**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОСИНОВОМЫССКОГО СЕЛЬСОВЕТА**

**БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА**

**НА ПЕРИОД С 2015 ГОДА ДО 2028 ГОДА**

**АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД.**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

|  |  |
| --- | --- |
| Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселка Осиновый Мыс |  |
| * 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам…………………………………………………………. |  |
| 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе…………………………………………..................... |  |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе……………………………………………………………………………................................... |  |
| 1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе…………………………………………………………………………….................................... |  |
| Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей…………………………………............ |  |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия централизованных систем теплоснабжения и источников тепловой энергии……………………………………………….. |  |
| 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии……………………………………………………………………. |  |
| 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе………………………………………………………… |  |
| 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения……………………………………………………………. |  |
| 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения……………………………………………… |  |
| Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя…………………… |  |
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей……………………………………………………………………………………… |  |
| Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселка Осиновый Мыс…………………………………………………………………………………...... |  |
| 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселка Осиновый Мыс………………………………………………………………………………………………… |  |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселка Осиновый Мыс ……………………………………………………………………………………… |  |
| Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии……………………... |  |
| 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселка…………………… |  |
| 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии……………………………………………………………………. |  |
| 5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения……………………………………………………………………………………. |  |
| 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных……… |  |
| 5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно…………………………………………............................... |  |
| 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии……………………………………………………………………………………………… |  |
| 5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации……………………………………………………………… |  |
| 5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения…………………………………………………………………………………………… |  |
| 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей………………………………………………………………………………………….. |  |
| 5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива………………………………………………………………………......................... |  |
| Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей……………………………………………………………………………………... |  |
| 6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)………………………………………………………………………...... |  |
| 6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселка Осиновый Мыс…………………………………………………………………………….. |  |
| 6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения……………………………………………………............................ |  |
| 6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных……………………………………………………………………………………………. |  |
| 6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей………………………………………………………………………………………… |  |
| Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения………………………………….. |  |
| 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения………………………………………………………………………........................ |  |
| 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения………………………………………………………………………………………. |  |
| Раздел 8 Перспективные топливные балансы…………………………………………….... |  |
| 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе…………………………. |  |
| 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии…………………………… |  |
| 8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом [ГОСТ 25543-2013](https://base.garant.ru/71274648/) "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………….. |  |
| 8.4. Преобладающий в поселке вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении………………………… |  |
| 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселка………………..... |  |
| Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию………………………………………………………………………………… |  |
| 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе…………………………………………………………………………… |  |
| 9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе………………………………………… |  |
| 9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе………………………………………………………………………………………………….. |  |
| 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе………………………………………………………………….... |  |
| 9.5. Оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям………………...... |  |
| 9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации…………………………… |  |
| Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям………………………………………………………………………………………. |  |
| 10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)………………………………………………………………………………………. |  |
| 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)..... |  |
| 10.3. Основания, в том числе [критерии](https://base.garant.ru/70215126/2a02e4dec9c88b906feec90cdc1754b1/#block_7), в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации…………………………. |  |
| 10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации…………………………………...... |  |
| 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения…………………………………... |  |
| Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.................................................................................................................................................. |  |
| Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям…………………………………….... |  |
| Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения………………………………………………. |  |
| 13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии……………………………………………………...….. |  |
| 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии…... |  |
| 13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения…………………………………………………………………………… |  |
| 13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения……………………………………………………………………………………. |  |
| 13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии…………………………… |  |
| 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения…………………………………………………………………………………….. |  |
| 13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения………………………………………………………………. |  |
| Раздел 14 Ценовые (тарифные) последствия ……………………………………………….. |  |

**Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселка Осиновый Мыс.**

* 1. **Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам**

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в соответствии со схемой территориального планирования Осиновомысского сельсовета, представлены в Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024-2028** |
| 1. | Зоны жилой застройки, из них | га | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 | 289 |
| 1.1. | Территории индивидуальной усадебной жилой застройки | % | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| (индивидуальный жилищный фонд) |
| 1.2. | Территории малоэтажной многоквартирной жилой застройки | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| (многоквартирные жилые дома) |
| 1.3. | Территории среднеэтажной многоквартирной жилой застройки | % | - | - | - | - | - | - | - |
| (многоквартирные жилые дома) |
| 2. | Жилищный фонд, всего | тыс. кв. м общей площади квартир | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 |
| 2.1. | Существующий сохраняемый жилищный фонд | тыс. кв. м общей площади квартир | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 | 41,02 |
| 2.2. | Новое жилищное строительство | тыс. кв. м общей площади квартир | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Общественные здания |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | Зоны объектов учебно-образовательного назначения | га | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 3.2. | Зоны промышленных, коммунально-складских объектов инженерной инфраструктуры | га | 173,456 | 173,456 | 173,456 | 173,456 | 173,456 | 173,456 | 173,456 |

* 1. **Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Годовые объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления, представлены в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Годовая выработка | | | |
| Тепловая энергия (Гкал/год) | | Теплоноситель (м3) | |
| Отопление | Теплоноситель | Отопление | ГВС |
| Котельная №45 | 2443,998 | 197 | 0 | 0 |
| Котельная №47 | 4605,958 | 532,83 | 0 | 0 |

Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления, представлены в таблице 3

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Нагрузка всего,Гкал/час | Нагрузка потери ТЭ, Гкал/час | Нагрузка вентиляции, Гкал/час | Нагрузка теплоносителя, Гкал/час | Нагрузка отопления, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час |
| Котельная №45 | 0,790902 | 0,00206 |  | 0,036907 | 0,782846 | 0,005996 |
| Котельная №47 | 0,981293 | 0,00307 |  | 0,099556 | 0,962047 | 0,016176 |

* 1. **Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.**

В соответствии с предоставленными сведениями на период актуализации Схемы теплоснабжения на территории поселка Осиновый Мыс не планируется перепрофилирование производственных зон с выводом промышленных предприятий и формированием новой застройки на высвобождаемых территориях.

**Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.**

**2.1. Описание существующих и перспективных зон действия централизованных систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Муниципальное образование Осиновомысский сельсовет расположен в 154 км на юге Богучанского района. Территория сельсовета составляет 289 га. Численность постоянно проживающего населения 1592 человека. На территории муниципального образования находится одно сельское поселение: п.Осиновый Мыс.

Теплоснабжение жилой застройки на территории Осиновомысского сельсовета осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка оборудована печами на твердом топливе. Горячее водоснабжение указанных потребителей отсутствует.

Часть жилого фонда, объекты социально-культурного значения, подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Осиновомысского сельсовета осуществляет АО «КрасЭКО».

Ресурсоснабжающая организация АО «КрасЭКО» Ангарский филиал расположена по адресу: г.Кодинск, Комзона, проезд 4 участок 6, строение 6-2, на обслуживании предприятия находится 2 котельных в п. Осиновый Мыс Осиновомысского сельсовета.

Теплоснабжение производственных объектов предприятий осуществляется от собственных котельных, размещенных на территории предприятий. Существующая зона действия централизованной системы теплоснабжения котельных №45,47 пос. Осиновый Мыс представлена на рисунках 1, 2.

Рисунок 1- Существующая зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной №45 пос. Осиновый Мыс



Существующая зона действия централизованной системы теплоснабжения котельной №47 пос. Осиновый Мыс



**2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Поселение не газифицировано. Поэтому большая часть индивидуальных жилых домов оборудовано отопительными печами, работающими на твердом топливе (дрова, отходы лесопиления - горбыль).

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

Теплоснабжение производственных объектов предприятий осуществляется от собственных котельных, размещенных на территории предприятий.

**2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

в зонах действия источников тепловой энергии представлены в Таблице 2,3

**2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения.**

Источники тепловой энергии, зона действия которых расположена в границах двух или более поселений, в границах населенного пункта Осиновый Мыс отсутствуют.

**2.5. Радиус эффективного теплоснабжения**

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии** | | | |
| ***на север*** | ***на восток*** | ***на юг*** | ***на запад*** |
| Котельная № 45 п.Осиновый Мыс | | | |
| Октябрьская д.6 | Чуноярская 46 | Советская 17 | Советская 60 |
| Котельная № 47 п.Осиновый Мыс | | | |
| Чуноярская д.32 | Чуноярская д.10 | Береговая д.1 | Береговая д.36 |

**Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя.**

**3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.**

Сумма баланса производительности максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей равняется 341,0 м3.

В перспективе баланс теплоносителя не изменится, так как изменение схемы территориального планирования и строительство новых сетей теплоснабжения на территории Осиновомысского сельсовета не планируется.

**Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселка Осиновый Мыс.**

**4.1.Описание сценариев развития теплоснабжения поселка Осиновый Мыс.**

Для повышения качества, надежности и безопасности теплоснабжения, поселка Осиновый Мыс, сформированы следующий вариант развития:

Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов в 2022 году для присоединения пристройки к зданию МКОУ «Осиновская школа» пос. Осиновый Мыс, ул. Советская,48:

- Строительство тепловой сети 2Ду150, длинною 5,85м от котельной №45 до 45К50 (новая), способ прокладки-надземно;

- Строительство тепловой камеры 45ТК50 (новая);

- Строительство тепловой сети 2Ду125, длинною 54,26м от 45ТК50 (новая) до 45ТК1 (новая);

- Строительство тепловой камеры 45ТК1 (новая);

- Строительство тепловой сети 2Ду100, длинною 41,37м от 45ТК1 (новая) до 45ТК3-1

- Строительство тепловой сети 2Ду50, длинною 9, 68м тип прокладки -подземно, 2Ду50, длинною 8,4 м тип прокладки -надземно, от 45ТК1 (новая) до точки подключения к сущ. тепловым сетям.

**4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселка Осиновый Мыс.**

Реализация данного варианта направлено на повышение качества, надежности и безопасности теплоснабжения, поселка Осиновый Мыс и социально значимого объекта – МКОУ «Осиновская школа».

**Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.**

**5.1.** **Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселка.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на осваиваемых территориях поселения не предусматривается, так как существует возможность и целесообразность передачи тепловой энергии от существующих и модернизируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиус эффективного теплоснабжения.

**5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии,** **обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года нет необходимости в реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

**5.3.** **Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.**

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не поступало.

**5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года не предусмотрены режимы совместной работы источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии и котельных на одну тепловую сеть.

**5.5. Меры по выводу** **из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года не предусмотрены меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

**5.6. Меры по** **переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года не предусмотрены меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

**5.7. Меры** **по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года не предусмотрены меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

**5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.**

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 5.

Необходимость в изменении температурных графиков отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии отсутствует.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Вид регулирования отпуска тепловой энергии в систему теплоснабжения | Схема присоединения нагрузки ГВС | Расчетная температура наружного воздуха, °С | Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С | Температурный график |
| Котельная №45 | центральное, качественное | Открытая | -47 | 20 | 70/50 |
| Котельная №47 | центральное, качественное | Открытая | -47 | 20 | 70/50 |

**5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлено таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Установленная мощность оборудования на 2021 год, Гкал/час | Установленная мощность оборудования на 2028 год, Гкал/час | Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей |
| Котельная №45 | 2,8 | 2,8 | - |
| Котельная №47 | 4,5 | 4,5 | - |

**5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года ввод новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

**Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.**

**6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).**

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов), не поступало.

**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселка Осиновый Мыс.**

В связи с отсутствием перспективного прироста тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселка Осиновый Мыс предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей отсутствуют.

**6.3.** **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.**

Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не планируется.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.**

Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

**6.5.** **Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей представлены в разделе 4.

**Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.**

**7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.**

В настоящее время на федеральном портале проектов нормативно правовых актов размещен проект ФЗ о внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" от 27.07.2010 № 190-ФЗ (в части исключения запрета на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения). Данным проектом предусматривается признание утратившим силу часть 9 статьи 29 ФЗ «О теплоснабжении» и оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

**С учетом указанного, решения по возможному переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей поселка Осиновый Мыс подлежат разработке и оценке после внесений изменений в законодательство, при выполнении следующих актуализаций схемы теплоснабжения.**

**7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.**

Мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не требуется.

**Раздел 8 Перспективные топливные балансы**

**8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.**

Результаты расчета годового потребления топлива источниками теплоснабжения поселка Осиновый Мыс приведены в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Количество топлива тонн |
| Котельная №45 | 1437,1 |
| Котельная №47 | 2551,7 |

**8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.**

Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, представлен в таблице 8.

Таблица 8

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива основной/резервный |
| Котельная №45 | Бурый уголь |
| Котельная №47 | Бурый уголь |

**8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом** [**ГОСТ 25543-2013**](https://base.garant.ru/71274648/) **"Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.**

Основные характеристики топлива представлены в таблице 9.

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота сгорания, ккал/кг | Примечание |
| Уголь 2 БР | разрез Абанский | 3200 | Доставка угля осуществляется автомобильным транспортом до котельных № 45, 47. |

**8.4. Преобладающий в поселке вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении.**

На момент актуализации схемы теплоснабжения основным топливом на котельных №45,47 поселка Осиновый Мыс является - бурый уголь марки 2БР Абанского разреза.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселка.**

Приоритетным видом топлива на момент актуализации схемы теплоснабжения в поселке Осиновый Мыс является бурый уголь.

**Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

**9.1.** **Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.**

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 10.

**9.2.** **Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.**

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.

**9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года предложений по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

**9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.**

В настоящее время на федеральном портале проектов нормативно правовых актов размещен проект ФЗ о внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" от 27.07.2010 № 190-ФЗ (в части исключения запрета на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения). Данным проектом предусматривается признание утратившим силу часть 9 статьи 29 ФЗ «О теплоснабжении» и оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

**С учетом указанного, решения по возможному переходу на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей поселка Осиновый Мыс подлежат разработке и оценке после внесений изменений в законодательство, при выполнении следующих актуализаций схемы теплоснабжения.**

**9.5. Оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям.**

В соответствии с п. 76.1 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы не разрабатывается.

**9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.**

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации представлена в таблице 10

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Мероприятия, направленные на повышение надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения | Программы, в рамках которых планируется проведение мероприятий | Затраты на мероприятия, тыс. руб. | | | | | |  |
| краевой бюджет | | местный бюджет | | внебюджетные средства | | Всего |
| 2022 год | 2023 и последующие годы | 2022 год | 2023 и последующие годы | 2022 год | 2023 и последующие годы |
| 5 | 6 | 7 | 9 | 10 | 12 | 13 | 15 | 16 | 17 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Оснащение резервной ёмкостью для подпитки котельной | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 | 800,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от котельной до 45ТК5 до 47ТК30 ул.Советская: 2ДУ108 - 261м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 525,00 | 0,00 | 0,00 | 6 525,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК20 до ДК по ул.Советская 2ДУ40 - 25м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 625,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК5 до 45ТК8 ул.Советская: 2ДУ108 - 190м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 750,00 | 0,00 | 0,00 | 4 750,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК8 до ж/д 37 ул.Советская: 2ДУ89 - 120м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Советская ввода ж/д 21,23,25,27,29, 31,33,52: 2ДУ40 -88м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 200,00 | 2 200,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК1 до 45ТК11: 2ДУ108 - 40м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 000,00 | 1 000,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК11 до 45ТК16: 2ДУ89 - 96м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 725,00 | 1 725,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК16 до 45ТК17 до 45ТК27 ул.Октябрьская: 2ДУ57 - 85м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 125,00 | 2 125,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК17 до 45ТК18 ул.Октябрьская: 2ДУ57 -52м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 300,00 | 1 300,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК18 до 45ТК26 ул.Октябрьская: 2ДУ40-85м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 125,00 | 2 125,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Октябрьская ввода в ж/д 2,2а,2б,2в,4,6: 2ДУ32 - 130м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 250,00 | 0,00 | 0,00 | 3 250,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 45ТК11 до 45ТК13 ул.Советская: 2ДУ57 -202м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 050,00 | 0,00 | 0,00 | 5 050,00 |
| Котельная №45 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Комарова: 2ДУ40 -125м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 125,00 | 0,00 | 0,00 | 3 125,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Оснащение резервной ёмкостью для подпитки котельной | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 | 800,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от котельной до 47ТК3 ул.Береговая: 2ДУ159 - 158м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 950,00 | 0,00 | 0,00 | 3 950,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 47ТК3 до 47ТК8 ул.Береговая: 2ДУ108 - 460м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 500,00 | 0,00 | 0,00 | 11 500,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Береговая ввода в ж/д 2,4,6,8,10,12,14: 2ДУ32 - 77м. | Ремонтная программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 925,00 | 1 925,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Береговая ввода в ж/д 1,3,5,7,9,11, 13,15,17,19,21,23: 2ДУ40 - 331м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 875,00 | 0,00 | 0,00 | 2 875,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 47ТК31 до 47ТК37 ул.Береговая: 2ДУ89 - 300м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 500,00 | 0,00 | 0,00 | 7 500,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Береговая ввода в ж/д 24,25,27,29, 30,31,32,33,34,35,36,39: 2ДУ32 - 250м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 250,00 | 0,00 | 0,00 | 6 250,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки от 47ТК22 до 47ТК30 ул.Советская: 2ДУ108 - 273м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 825,00 | 0,00 | 0,00 | 6 825,00 |
| Котельная №47 Ангарский филиал | Замена участка тепловой сети безканальной прокладки по ул.Советская ввода в ж/д 20,22,24,26,28,30,32 и ввод ж/д7 пер.Лесной: 2ДУ32 - 172м. | Реформирование и модернизация ЖКХ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 300,00 | 0,00 | 0,00 | 4 300,00 |

**Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).**

**10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).**

На территории Осиновомысского сельсовета эксплуатацию объектов теплоснабжения осуществляет компания Ангарский филиал АО «КрасЭко» которая на момент актуализации является единственная теплоснабжающая организация, в связи с этим присвоить статус ЕТО .

**10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).**

Таблица 14

|  |  |
| --- | --- |
| Система теплоснабжения | Единая теплоснабжающая организация |
| Поселок Осиновый Мыс | Ангарский филиал АО «КрасЭКО» |

**10.3. Основания, в том числе, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организа****ции.**

На территории Осиновомысского сельсовета эксплуатацию объектов теплоснабжения осуществляет компания Ангарский филиал АО «КрасЭКО» которая на момент актуализации является единственная теплоснабжающая организация, в связи с этим присвоить статус ЕТО.

**10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.**

Заявки отсутствуют.

**10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.**

Таблица 15

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Зона действия источника теплоты | Наименование и адрес организации | Владение источником тепловой энергии | |
| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Основание владением |
| Поселок Осиновый Мыс | Ангарский филиал АО «КрасЭко», с. Богучаны, 5 км. Автодороги Богучаны-Манзя | Котельная №45 пос. Осиновый Мыс | Договор аренды |
| Поселок Осиновый Мыс | Ангарский филиал АО «КрасЭко», с. Богучаны, 5 км. Автодороги Богучаны-Манзя | Котельная №47 пос. Осиновый Мыс | Договор аренды |

**Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.**

В схеме теплоснабжения поселка Осиновый Мыс на период до 2028 года не предусмотрены меры по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

**Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

На территории Осиновомысского сельсовета Богучанского муниципального района не выявлено бесхозяйных тепловых сетей.

**Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.**

**13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения** **в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.**

Предложений о развитии системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не рассматривалось, в связи с отсутствием утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.**

Данное мероприятие по организации газоснабжения источников тепловой энергии не рассматривалось, в связи с использованием в качестве топлива на источниках тепловой энергии -бурого угля.

**13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.**

В настоящее время на территории Осиновомысского сельсовета отсутствуют сети газораспределения, по которым транспортируется природный газ к потребителям, а также объекты, подключенные к сетям газораспределения природного газа.

Схема газоснабжения на территории Осиновомысского сельсовета на момент актуализации -отсутствует.

Обеспечение газообразным топливом источников тепловой энергии не планируется.

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о** **строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов,** **включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности** **в схемах теплоснабжения.**

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в «схеме и программе развития Единой энергетической системы России а 2019-2025 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2019 г №174 – не предусмотрено.

**13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.**

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии, не требуются.

**13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.**

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения -отсутствуют.

**13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.**

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения- отсутствуют.

**Раздел 14 Ценовые (тарифные) последствия.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **п/п** | **Наименование предприятия** | **Тариф, установленный РЭК** |
| Тепловая энергия | | |
| 1 | Ангарский филиал АО «КрасЭко» | с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 5588,47 |
|  |
|  |