «Алтай-Кокс» в таблицу № 33 «Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Алтай-Кокс» за 2011-2017 гг.» необходимо внести следующие изменения:

*Таблица 33. Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Алтай-Кокс» за 2011-2017 гг.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1 | Выручка от реализации сторонним потребителям | тыс. руб. | 80838,38 | 81709,61 | 74065,17 | 76585,00 | 75290,00 | 80248,09 | 83486,50 |
| 2 | Себестоимость реализованной тепловой энергии | тыс. руб. | 158212,48 | 193735,38 | 180061,39 | 181088,35 | 173300,55 | 189511,16 | 211840,23 |
| 3 | Валовая прибыль от продажи тепловой энергии | тыс. руб. | -77374,10 | -112025,7 | -105996,2 | -104503,4 | -98010,55 | -109263,1 | -128353,7 |
| 4 | Чистая прибыль | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - |

*Как следует из таблицы 33, за последние 7 лет предприятие при реализации тепловой энергии не получало выручки, сопоставимой с себестоимостью производства, что свидетельствует об убыточности производства тепловой энергии на ТЭЦ.*

*Основные показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии представлены в таблице 34.*

*Таблица 34. Основные показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 220135,87 | 301801,63 | 263395,79 | 287162,2 | 271151,8 | 275333,27 | 247945,84 |
| 2 | Расходы на приобретение холодной воды (хим. Очищенная и химобессоленная вода), используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 4375,569 | 3350,30 | 4039,20 | 3509,56 | 6891,55 | 10303,54 | 10976,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 8338,865 | 9141,65 | 9049,08 | 10318,29 | 10777,85 | 11465,65 | 11148,17 |
| 4 | Амортизация основных производственных средств | тыс. руб. | 723,1275 | 1414,62 | 3633,92 | 3593,35 | 3506,52 | 3426,88 | 3675,26 |
| 5 | Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств | тыс. руб. | 20908,58 | 27822,22 | 28775,52 | 32294,93 | 24810,78 | 40406,44 | 32749,87 |

*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%, в 2016 году – 80,76 %, в 2017 году – 80,90%.*

*Рис. 19. Соотношение себестоимости и выручки от реализации тепловой энергии на ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс»*

*Основные технические показатели структуры затрат при производстве тепловой энергии отображены в таблице 35.*

*Таблица 35. Основные показатели структуры затрат на производство тепловой энергии*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 445,35 | 450,167 | 408,685 | 423,709 | 399,172 | 413,360 | 404,955 |
| 2 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | человек | 34 | 22 | 19 | 20 | 20 | 18 | 18 |
| 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 | 171,6 | 173,99 |
| 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 | 0,065 | 0,068 |
| 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 | 2,6 | 2,8 |

*Динамика изменения расходов на ремонт основных производственных средств представлена на рисунке 20. Как видно, в течение 2011-2017 гг. наблюдается ежегодно увеличение расходов.*

*Рис 20. Расходы на ремонт основных производственных средств*

2.3 В Главе 1.11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения», в пункте 1.11.1.1 ОАО «Алтай-Кокс»» таблицы № 37 «Сведения об утвержденных тарифах для ОАО «Алтай-Кокс» для г. Заринска» необходимо внести следующие изменения:

*Таблица 37. Сведения об утвержденных тарифах для ОАО «Алтай-Кокс» для г. Заринска*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Период** | | **Тепловая энергия в паре, руб./Гкал** | **Тепловая энергия в горячей воде, руб./Гкал** |
| 2011 год | | 199,97 | 181,00 |
| 2012 год | 01.01.2012 | 199,97 | 181,00 |
| 01.07.2012 | 199,97 | 181,00 |
| 01.09.2012 | 199,97 | 181,00 |
| 2013 год | 01.01.2013 | 199,97 | 181,00 |
| 01.07.2013 | 199,97 | 181,00 |
| 2014 год | 01.01.2014 | 199,97 | 181,00 |
| 01.07.2014 | 179,74 | 179,74 |
| 2015 год | 01.01.2015 | 179,74 | 179,74 |
| 01.07.2015 | 199,62 | 199,62 |
| 2016 год | 01.01.2016 | 194,13 | 194,13 |
| 01.07.2016 | 194,13 | 194,13 |
| 2017 год | 01.01.2017 | 194,13 | 194,13 |
| 01.07.2017 | 211,30 | 211,30 |
| 2018 год | 01.01.2018 | 201,06 | 201,06 |
| 01.07.2018 | 201,06 | 201,06 |

2.4 В пункте 1.12.3 «Существующие проблемы развития систем теплоснабжения» необходимо исправить следующие абзацы

***Коррекционная обработка питательной воды, котловой воды.*** *В настоящее время коррекционная обработка воды ведётся одним реагентом - Хеламином. Непрерывная продувка осуществляется в размере 0,5-1%. Существующие отложения на поверхностях нагрева котлов в среднем 70-90 г/м2.*

2.5В Главе 3 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» таблицы № 47 «Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения г. Заринска» необходимо внести следующие изменения:

| ***Показатель*** | ***Единица измерения*** | ***Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения*** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***2014*** | ***2015*** | ***2016*** | ***2017*** | ***2018*** | ***2019*** | ***2024*** | ***2029*** |
| ***ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс»*** | | | | | | | | | |
| *Установленная мощность* | *Гкал/ч* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* |
| *Технические ограничения тепловой мощности* | *Гкал/ч* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| *Располагаемая мощность* | *Гкал/ч* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* | *860,000* |
| *Собственные и хозяйственные* | *Гкал/ч* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* | *12,000* |
| *нужды теплоисточника* | *%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* | *1,81%* |
| *Тепловая мощность «нетто»* | *Гкал/ч* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* | *848,000* |
| *Потери в тепловых сетях* | *Гкал/ч* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* | *7,851* |
| *%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* | *0,9%* |
| *Полезный отпуск тепловой энергии, в т. ч.* | *Гкал* | *861903,0*  *(факт)* | *832406,0*  *(факт)* | *836028,0*  *(факт)* | *765129,0*  *(факт)* | *856760,0* | *894604,0* | *894604,0* | *894604,0* |
| *-собственные нужды ОАО «Алтай-Кокс»* | *Гкал* | *438193,0*  *(факт)* | *433234,0*  *(факт)* | *422668,0*  *(факт)* | *360174,0*  *(факт)* | *412990,0* | *406600,0* | *406600,0* | *406600,0* |
| *-товарная продукция* | *Гкал* | *423710,0*  *(факт)* | *399172,0*  *(факт)* | *413360,0*  *(факт)* | *404955,0*  *(факт)* | *443770,0* | *488004,0* | *488004,0* | *488004,0* |
| *Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч.* | *Гкал* | *72231,3* | *71971,6* | *71711,8* | *71452,0* | *71192,3* | *70932,5* | *69633,8* | *68335,0* |
| *- потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции* | *Гкал* | *61906,6* | *61683,9* | *61461,3* | *61238,7* | *61016,1* | *60793,4* | *59680,3* | *58567,2* |
| *- потери тепловой энергии с утечками теплоносителя* | *Гкал* | *10324,7* | *10287,6* | *10250,5* | *10213,4* | *10176,2* | *10139,1* | *9953,4* | *9767,8* |
| *Потери теплоносителя* | *м3* | *176831,1* | *176195,2* | *175559,3* | *174923,4* | *174287,5* | *173651,6* | *170472,0* | *167292,5* |
| *Присоединенная нагрузка* | *Гкал/ч* | *359,882* | *359,882* | *359,882* | *375,682* | *375,682* | *375,682* | *375,682* | *375,682* |
| *Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»* | *%* | *56,6%* | *56,6%* | *56,6%* | *54,8%* | *54,8%* | *54,8%* | *54,8%* | *54,8%* |
| *Гкал/ч* | *480,267* | *480,267* | *480,267* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* |
| *Аварийный резерв* | *Гкал/ч* | *480,267* | *480,267* | *480,267* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* | *464,467* |
| *Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности* | *Гкал/ч* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |

2.6 В раздел 5.12 «Обоснование реконструкции существующих источников тепловой энергии» в пункте 5.12.6 «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» таблицу № 56 «Капитальные затраты на техническое перевооружение» изложить в следующей редакции:

*Таблица № 56. Капитальные затраты на техническое перевооружение*

| **№ п/п** | **Наименование** | **Период**  **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 инв. №7234 | 2018 г. | 40 065,00 | 100,0% |
| **ИТОГО** | |  | **40 065,00** | **100,0%** |

И включить таблицу № 56.1 «Капитальные затраты на техническое перевооружение для производства Теплоносителя (химически очищенной воды)»

| **№ п/п** | **Наименование** | **Период**  **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Частотное регулирование насосов химически очищенной воды | 2018 г. | 49,624 | 3,079% |
| 2 | Замена насоса №11 в Насосной станции технической воды на насос меньшей мощности и производительности | 2018 г. | 424,338 | 26,325% |
| 3 | Замена насоса №4 в Береговой насосной станции первого подъема на насос меньшей мощности и производительности | 2018 г. | 1 137,931 | 70,596% |
| **ИТОГО** | |  | **1 611,893** | **100,0%** |

2.7 В разделе 9.1 «Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей» пункт 9.1.1 «Объемы и источники финансирования ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» необходимо внести следующие изменения:

*Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий программы всего   
1 611,893 тыс. руб. в том числе по годам:*

*2018 год – 1 611,893 тыс. руб.*

*Таблица № 64.1. Капитальные затраты на техническое перевооружение*

| **№ п/п** | **Наименование** | **Период**  **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Модернизация автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 инв. №7234 | 2018 г. | 40 065,00 | 100,0% |
| **ИТОГО** | |  | **40 065,00** | **100,0%** |

И включить таблицу № 64.1.1 «Мероприятия инвестиционной программы. Капитальные затраты на техническое перевооружение для производства Теплоносителя (химически очищенной воды)»

*Таблица № 64.1.1 Капитальные затраты на техническое перевооружение для производства Теплоносителя (химически очищенной воды)*

| **№ п/п** | **Наименование** | **Период**  **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Частотное регулирование насосов химически очищенной воды | 2018 г. | 49,624 | 3,079% |
| 2 | Замена насоса №11 в Насосной станции технической воды на насос меньшей мощности и производительности | 2018 г. | 424,338 | 26,325% |
| 3 | Замена насоса №4 в Береговой насосной станции первого подъема на насос меньшей мощности и производительности | 2018 г. | 1 137,931 | 70,596% |
| **ИТОГО** | |  | **1 611,893** | **100,0%** |

*Объем финансовых потребностей на производство теплоносителя (химически очищенная вода) ОАО «Алтай-Кокс» определен пропорционально фактическому расходу технической воды (за 2017 год) на производство химочищенной и химобессоленной воды Химического цеха ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» на 2018 г.*

*Таблица № 64.2 Распределение объема 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 на 2018 год, в т.ч.* | *1611,893* | *3102,039* | *100* |
| *- производство химочищенной воды (теплоносителя)* | *483,568* | *2157,501* | *69,55* |
| *- производство химобессоленной воды* | *1128,325* | *944,538* | *30,45* |

*Объем финансовых потребностей для реализации инвестиционной программы на производство теплоносителя ОАО «Алтай-Кокс» всего 1128,326 тыс. руб.:*

*2018 год – 1128,326 тыс. 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 (прочая прибыль ОАО «Алтай-Кокс»).*

*Таблица № 64.3 Финансовые потребности инвестиционной программы на 2018г. для организации ОАО «Алтай-Кокс», осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ №**  **п/п** | **Наименование мероприятия** | **Источник финансирования** | **Финансовые потребности всего (тыс. руб. без НДС)** | **в том числе по годам** |
| **2018 г.** |
| 1 | Теплоэлектроцентраль, Частотное регулирование насосов установки сухого тушения кокса | Всего в т.ч. | 34,737 | 34,737 |
| Амортизация  Прочая прибыль ОАО «Алтай-Кокс» | 6,643  28,094 | 6,643  28,094 |
| 2 | Замена насоса №11 в Насосной станции технической воды на насос меньшей мощности и производительности | Всего в т.ч. | 297,037 | 297,037 |
| Амортизация  Прочая прибыль ОАО «Алтай-Кокс» | 56,805  240,232 | 56,805  240,232 |
| 33 | Замена насоса №4 в Береговой насосной станции первого подъема на насос меньшей мощности и производительности | Всего в т.ч. | 796,551 | 796,551 |
| Амортизация  Прочая прибыль ОАО «Алтай-Кокс» | 152,332  644,219 | 152,332  644,219 |
| **ИТОГО** | | | **1128,325** | **1128,325** |

*Объем финансовых потребностей – 1 128,325 тыс. руб. в том числе по источникам:*

*- амортизационные отчисления – 215,78 тыс. руб.;*

*- прочая прибыль ОАО «Алтай-Кокс» – 912,545 тыс. руб.*

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

*Таблица № 64.4 Информация об источниках финансирования инвестиционной программы 2018г.*

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Общая сумма средств на реализацию инвестиционной программы без НДС** | **в том числе по годам реализации инвестиционной программы** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2018год** |
| 1 | Объем капитальных вложений по источникам финансирования, в т.ч. | 1128,325 | 1128,325 |
| 1.1 | Амортизация | 215,78 | 215,78 |
| 1.1.2 | Прочая прибыль ОАО «Алтай-Кокс» | 912,545 | 912,545 |

*Расчет надбавок к тарифам*

*Для обеспечения условий устойчивого развития производства теплоносителя требуется максимально полное использование возможностей финансирования за счет прибыли предприятия.*

*Таблица № 64.5. Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию инвестиционной программы*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ №**  **п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Текущий период 2018г.** | **Общая сумма средств, на реализацию инвестиционной программы** | **в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы** |
| **2018г.** |
| Теплоноситель | | | | | |
| 11 | Действующий тариф 01.01.2018-30.06.2018 | руб./Гкал без НДС | 2,04 | 0,00 | 0,00 |
| Действующий тариф 01.06.2018-31.12.2018 | руб./Гкал без НДС | 2,57 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции | руб./Гкал без НДС | 0,00 | 0,00 | 2,57 |
| 13 | Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе: | тыс. руб. без НДС | 1128,325 | 1128,325 | 1128,325 |
| 33.1 | за счет тарифов | тыс. руб. без НДС | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44 | Объем отпуска в сеть | тыс. Гкал | 1 774,046 | 0,00 | 1 774,046 |
| 55 | Инвестиционная составляющая в тарифе (стр.3/стр.4) | руб./Гкал без НДС | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 66 | Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр.2+стр5) | руб./Гкал без НДС | 0,00 | 0,00 | 2,57 |
| 77 | Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр.6/стр.1) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| **Итого** | | | **1128,325** | **1128,325** | **1128,325** |

2.8 Пункт 9.3.1 «Эффективность по использованию инвестиций ОАО «Алтай-Кокс»» изложить в новой редакции, согласно приложения 3.

2.9 В приложении №1 «Температурные графики передачи теплоносителя по тепловым сетям» необходимо актуализировать температурные графики ТП-71 и ТЭЦ–Город, отопительного сезона 2017-2018 гг».

Приложения:

1. Температурный график ТЭЦ-Город – на 1 л. в 1 экз.;
2. Температурный график ТП-71 – на 1 л. в 1 экз.
3. Таблица «Эффективность по использованию инвестиций ОАО «Алтай-Кокс».

**Вопросы к докладчику**

Пеньков С.М. – так как наш город получил статус территории опережающего социально-экономического развития, поэтому существует большая вероятность, что в ближайшее время в город будут приходить инвесторы, которые захотят открыть новые производства.

Еще при подготовке документации для получения статуса территории опережающего развития, при руководстве Владимира Дмитриева, была достигнута договоренность о том, что возможность по обеспечению новыхпредприятий доступными ТЭР имеется.

На заседании рабочей группы обсуждался вопрос о возможном снижении аварийного резерва тепловой мощностиТЭЦ.В адрес ОАО «Алтай-Кокс» было направлено письмо с просьбой предоставить экономическое обоснование аварийного резерва тепловой мощности ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» с приложением расчета и разъяснений, включенного в схему теплоснабжения. Поэтому еще раз сейчас предлагаю рассмотреть вопрос о снижении аварийного резерва тепловой мощности ТЭЦ.

Голущенко Е.Г. – формирование производственных, экономических, технических показателей тепловых источников, в т.ч. ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс», осуществлялось выбранной администрацией города Заринска подрядной организацией в соответствии с Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения (Постановление РФ от 22.02.2012 № 154). Соответственно без ознакомления с выполненными данной организацией расчетами представить комментарии относительно экономического обоснования принятого аварийного резерва тепловой мощности ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» не предоставляется возможным.

Лаговский А.В. – что такое аварийный резерв мощности?Аварийный резерв мощностислужит для обеспечения необходимой располагаемой мощности энергосистемы при вынужденных, внеплановых остановках основного оборудования, при выходе агрегатов в аварию. В децентрализованной схеме энергоснабжения (на автономно ра­ботающей электростанции) мощность аварийного резерва должна быть не меньше мощности самого крупного агрегата на станции. Скажите, какова мощность самого крупного агрегата на ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс»? По моим расчетам это примерно 240-250 Гкал/ч.

Строганов П.А. – 244 Гкал/ч, но это в паре.

Голущенко Е.Г. – поступающие заявки по подключению объектов нового строительства к системе теплоснабжения ОАО «Алтай-Кокс», рассматриваются с нашей стороны в строгом соответствии с действующим законодательством. По результатам взаимодействия с заявителями и краевым регулятором будем рассматривать возможность заключения долгосрочных договоров теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон.

**Пеньков С.М. - слово для выступления предоставляется Лаговскому Александру Викторовичу - генеральному директору общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное управление».**

Руководствуясь пунктами 23 и 24 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012№154 предлагаем внести следующие изменения в схему теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы, утвержденную постановлением Администрации города Заринска Алтайского края от 13.04.2015 № 412 (в редакции постановлений от 15.04.2016 № 367, от 20.01.2017 № 39):

**Внести изменения в обосновывающие материалы схемы теплоснабжения.**

**1. В приложении 1:**

- Рис. 32 заменить на утвержденный температурный график для потребителей тепловой энергии ООО «ЖКУ» (от ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс») на отопительный сезон 2017-2018 гг.;

- Рис. 33 заменить на утвержденный температурный график для потребителей тепловой энергии от котельных ООО «ЖКУ» на отопительный сезон 2017-2018 гг.;

- Рис. 36 заменить на утвержденный температурный график для потребителей тепловой энергии ТП «Протон»», «Элеватор», «РАПС» на отопительный сезон 2017-2018 гг.

**2. В приложении 4:**

- Дополнить таблицу 74. Перечень выявленных участков бесхозяйных тепловых сетей территории г. Заринска перечнем участков бесхозяйных тепловых сетей в соответствии с распоряжением администрации города Заринска Алтайского края от 14.02.2017 № 27-р (прилагается).

3.Внести изменения в таблицу 18.Расчет нормативных потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям от ТЭЦ и котельных г. Заринска:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Нормативные потери в тепловых сетях** | | **Нормативные потери в тепловых сетях (Гкал/ч), в т.ч.** | | **Нормативные потери в тепловых сетях, Гкал** | **Нормативные потери в тепловых сетях (Гкал), в т.ч.** | |
| **Гкал/ч** | **%** | **тепловые сети теплоснабжающей организации** | **бесхозяйные тепловые сети** | **тепловые сети теплоснабжающей организации** | **бесхозяйные тепловые сети** |
| 1 | Котельная «База» | 0,053 | 0,6% | 0,053 | 0,000 | 306,2 | 306,2 | 0,0 |
| 2 | Котельная «Гостиница» | 0,080 | 0,9% | 0,080 | 0,005 | 444,2 | 444,2 | 28,2 |
| 3 | Котельная «Лесокомбинат» | 0,044 | 0,5% | 0,044 | 0,000 | 249,5 | 249,5 | 0,0 |
| 4 | Котельная «Теремок» | 0,166 | 2,0% | 0,166 | 0,029 | 993,9 | 993,9 | 164,8 |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 0,110 | 1,3% | 0,079 | 0,030 | 584,3 | 423,1 | 161,2 |
| 6 | Котельная ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ» « филиал Заринский» | 0,141 | 1,7% | 0,085 | 0,056 | 744,3 | 448,1 | 296,2 |
| 7 | ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» | 7,851 | 93,0% | 7,701 | 0,276 | 68 335,0 | 67 310,4 | 1737,7 |
| **ИТОГО** | | **8,443** | **100,0%** | **8,207** | **0,396** | **71 657,4** | **70175,4** | **2388,1** |

**Вопросы к докладчику**

**Вопросов нет.**

**С.М. Пеньков**

Выслушав всех выступающих, предлагаю перейти к обсуждению по принятию итогового документа.

Проект итогового документа публичных слушаний по теме: «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы»читать в следующей редакции:

**ИТОГОВЫЙ ДОКУМЕНТ**

**(ЗАКЛЮЧЕНИЕ)**

о результатах публичных слушаний по теме:

«Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы»

Публичные слушания назначены постановлением администрации города Заринска Алтайского края от 05.03.2018 № 162.

Дата проведения публичных слушаний: 11 апреля 2018 года

Время проведения: с 14 часов 00 минут до 14 часов 53 минут.

Место проведения: администрация города Заринска, малый зал.

Количество участников: 14 человек.

В результате обсуждения муниципального правового акта «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы» принято решение:

1.Считать публичные слушания по теме: «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы» состоявшимися.

2.Рекомендовать главе города Заринска Алтайского края утвердить актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы с учетомпоступившихпредложений от ОАО «Алтай-Кокс», ООО «Жилищно-коммунальное управление», ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ «филиал Заринский», МУП «Коммунальное хозяйство, а также предложений, внесенных в период проведения публичных слушаний участниками публичных слушаний.

3.Опубликовать настоящий итоговый документ (заключение) в городской газете «Новое время» и разместить на официальном сайте муниципального образования город Заринск Алтайского краяв сети Интернет[admzarinsk.ru](mailto:admzarinsk@mail.ru).

Кто за предложенный проект, прошу голосовать.

За – 10. Против – 4. Воздержался – 0. Принимается большинством голосов.

Уважаемые участники слушаний, на этом публичные слушания объявляются закрытыми.

У кого из участников слушаний есть замечания, предложения по ведению слушаний.Спасибо за работу.

Председатель публичных слушаний С.М. Пеньков

Секретарь С.А. Дегтярева