**Публичные слушания по теме:**

**«Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования**

**город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы»**

**ПРОТОКОЛ
публичных слушаний по теме:**

**«Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования**

**город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы»**

|  |  |
| --- | --- |
| **17.01.2017 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: 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 период 2015-2029 годы».

На публичные слушания были приглашены:

- глава администрации города Заринска, заместители главы администрации города Заринска, председатели отделов и комитетов администрации города, специалисты администрации города;

- представители теплоснабжающих и теплосетевых организаций города;

- представители средств массовой информации;

- жители города.

 **Общее количество зарегистрированных участников публичных слушаний** – 9 **человек.**

Постановлением администрации города Заринска Алтайского края от 14 декабря 2016 года № 1131 была определена тема и дата проведения публичных слушаний. Необходимость актуализации схемы теплоснабжения определена требованиями статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в частности в связи с включением в схему мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства – в связи с перспективным технологическим присоединением проектируемых заводов ООО «Русская кожа Алтай» и ООО «Сибирская фанерная компания» к сетям инженерной инфраструктуры ОАО «Алтай-Кокс».

Актуализация схемы 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 15 декабря 2016 года был 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 ООО «Жилищно-коммунальное управление» | 10 |
| 3 | Выступление представителя ОАО «Алтай-Кокс» | 10 |
| 4 | Выступление представителя МУП «Коммунальное хозяйство» | 5 |
| 5 | Обсуждение по принятию итогового документа | 10 |
| 6 | Закрытие публичных слушаний |  |

От ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ «филиал Заринский» поступило письмо об отсутствии предложений по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Какие будут предложения по порядку работы?

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

За – 9. 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 26 октября 2016 года было размещено уведомление о проведении актуализации схемы теплоснабжения. Все заинтересованные лица могли предоставить свои предложения до 10 декабря 2016 года в письменном виде по адресу: г. Заринск, пр. Строителей, 31, каб. № 107.

Проект актуализированной схемы теплоснабжения был разработан в соответствии с происходящими изменениями и размещен на официальном сайте муниципального образования город Заринск Алтайского края 14 декабря .2016 года. Замечания и предложения по обсуждаемому вопросу можно было подать до 14 января 2017 года.

В администрацию города поступили предложения от ресурсоснабжающих организаций ОАО «Алтай-Кокс», ООО «Жилищно-коммунальное управление» и МУП «Коммунальное хозяйство». Все замечания и предложения отражены в проекте по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края.

Поступившие предложения сейчас будут озвучены в ходе публичных слушаний.

**Слово для выступления предоставляется Качину Константину Николаевичу - техническому 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 г.№154 предлагаем внести следующие изменения в схему теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы, утвержденную постановлением Администрации г.Заринска №367 от 15.04.2016 года:

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

 **1.1.В главе 5 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» добавить пункт 5.7.:**

 « Модернизация подкачивающих станций в связи с окончанием эксплуатационного ресурса».

 В системе теплоснабжения города от ТЭЦ ОАО «Алтай-кокс» две подкачивающие насосные станции: ПНС-1(ул.Таратынова,2), ПНС-2 (ул.Зеленая,64/1).Оборудование насосных станций технически и морально устарело, поэтому в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения станции исчерпают свой эксплуатационный ресурс и потребуется замена морально и физически устаревшего оборудования.

Модернизация подкачивающих станций позволит повысить надежность теплоснабжения подключенных потребителей, значительно снизить энергозатраты на перекачку теплоносителя. Характеристики насосных станций ООО «ЖКУ», а также прогнозируемые затраты на модернизацию Подкачивающей насосной станции (ПНС-1) рассмотрены в разделе 6.9. Обосновывающих материалов.

 **1.2.В главе 7 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» добавить в пункт 7.2.:**

Капитальные затраты на модернизацию Подкачивающей насосной станции (ПНС-1) приняты с учетом следующих показателей:

 -укрупненных показателей сметной стоимости (УСС);

 -коммерческих предложений поставщиков оборудования.

Стоимость модернизации Подкачивающей насосной станции представлена в таблице 17.1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стоимость проекта | Всего,руб | в том числе по годам: |
| 2017,руб | 2018,руб |
| 1 | ВСЕГО: | 22 749 100,0 | 8 000 000, в т.ч. Проек. док. | 14 749 100,0 |

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

**2.1.Главу 6.9. дополнить:**

 В системе теплоснабжения города от ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» две подкачивающие насосные станции: ПНС-1(ул. Таратынова, 2), ПНС-2 (ул. Зеленая, 64/1). Оборудование насосных станций технически и морально устарело. Характеристики подкачивающих насосных станций представлены в таблице 58.1.

Таблица 58.1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование станции, адрес | Год постройки | Год ввода в эксплуатацию | Максимальная производительность насосной станции,м3/час | Оборудование |
| Подкачивающая насосная станция ПНС-1 ,Алтайский край, г.Заринск,ул.Таратынова,2 | 1981 | 1981 | 2600 | Насос 1Д1250-63 5 шт |
| Подкачивающая насосная станция ПНС-2, Алтайский край,г.Заринск,ул.Зеленая,64/1 | 1985 | 1985 | 250 | К290/30 1 шт300Д70 3 шт |

Для повышения надежности теплоснабжения потребителей и снижения энергозатрат на перекачку теплоносителя необходимо выполнить модернизацию Подкачивающей насосной станции (ПНС-1), ул.Таратынова,2.

Объем работ по модернизации ПНС-1 планируется в следующем объеме:

• Демонтаж 4-х существующих насосных агрегатов НА1 ... НА4 марки 1Д-1250-63 (315кВт, 6кВ), с заменой на 4-е новых агрегата марки КР-1020-5/6 (315кВт, 0.4кВ) с обратными клапанами и напорными задвижками;

• Демонтаж 2-х существующих масляных трансформаторов Т1, Т2 (ТМ-1000-10/6) с заменой на 2-а трансформатора герметичного исполнения ТМГ-21-1600-10/0.4;

• Демонтаж существующего распределительного устройства 6 кВ, с сохранением вводных ячеек на напряжении 10 кВ для питания силовых трансформаторов Т1, Т2;

• Монтаж нового распределительного устройства (РУ-0.4), обеспечивающего питание основного насосного оборудования и вспомогательных механизмов от сети 0.4кВ;

• Монтаж комплектной станции частотного управления (СЧУ) 4-мя насосными агрегатами с новыми электродвигателями 0.4кВ. СЧУ предназначена для регулирования давления на обратном трубопроводе потребителя с изменением скорости вращения приводного двигателя насосного агрегата. Схема силовых цепей СЧУ обеспечивает возможность подключения агрегата напрямую к сети 0.4 кВ по схеме АВР, при выходе преобразователя частоты из строя.

• Строительно-монтажные и пусконаладочные работы комплекта поставляемого оборудования «под ключ».

Технические характеристики установленного насосного оборудования до модернизации представлены в таблице 58.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Насос** | **Электродвигатель** |
| Тип | Рном,кВт | Uном,кВ | Iном,А | КПД,% | соsφ |
| 1 | 1Д-1250-63 (1250м3/час;65 м) | А355Х-4 | 315 | 6 | 36 | 92,5 | 0,89 |
| 2 | 1Д-1250-63 (1250м3/час;65 м) | А355Х-4 | 315 | 6 | 36 | 92,5 | 0,89 |
| 3 | 1Д-1250-63 (1250м3/час;65 м) | А-114-4 | 315 | 6 | 37,1 | 92,8 | 0,89 |
| 4 | 1Д-1250-63 (1250м3/час;65 м) | 4-114-4 | 315 | 6 | 37,1 | 92,8 | 0,89 |

Технические характеристики проектируемого насосного оборудования в таблице 58.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Насос** | **Электродвигатель** |
| Тип | Рном,кВт | Uном,кВ | Iном,А | КПД,% | соsφ |
| 1 | КР1020-5/6 (1250м3/час;65 м) | 355L1 | 315 | 0,4 | 503 | 95,1 | 0,89 |
| 2 | КР1020-5/6 (1250м3/час;65 м) | 355L1 | 315 | 0,4 | 503 | 95,1 | 0,89 |
| 3 | КР1020-5/6 (1250м3/час;65 м) | 355L1 | 315 | 0,4 | 503 | 95,1 | 0,89 |
| 4 | КР1020-5/6 (1250м3/час;65 м) | 355L1 | 315 | 0,4 | 503 | 95,1 | 0,89 |

В таблице 58.4. представлены ежегодные прогнозируемые затраты по модернизации ПНС-1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стоимость проекта | Всего | в том числе по годам: |
| 2017 | 2018 |
| 1 | ВСЕГО: | 22 749 100,0 | 8 000 000, в т.ч. Проек. док. | 14 749 100,0 |
|   | в т.ч.  |
| 1.1. | Фонда | 13 649 460,0 | 4 800 000,0 | 8 849 460,0 |
| 1.2. | Краевого бюджета | 2 274 910,0 | 800 000,0 | 1 474 910,0 |
| 1.3. | Местного бюджета | 2 274 910,0 | 800 000,0 | 1 474 910,0 |
| 1.4. | Участника проекта, всего | 4 549 820,0 | 1 600 000,0 | 2 949 820,0 |
|   | из них: |
| 1.4.1. | собственные средства | 4 549 820,0 | 1 600 000,0 | 2 949 820,0 |
| 1.4.2. | заемные средства | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

В пункт 9.1. Добавить 5 строку следующего содержания

- Модернизация насосных станций путем замены насосного оборудования, трансформаторных подстанций и внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами.

Добавить пункт 9.1.2.:

9.1.2.Объемы и источники финансирования модернизации Подкачивающей насосной станции ПНС-1 ООО «ЖКУ».

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий по модернизации ПНС-1 всего 22 749,1 тыс.руб в том числе по годам:

2017 год- 8 000,0 тыс.руб.;

2018 год- 14749,1 тыс.руб.

Таблица 64.7.

Мероприятия по выполнению работ по модернизации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Период выполнения | Затраты, тыс. руб. |
| 1. | Разработка проектной документации | 2017 | 500,0 |
| 2. | Государственная экспертиза проектной документации | 2017 | 80,0 |
| 3. | Приобретение насосного оборудования | 2017 | 7420,0 |
| 4. | Приобретение оборудования, строительно-монтажные и пусконаладочные работы оборудования | 2018 | 14749,0 |

Состав и структура финансовых источников

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стоимость проекта | Всего | в том числе по годам: |
| 2017 | 2018 |
| 1 | ВСЕГО: | 22 749 100,0 | 8 000 000, в т.ч. Проек. док. | 14 749 100,0 |
|   | в т.ч.  |
| 1.1. | Фонда | 13 649 460,0 | 4 800 000,0 | 8 849 460,0 |
| 1.2. | Краевого бюджета | 2 274 910,0 | 800 000,0 | 1 474 910,0 |
| 1.3. | Местного бюджета | 2 274 910,0 | 800 000,0 | 1 474 910,0 |
| 1.4. | Участника проекта ООО «ЖКУ», всего | 4 549 820,0 | 1 600 000,0 | 2 949 820,0 |
|   | из них: |
| 1.4.1. | собственные средства ООО «ЖКУ» | 4 549 820,0 | 1 600 000,0 | 2 949 820,0 |
| 1.4.2. | заемные средства | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

**Расчет эффективности и окупаемости модернизации Подкачивающей насосной станции ПНС-1.**

Срок окупаемости



Где, Смодерн- стоимость модернизации, тыс.руб;

ΔЦ- суммарная экономия в год,тыс.руб

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Формула расчета | Стоимость работ по модернизации, тыс. руб. | Срок окупаемости, лет |
| 1 | 2 СЧУ на 4 насосных агрегата с возможностью запуска любого агрегата от сети:(12994,1+31,7\*4\*71,755+110,37\*4+53,75\*4) | 22749,1 | 7,9 |

**Расчет ценовых последствий**

 Реализация проекта снизит себестоимость услуги теплоснабжения, оказываемой ООО «ЖКУ» и, следовательно, не повлечет отрицательных ценовых последствий для потребителей тепловой энергии.

**3.Внести изменения в приложение 1 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения**

- Рис. 32 Приложения 1 заменить на утвержденный температурный график для потребителей тепловой энергии ООО «ЖКУ» (от ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс») на отопительный сезон 2016-2017 годы (Приложение 1);

- Рис. 33 Приложения 1 заменить на утвержденный температурный график для потребителей тепловой энергии от котельных ООО «ЖКУ» на отопительный сезон 2016-2017 годы (Приложение 2);

- Рис. 36 Приложения 1 заменить на утвержденный температурный график для потребителей тепловой энергии ТП «Протон», «Элеватор», «РАПС» на отопительный сезон 2016-2017 годы (Приложение 3).

**Вопросы к докладчику**

**О.Н. Афанасьев – Что включают в себя собственные затраты ООО «ЖКУ»?**

**К.Н. Качин – Под собственными затратами подразумеваются затраты по ремонтному фонду, прибыль и мероприятия в рамках энергосервисного контракта. Увеличение тарифа для населения не предполагается.**

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

 В связи с обращением ООО «Русская кожа Алтай» и ООО «Сибирская фанерная компания» в адрес ОАО «Алтай-Кокс» о подключении к системе теплоснабжения (тепловая энергия в паре), руководствуясь пунктами 23 и 24 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г.№154, пунктом 22 (пп. «б») Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 предлагаем внести следующие изменения в схему теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы, утвержденную постановлением Администрации г. Заринска № 367 от 15.04.2016 года:

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

 1.1. В Главе 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского поселения» пункт 1.1.3 «Прогнозы приростов промышленных площадей» изложить в следующей редакции:

«В результате сбора исходных данных, выявлены проекты строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара в отношении следующих юридических лиц:

- ООО «Русская кожа «Алтай»;

- ООО «Сибирская фанерная компания».

Мероприятия по подключению к тепловой сети осуществляют ООО «Русская кожа «Алтай» и ООО «Сибирская фанерная компания» за счет собственных источников финансирования».

1.2. В Главе 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского поселения» пункт 1.4 «Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах…» изложить в следующей редакции:

«Приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя в производственных зонах покрываются за счет существующих резервов тепловой мощности на источниках тепловой энергии предприятий.

Прирост потребления тепловой энергии и теплоносителя в связи с вводом производственных объектов ООО «Русская кожа Алтай» и ООО «Сибирская фанерная компания» осуществляется за счет аварийного резерва тепловой мощности ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» и отображен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 Прирост потребления тепловой энергии и теплоносителя в связи с вводом производственных объектов ООО «Русская кожа Алтай» и ООО «Сибирская фанерная компания»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование производственного объекта | Местоположение производственного объекта | Вид теплопотребления | Тепловая энергия в паре | Теплоноситель в виде пара (химически очищенная вода) |
| ООО «Сибирская фанерная компания» | Кадастровый номер земельного участка:22:66:200201:157 | Отопление; осуществление технологических процессов | 2,8 Гкал/час | 4 м3/час |
| ООО «Русская кожа Алтай» | Кадастровый номер земельного участка:22:66:200201:183 | Отопление; осуществление технологических процессов | 13 Гкал/час | 18,6 м3/час |

1.3. В пункте 2.4.2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по пару» информацию в отношении ОАО «Алтай-Кокс», отраженной 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 нужды теплоисточника | Гкал/ч | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| % | 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) | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 |
|  -собственные нужды ОАО «Алтай-Кокс» | Гкал | 438193,0(факт) | 433234,0(факт) | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 |
|  -товарная продукция | Гкал | 423710,0(факт) | 399172,0(факт) | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 |
| 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» | Гкал/ч | 480,267 | 480,267 | 480,267 | 464,467 | 464,467 | 464,467 | 464,467 | 464,467 |
| % | 56,6% | 56,6% | 56,6% | 54,8% | 54,8% | 54,8% | 54,8% | 54,8% |
| 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 | 962 357 | 882 467 | 887 417 | 951 075 | 1 148 559 | 1 148 559 | 1 148 559 | 1 148 559 |
|  -собственные нужды ОАО «Алтай-Кокс» | м3 | 962 357 | 882 467 | 887 417 | 930 645 | 930 645 | 930 645 | 930 645 | 930 645 |
|  -товарная продукция | м3 | 0 |  0 | 0 | 20 430 | 217 914 | 217 914 | 217 914 | 217 914 |

1.4 В разделе 4.1 «Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку…» необходимо исправить нумерацию пунктов.

1.5. В Главе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии пункт 4.2 «Предложения по реконструкции источников тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (мощности) и теплоносителя» изложить в следующей редакции:

«Приросты потребления тепловой мощности и теплоносителя в зонах действия существующих источников централизованного теплоснабжения не ожидаются:

- Котельная «База»

- Котельная «Гостиница»

- Котельная «Лесокомбинат»

- Котельная «Теремок»

- Котельная МУП «КХ»

- Котельная ГУП ДХ АК «Северо-Восточное ДСУ» «филиал Заринский».

В зоне действия источника централизованного теплоснабжения «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» прирост тепловой нагрузки составит следующие величины:

- в отношении ООО «Русская кожа Алтай»: тепловая нагрузка в паре – 13 Гкал/час;

химически обессоленная вода (теплоноситель для пара) – 18,6 м³/ч.

- в отношении ООО «Сибирская фанерная компания»: тепловая энергия в паре – 2,8 Гкал/час;

химически обессоленная вода (теплоноситель для пара) – 4 м³/ч».

1.6 В Главе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» в пункте 4.3.6 «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» таблицу № 15 «Капитальные затраты на внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами» переименовать в «Капитальные затраты на техническое перевооружение и изложить в следующей редакции:

|  **№ п/п** | **Наименование** | **Период** **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Разработка проекта внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) № 4 (в соответствии с техническим заданием) | 2016 | 4513 | 5,0% |
| 2 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) № 4 (в соответствии с техническим заданием) | 2018  | 36686 | 38,0% |
| 3 | Снижение затрат на коррекционную обработку питательной воды, котловой воды | 2017 | 1412 | 1,0% |
| 4 | Капитальный ремонт парового котла №1 | 2017 | 7959 | 8,0% |
| 5 | Капитальный ремонт парового котла №3  | 2018 | 5627 | 6,0% |
| 6 | Капитальный ремонт парового котла №4 | 2019 | 5627 | 6,0% |
| 7 | Капитальный ремонт паровой турбины №1 | 2018 | 16631 | 18,0% |
| 8 | Капитальный ремонт паровой турбины №2 | 2019 | 16631 | 18,0% |
| **ИТОГО** |  | **95086** | **100,0%** |

1.7 В разделе 7.1 «Решения по величине необходимых инвестиций…» в таблица 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 | 4513 | 9371 | 58944 | 22258 | **95086** |

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

2.1. В Части 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» ОАО «НЛМК» заменить на ПАО «НЛМК».

В пункте 1.7.2 «Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя…» РД 34.20.501-95 необходимо заменить на СО 153-34.20.501-2003.

В пункте 1.12.3 «Существующие проблемы развития систем теплоснабжения» необходимо добавить следующие абзацы:

**Коррекционная обработка питательной воды, котловой воды.** В настоящее время коррекционная обработка воды ведётся тремя реагентами – аммиак, гидразин, тринатрийфосфат. Непрерывная продувка осуществляется в размере 1%. Пароводокислородная обработка экранных поверхностей котла проводится 12 раз в год (по 3 обработки на каждый котёл). Существующие отложения на поверхностях нагрева котлов в среднем 300-400 г/м2. Внедрения данного мероприятия позволит сократить непрерывную продувку до 0,5% и отказаться от пароводокислородной обработки экранных поверхности котлов.

В части 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» пункт 2.3.3. «Прогнозы приростов промышленных площадей» изложить в следующей редакции:

«В результате сбора исходных данных, выявлены проекты строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара в отношении следующих юридических лиц:

- ООО «Русская кожа Алтай»;

- ООО «Сибирская фанерная компания».

Мероприятия по подключению к тепловой сети осуществляют ООО «Русская кожа Алтай» и ООО «Сибирская фанерная компания» за счет собственных источников финансирования».

2.2. В части 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» в пункте 2.10. «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения» последний абзац изложить в следующей редакции:

«Свободные двусторонние договоры теплоснабжения заключаются в строгом соответствии с требованиями действующего законодательства. В настоящее время данные договоры могут быть заключены в отношении следующих юридических лиц:

- ООО «Русская кожа Алтай»;

- ООО «Сибирская фанерная компания».

2.3. В части 3 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» в пункте 3.4. «Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей», отображенной в таблице № 47 «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 нужды теплоисточника | Гкал/ч | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| % | 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) | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 | 856760,0 |
|  -собственные нужды ОАО «Алтай-Кокс» | Гкал | 438193,0(факт) | 433234,0(факт) | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 | 412990,0 |
|  -товарная продукция | Гкал | 423710,0(факт) | 399172,0(факт) | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 | 443770,0 |
| 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» | Гкал/ч | 480,267 | 480,267 | 480,267 | 464,467 | 464,467 | 464,467 | 464,467 | 464,467 |
| % | 56,6% | 56,6% | 56,6% | 54,8% | 54,8% | 54,8% | 54,8% | 54,8% |
| 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 |

2.4. В части 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» пункт 5.11. «Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа изложить в следующей редакции:

«Градообразующим промышленным предприятием г. Заринска является ОАО «Алтай-Кокс». Теплоснабжение данного предприятия осуществляется за счет эксплуатации собственной Теплоэлектроцентрали.

Обеспечение тепловой энергией (в целях осуществления технологических процессов) новых промышленных предприятий будет осуществляться в соответствии с топологией размещения тепловых сетей и источников теплоснабжения».

2.5. В раздел 5.12 «Обоснование реконструкции существующих источников тепловой энергии» в пункте 5.12.6 «ТЭЦ ОАО «Алтай-Кокс» таблицу № 56 «Капитальные затраты на внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами» переименовать в «Капитальные затраты на техническое перевооружение и изложить в следующей редакции:

|  **№ п/п** | **Наименование** | **Период** **выполнения** | **Стоимость, тыс. руб.** | **Процент затрат** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Разработка проекта внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) № 4 (в соответствии с техническим заданием) | 2016 г. | 4513 | 5,0% |
| 2 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) № 4 (в соответствии с техническим заданием) | 2018 г. | 36686 | 38,0% |
| 3 | Снижение затрат на коррекционную обработку питательной воды, котловой воды | 2017 г. | 1412 | 1,0% |
| 4 | Капитальный ремонт парового котла №1 | 2017 г. | 7959 | 8,0% |
| 5 | Капитальный ремонт парового котла №3  | 2018 г. | 5627 | 6,0% |
| 6 | Капитальный ремонт парового котла №4 | 2019 г. | 5627 | 6,0% |
| 7 | Капитальный ремонт паровой турбины №1 | 2018 г.  | 16631 | 18,0% |
| 8 | Капитальный ремонт паровой турбины №2 | 2019 г. | 16631 | 18,0% |
| **ИТОГО** |  | **95086** | **100,0%** |

2.6. 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» изложить в следующей редакции:

Объем средств, необходимых на реализацию мероприятий программы всего
95 086 тыс. руб. в том числе по годам:

2016 год – 4513 тыс. руб.

2017 год – 9371 тыс. руб.

2018 год – 58944 тыс. руб.

2019 год - 22258 тыс. руб.

Таблица № 64.1. Мероприятия инвестиционной программы

|  № п/п | Наименование мероприятия | Период выполнения | Затраты тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Капитальный ремонт парового котла №1 | 2017г. | 7959 |
| 2 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 | 2016-2018гг. | 41199 |
| 3 | Снижение затрат на коррекционную обработку питательной воды, котловой воды | 2017г. | 1412 |
| 4 | Капитальный ремонт парового котла №3  | 2018г. | 5627 |
| 5 | Капитальный ремонт парового котла №4 | 2019г. | 5627 |
| 6 | Капитальный ремонт паровой турбины №1 | 2018г. | 16631 |
| 7 | Капитальный ремонт паровой турбины №2 | 2019г. | 16631 |
|  | Итого |  | 95 086 |
| Всего по инвестиционной программе |  | 95 086 |

 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» на 2017 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. | 81 202,00 | 450,909 | 100 |
| - производство тепловой энергии | 25 503,29 | 141,618 | 31,407 |
| - производство электрической энергии | 55 698,71 | 309,291 | 68,593 |

Объем финансовых потребностей для расчета надбавки к тарифу на тепловую энергию ОАО «Алтай-Кокс» всего 25 503,29 тыс. руб.:

2018г. – 18 512,67 тыс. руб.;

2019г. – 6 991,62 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 (инвестиционная надбавка к тарифу).

Таблица № 64.4 Финансовые потребности инвестиционной программы на 2017-2019 гг. 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 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| 1 | Внедрение автоматизированной системы управления и сигнализации парового котла (котлоагрегата) №4 | Всего в т.ч. | 11 522,05 | - | 11 522,05 | - |
| АмортизацияПрибыль  | 2 118,769 403,29 | -- | 1 562,429 959,63 | -- |
|  | Капитальный ремонт парового котла № 3 | Всего в т.ч. | 1 767,28 | - | 1 767,28 | - |
| АмортизацияПрибыль  | 239,651 527,64 | -- | 239,651 527,64 | -- |
|  | Капитальный ремонт парового котла №4 | Всего в т.ч. | 1 767,28 | - | - | 1 767,28 |
| АмортизацияПрибыль  | 550,961 216,32 | -- | -- | 550,961 216,32 |
|  | Капитальный ремонт паровой турбины № 1 | Всего в т.ч. | 5 223,34 | - | 5 223,34 | - |
| АмортизацияПрибыль  | 708,304 515,04 | -- | 708,304 515,04 | -- |
|  | Капитальный ремонт паровой турбины № 2 | Всего в т.ч. | 5 223,34 | - | - | 5 223,34 |
| АмортизацияПрибыль  | 1 628,413 594,93 | -- | -- | 1 628,413 594,93 |
|  | ИТОГО |  | 25 503,29 |  | 18 512,67 | 6 990,62 |

Объем финансовых потребностей –25 503,26 тыс. руб. в том числе по источникам:

- амортизационные отчисления –4 689,74 тыс. руб.

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

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 2017-2020 гг.

| № п/п | Наименование показателей | Общая сумма средств на реализацию инвестиционной программы без НДС | в том числе по годам реализации инвестиционной программы |
| --- | --- | --- | --- |
| 2017 год | 2018год | 2019год |
| 1 | Объем капитальных вложений по источникам финансирования, в т.ч. | 25 503,29 | - | 18 512,67 | 6 991,62 |
| 1.1 | амортизация | 4 689,74 | - | 2 510,37 | 2 179,37 |
| 1.1.2 | прибыль  | 20 813,55 | - | 16 002,30 | 4 811,25 |
| 2 | Источник возврата инвестиций по источникам финансирования всего, в том числе: | 25 503,29 | - | 18 512,67 | 6 991,00 |
| 2.1 | амортизация | 4 689,74 | - | 2 510,37 | 2 179,37 |
| 2.2 | прибыль  | 20 813,55 | - | 16 002,30 | 4 811,25 |
| 3 | Налог всего, в т.ч. | 4 162,71 | - | 2 081,36 | 2 081,35 |
| 3.1 | налог на прибыль  | 4 162,71 | - | 2 081,36 | 2 081,35 |
| 4 | Итого с учетом налога, в том числе: | 29 666,00 | - | 14 998,50 | 14 667,50 |
| 4.1 | амортизация | 4 689,74 | - | 2 510,37 | 2 179,37 |
| 4.2 | прибыль с налогом (с учетом разделения по источникам финансирования) | 24 976,26 | - | 12 488,13 | 12 488,13 |

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 2017г. | Общая сумма средств, на реализацию инвестиционной программы | в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018г. | 2019г. |
| Тепловая энергия |
| 11 | Действующий тариф 01.01.2017-30.06.2017 | руб./Гкал без НДС | 194,13211,3 | - |  | - |
| Действующий тариф 01.07.2017-31.12.2017 | руб./Гкал без НДС | - |  | - |
| 22 | Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции | руб./Гкал без НДС | - | - | 217,95 | 226,67 |
| 13 | Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе: | тыс.руб. без НДС | - | 29 666,00 | 14 998,50 | 14 667,50 |
| 33.1 | за счет тарифов | тыс.руб. без НДС | - | 24 976,26 | 12 488,13 | 12 488,13 |
| 44 | Объем отпуска в сеть | тыс. Гкал | 843,447 | - | 843,447 | 843,447 |
| 55 | Инвестиционная составляющая в тарифе (стр.3/стр.4) | руб./Гкал без НДС | - | - | 17,78 | 17,39 |
| 66 | Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр.2+стр5) | руб./Гкал без НДС | - | - | 235,73 | 244,06 |
| 77 | Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр.6/стр.1) | % | - | - | 1,12% | 1,16% |
|  | Итого |  | - | 29 666,00 | - | - |

2.7 В приложении №1 «Температурные графики передачи теплоносителя по тепловым сетям» необходимо актуализировать температурные графики ТП-71 и ТЭЦ–Город, отопительного сезона 2016-2017 гг.

2.8 В таблицу 73. «Сведения об оборудовании, установленном в ЦТП» приложение №3 добавить ТП-71 со следующими характеристиками:

| №п\п | Наименование | Состав оборудования | Температурный график | Схема присоединения потребителей |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| отопление | ГВС |
| 1. | ТП-71 | подогреватель водоводяной секционный ОСВ 34-588 -68 - поверхность нагрева одной секции – 28 м2;- масса одной секции – 594,4 кг;- емкость одной секции – 182 л;- максимальное давление – 1 МПа (10 кгс/см2);- максимальная температура теплоносителя + 150 0С.- для системы отопления -2шт (по три секции каждый);- для системы горячего водоснабжения – 4шт (один по две секции, два по четыре секции и один по семь секций). циркуляционные насосы типа КМ-100-80-160-6шт КМ-100-50-160-2шт, К50/170-1шт, К90/55-2шт, К45/30-1шт | 85/70   | зависимая   | закрытая   |

**Вопросы к докладчику**

**Слово для выступления предоставляется Приходько Виталию Юрьевичу - генеральному директору МУП «Коммунальное хозяйство».**

Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство» в 2016 году, за счет средств администрации города Заринска, на котельной, расположенной по адресу: г. Заринск ул. Молодежная, 143, произведена замена котельного оборудования. Установлено два новых водогрейных стальных котла – КВр-0,46КБ, производительной мощностью 0,46МВт (0,4 Гкал/ч). Впоследствии для увеличения эффективности водогрейных стальных котлов – КВр-0,46КБ, за счет средств муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство», был установлен новый сетевой насос, марки BL 32/160-4/2.

На основании вышеизложенного прошу внести изменения в обосновывающих материалах в следующие таблицы:

Таблица 5. Технические характеристики основного оборудования локальных котельных

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Характеристика основного оборудования** |
| --- | --- | --- |
| **количество установленных котлов** | **количество допущенных к эксплуатации котлов** | **марка котла** | **завод-изготовитель** | **год ввода в эксплуатацию котлов** | **установленная мощность теплогенерирующего оборудования, Гкал/ч** | **установленная мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 2 | 2 | КВр-0,46КБ | ОАО «Алтайводсервис» | 20162016 | 0,40,4 | 0,8 |

Таблица 6. Характеристика насосного оборудования

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Количество и техническая характеристика насосного и иного вспомогательного оборудования** |
| **вентиляторы** | **дымососы** | **золошлакоудаление** | **КИПиА** | **сетевые насосы** | **подпиточные насосы** | **тип установки ХВП** | **источник водоснабжения** | **автоматика защиты и регулирования оборудования** | **количество подключенных фидеров** | **установленная мощность токоприемников, кВт** | **наличие ЧРП** | **дымовая труба** |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | ВД-12 - 2 шт. | Д-8 - 2 шт. |   | Манометр МП4-У,Pу 10 - 2 шт.Термометр ТТЖ-М 0-150 – 2 шт. | Насос BL32/160-4/2- 1 шт. | К20/30 – 1 шт. | ХВП отсутствует | городской водопровод | АВР-0,4 | 3 | 46 | ЧРП отсутствует | СтальD = 500 ммН = 22,7 м |

1. Существующие параметры установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Характеристика основного оборудования** |
| **количество установленных котлов** | **количество допущенных к эксплуатации котлов** | **марка котла** | **установленная мощность теплогенерирующего оборудования, Гкал/ч** | **установленная мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** | **располагаемая мощность теплогенерирующего оборудования, Гкал/ч** | **располагаемая мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 2 | 2 | КВр-0,46КБ | 0,40,4 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |

1. Параметры тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Характеристика основного оборудования** |
| **установленная мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** | **располагаемая мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** | **собственные нужды теплоисточника для производства горячей воды, Гкал/ч** | **собственные нужды теплоисточника, %** | **мощность источника тепловой энергии «нетто», Гкал/ч** |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 0,8 | 0,8 | 0,0279 | 3,49 | 0,7721 |
|  |  |  |  |  |  |  |

1. Года ввода в эксплуатацию котельных и теплогенерирующего оборудования

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Характеристика основного оборудования** |
| --- | --- | --- |
| **количество установленных котлов** | **количество допущенных к эксплуатации котлов** | **марка котла** | **год ввода в эксплуатацию котлов** |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 2 | 2 | КВр-0,46КБКВр-0,46КБ | 20162016 |

1. Температурные графики отпуска тепловой энергии от ТЭЦ и котельных г. Заринска

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Проектный температурный график** | **Фактический температурный график** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 95/70 | 70/55 |

1. Подключенные нагрузки потребителей к источникам централизованного теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** |
|
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 0,613 |

1. Баланс тепловой мощности в системах теплоснабжения

| **№ п/п** | **Наименование теплоисточника** | **Характеристика основного оборудования** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** | **Потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» (с учетом потерь в тепловых сетях)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **установленная мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** | **располагаемая мощность теплоисточника в горячей воде, Гкал/ч** | **собственные нужды теплоисточника, %** | **мощность источника тепловой энергии «нетто», Гкал/ч** | **Гкал/ч** | **%** |
| 5 | Котельная МУП «КХ» | 0,8 | 0,8 | 3,49 | 0,772 | 0,613 | 0,110 | 0,049 | 6,3% |

1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения г. Заринска

| **Показатель** | **Единица измерения** | **Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения** |
| --- | --- | --- |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2024** | **2029** |
| **Котельная МУП «КХ»** |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,497 | 1,993 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Технические ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,997 | 1,993 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| % | 2,80% | 1,40% | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,969 | 1,965 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 | 0,772 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| % | 11,3% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,6% | 5,6% |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 661,6 | 656,4 | 651,3 | 646,1 | 641,0 | 635,8 | 610,1 | 584,3 |
|  - потери тепловой энергии в тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции | Гкал | 641,2 | 636,2 | 631,2 | 626,2 | 621,3 | 616,3 | 591,3 | 566,3 |
|  - потери тепловой энергии с утечками теплоносителя | Гкал | 20,4 | 20,2 | 20,1 | 19,9 | 19,7 | 19,6 | 18,8 | 18,0 |
| Потери теплоносителя | м3 | 394,2 | 391,1 | 388,0 | 385,0 | 381,9 | 378,8 | 363,5 | 348,1 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,842 | 0,842 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 | 0,613 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто» | Гкал/ч | 0,017 | 1,014 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| % | 1,8% | 51,6% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% | 6,3% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,017 | 1,014 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 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 |

Таблица 64. Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию котельных и тепловых сетей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Реконструируемый объект** | **Ежегодные капитальные затраты, тыс. руб.** | **ВСЕГО** |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| Котельная МУП «КХ» | 880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **771** |

**Вопросы к докладчику**

**О.Н. Афанасьев – За счет каких средств была произведена замена котлов?**

**В.Ю. Приходько – За счет средств городского бюджета, а замена насосного оборудования за чет средств, заложенных в тарифе.**

**С.М. Пеньков**

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

Проект итогового документа публичных слушаний по теме: «Об утверждении 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 14.12.2016 № 1131.

Дата проведения публичных слушаний: 17 января 2017 года

Время проведения: с 14 часов 00 минут до 14 часов 40 минут.

Место проведения: администрация города Заринска, малый зал.

Количество участников: 9 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 администрации города Заринска Алтайского края утвердить актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования город Заринск Алтайского края на период 2015-2029 годы с учетом поступивших предложений от ОАО «Алтай-Кокс», ООО «Жилищно-коммунальное управление», МУП «Коммунальное хозяйство.

3.Опубликовать настоящий итоговый документ (заключение) в городской газете «Новое время» и разместить на официальном сайте муниципального образования город Заринск Алтайского края в сети Интернет admzarinsk.ru.

Кто за предложенный проект, прошу голосовать.

За – 9. Против – 0. Воздержался – 0. Принимается единогласно.

Уважаемые участники слушаний, на этом публичные слушания объявляются закрытыми.

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

Председатель публичных слушаний С.М. Пеньков

Секретарь С.А. Дегтярева