**Схема теплоснабжения города**

**Благовещенска на период до 2034 года**

**(актуализированная редакция в 2021 году)**

**Том 2**

****

**Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»**

**Санкт-Петербург**

**2021**

СОСТАВ ПРОЕКТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Обозначение** | **Наименование** | **Примечание** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Том 1** | **Утверждаемая часть** |  |
| **Том 2** | **Обосновывающие материалы** |  |
| Глава 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения |  |
| Глава 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения |  |
| Глава 3 | Электронная модель системы теплоснабжения г. Благовещенска |  |
| Глава 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |  |
| Глава 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Благовещенска |  |
| Глава 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах |  |
| Глава 7 | Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии |  |
| Глава 8 | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей |  |
| Глава 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |  |
| Глава 10 | Перспективные топливные балансы |  |
| Глава 11 | Оценка надежности теплоснабжения |  |
| Глава 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение |  |
| Глава 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения |  |
| Глава 14 | Ценовые (тарифные) последствия |  |
| Глава 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций |  |
| Глава 16 | Реестр проектов схемы теплоснабжения |  |
| Глава 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения |  |
| Глава 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения |  |

ОГЛАВЛЕНИЕ

[Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения» 4](#_Toc81002483)

[17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения 4](#_Toc81002484)

[17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 47](#_Toc81002485)

[17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения 48](#_Toc81002486)

# Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»

## 17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

На момент актуализации схемы теплоснабжения замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения не поступали.

| **№ п.п.** | **№ Главы, страницы** | **Существующий текст** | **Предложения новой редакции** | **Наименование лица, выставившего замечание или предложение** | **Принятое решение** | **Ответ разработчиков на предложение или замечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Глава 1 с. 21 | - | Общая протяжённость тепловых сетей 185,738 км | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки с. 21 и далее по всему тексту |
| 2 | Глава 1 с. 29 | - | Единственным видом топлива является бурый уголь | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки с. 29 и далее по всему тексту |
| 3 | Глава 1 таблицы 2.1.3 с. 30, 2.2.2 с. 43, 2.3.1. с.44-45, 2.5.2. с. 50, 2.8.1. с. 66, 3.1.3 с. 77 |  | Необходимо учесть мероприятия по модернизации модульных котельных 2021 г. (Приложение 1) и данные по объектам теплоснабжения (приложение 2) | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке частично | Актуализация схемы теплоснабжения проводится за базовый 2020 год. Данные мероприятия (Приложение 1) не могут быть учтены в Главе 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», данные мероприятия учтены в перспективе, а именно в Главах 5, 7, 10, 12, 13, 14, 16. Дополнительно в Главе 1 под таблицей 2.1.3 с. 30 сделано примечание о том, что в 2021 г. ведутся работы по модернизации источников тепловой энергии |
| 4 | Глава 4 таблицы 4.1.1-4.1.8 |  | При заполнении таблиц 4.1.1-4.1.8 необходимо учесть мероприятия по модернизации модульных котельных 2021г. (Приложение 1) и данные по объектам теплоснабжения (Приложение 2) | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке частично | Актуализация схемы теплоснабжения проводится за базовый 2020 год. Данные мероприятия (Приложение 1) учтены в таблицах 4.1.2-4.1.8 т.е. в перспективе. Дополнительно в Главе 1 под таблицей 2.1.3 с. 30 сделано примечание о том, что в 2021 г. ведутся работы по модернизации источников тепловой энергии |
| 5 | Глава 10 Таблицы 10.1-1, 10.2-4-10.2-6 |  | вид основного топлива на котельных ООО «АКС» бурый уголь. | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Таблицы 10.1-1, 10.2-4-10.2-6 и далее по всему тексту |
| 6 | Глава 12 |  | На 2022 г. запланированы следующие мероприятия: Строительство автономной блочно-модульной котельной вместо существующей котельной РЖД с дальнейшим переключением потребителей, перекладка тепловой сети протяженностью219,9 м от ТК-520 до ТК-518 с диаметра 325 мм на диаметр 426 мм | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 12, а также в Главы 7, 16, проведен пересчет инвестиций по всему тексту |
| 7 | Глава 15 |  | На сегодняшний день протяженность тепловых сетей 185,738 км | Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 15, а также в остальные Главы |
| 8 | Глава 1 Таблица 2.5.2 |  | Ошибка в наименовании котла №2 КВ-Р 11,63-115 | АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в таблицу 2.5.2 Главы 1 |
| 9 | Глава 1 Рисунок 3.1.2 |  | Ошибка в наименовании АО «СЗОР» | АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки на рисунке 3.1.2 Главы 1 |
| 10 | Глава 1 Таблица 3.5.1 |  | Количество тепловых камер составляет 5 шт. | АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в таблицу 3.5.1 Главы 1 |
| 11 | Глава 1 Таблица 3.8.1 |  | Давление в теплосети р1расчетн. – 5, р2 расчетн. - 3 | АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в таблицу 3.8.1 Главы 1 |
| 12 | Глава 1 Таблица 3.22.7 |  | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч. - 25°С, нормативная - 25°С, удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов 106,7 м2/Гкал/ч | АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в таблицу 3.22.7 Главы 1 |
| 13 | Глава 4 |  | Внести информацию в таблицы «Балансы располагаемой тепловой мощности» согласно дополнительному соглашению от 17.07.2020 к договору о подключении к системам теплоснабжения от 02.06.2014 | АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в таблицу Главы 4 и далее по тексту |
| 14 |  |  | Отсутствует раздел «Зоны эксплуатационной ответственности тепловых сетей г. Благовещенска» которые должны быть определённы схемой теплоснабжения (п.4 постановления №787 от 05.07.2018г) | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | Предлагаемый раздел противоречит Постановлению №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения». Следует заметить, что п.4 постановления №787 от 05.07.2018г звучит следующим образом: «Теплоснабжающая или теплосетевая организация, в которую следует обращаться заявителям, определяется в соответствии с зонами эксплуатационной ответственности таких организаций, определенными в схеме теплоснабжения поселения, городского округа» т.е. необходима информация о зонах эксплуатационной ответственности теплоснабжающих или теплосетевых организаций, а данная информация представлена в Разделе 4 Главы 1, а также в Главе 15. |
| 15 | Глава 15, Табл. 15.1.1.  Стр.5 | Таблица 15.1.1 Реестр зон деятельности ЕТО на территории г. Благовещенск | Таблица 15.1.1 Реестр систем теплоснабжения на территории г. Благовещенск | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в наименовании таблицы 15.1.1 |
| 16 | Глава 15, п. 15.2. Стр.8 | Всего на территории города по состоянию на начало 2019 года для обеспечения централизованного теплоснабжения работает 36 котельные, из них 24 малых с установленной мощностью не более 5 Гкал/час, и один источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – СП «Благовещенская ТЭЦ». | Всего на территории города по состоянию на начало 2021 года для обеспечения централизованного теплоснабжения работает 36 котельных, из них 24 малых с установленной мощностью не более 5 Гкал/час, и один источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – СП «Благовещенская ТЭЦ». | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в соответствии с существующим положением на 2021 год |
| 17 | Глава 15, Табл. 15.5.1.  Стр.18-19. | |  |  | | --- | --- | | **Котельные ООО «Тепловая компания»** | | | 21 | Котельная «БДИ» | | 22 | Котельная «ОЭБЦ» | | 23 | Котельная «ПЛ-26» | | 24 | Котельная «ПУ-6» | | 25 | Котельная «ПУ-23» | | |  |  | | --- | --- | | **Котельные предприятий** | | | 21 | Котельная «БДИ» | | 22 | Котельная «ОЭБЦ» | | 23 | Котельная «ПЛ-26» | | 24 | Котельная «ПУ-6» | | 25 | Котельная «ПУ-23» | | 26 | Котельная «База» | | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | Котельная «База» не эксплуатируется ООО «Тепловая компания» и не обслуживает сторонних потребителей, поэтому в схеме теплоснабжения данная котельная не описывается |
| 18 | Глава 15, п. 15.2. Стр.8 | Передача тепловой энергии потребителям осуществляется:  - по сетям, находящимся в собственности теплогенерирующих организаций;  - по муниципальным сетям, находящихся в аренде и обслуживаемых филиалом ООО «АКС» «Амуртеплосервис», ЗАО «Амурплодсемпром», ООО «Транзит», ООО «Амурстрой Энергия» с покупкой тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций;  - по собственным (абонентским) сетям;  - по бесхозяйным тепловым сетям. | Передача тепловой энергии потребителям осуществляется:  - по сетям, находящимся в собственности теплогенерирующих организаций;  - по муниципальным сетям, находящихся в аренде и обслуживаемых филиалом ООО «АКС» «Амуртеплосервис», ЗАО «Амурплодсемпром», ООО «Транзит», ООО «Василёк», ООО «Амурстрой Энергия» с покупкой тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций;  - по собственным (абонентским) сетям;  - по бесхозяйным тепловым сетям. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 15, п. 15.2. Стр.8 |
| 19 | Глава 15, п. 15.4. Стр.17 | Заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в ходе разработки проекта схемы теплоснабжения не подавались. | АО «ДГК» подана заявка на присвоения статуса Единой теплоснабжающей организации (ЕТО) - АО «ДГК» включающую в себя 35 существующих систем теплоснабжения  АО «ДГК» подана заявка на присвоение статуса одной Единой теплоснабжающей организации (ЕТО) - АО «ДГК, включающую в себя 35 существующих систем теплоснабжения, представленных в схеме теплоснабжения города Благовещенска Амурской области на период до 2034 г. (Актуализация на 2021 год) образованные:  - на базе источника АО «ДГК» Благовещенской ТЭЦ;  - на базе систем теплоснабжения от котельных филиала ООО «АКС»  «Амуртеплосервис»;  - на базе систем теплоснабжения от котельных ООО «Тепловая компания»;  - на базе системы теплоснабжения от котельных ПАО «Ростелеком»;  - на базе системы теплоснабжения от котельной ЗДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД»;  –на базе системы теплоснабжения от источника тепловой энергии АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;  - на базе системы теплоснабжения от котельных предприятий: судостроительного завода АО «СЗОР»; птицефабрики ООО «Амурский бройлер»; завода строительных материалов ООО «БЗСМ»; ООО «Амурский металлист»; «Амурская авиабаза».  Согласно описанию в схеме теплоснабжения (актуализированная на 2021г), граница зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), на основании которого, АО «ДГК» имеет статус ЕТО только в зоне № 1.  Письмом 28.05.2020 № 01.1/8931 АО «ДГК» была направлена заявка о присвоении АО «ДГК» статуса ЕТО г. Благовещенска.  Постановление № 2013 от 30 июня 2020 г. города Благовещенска В.С. Калита «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Благовещенск» и в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», определили одну зону деятельности ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального образования город Благовещенск АО «ДГК». | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 15, п. 15.4. Стр.17 |
| 20 | Глава 1 Существующее положение,  Часть 3,  Таблица 3.3.1.  Стр.79 | |  |  |  | | --- | --- | --- | | №п/п | Тепловые сети источника | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | 1. | СП «Благовещенская ТЭЦ» | 773,32 | | 1.1. | Система ТМ -1-3-2СЗР в т.ч.: | 518,127 | | 1.1.1. | ТМ №1 | 147,636 | | 1.1.2. | ТМ №3 | 274,183 | | 1.1.3. | ТМ №2 СЗР | 96,308 | | 1.2. | Система ТМ №2СР и ТМ №4 в т.ч.: | 255,189 | | 1.2.1 | ТМ №2СР | 133,014 | | 1.2.2 | ТМ №4 | 116,52 | | 1.2.3. | ТМ СУ ТЭЦ | 5,655 | | |  |  |  | | --- | --- | --- | | №п/п | Тепловые сети источника | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | 1. | СП «Благовещенская ТЭЦ» | 757,862 | | 1.1. | Система ТМ -1-3-2СЗР в т.ч.: | 505,616 | | 1.1.1. | ТМ №1 | 147,636 | | 1.1.2. | ТМ №3 | 263,01 | | 1.1.3. | ТМ №2 СЗР | 94,97 | | 1.2. | Система ТМ №2СР и ТМ №4 в т.ч.: | 246,751 | | 1.2.1 | ТМ №2СР | 128,59 | | 1.2.2 | ТМ №4 | 118,161 | | 1.2.3. | ТМ СУ ТЭЦ | 5,495 | | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 1 Таблица 3.3.1. |
| 21 | Глава 1 Существующее положение,  Часть 3,  Таблица 3.8.2.  Стр.88  Часть 6,  Таблица 6.3.1.  Стр.135 | См. Приложение 1 | См. Приложение 1 | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 1 Таблица 3.8.2. Таблица 6.3.1. |
| 22 | Глава 1 Существующее положение,  Часть 3, п.3.19.  Стр.99 | ПНС 34 квартала на т/м № 1 БТЭЦ не автоматизирована, управление осуществляется оперативным персоналом; ПНС № 2 на т/м № 2 Северного района полуавтоматизирована, управление осуществляется оперативным персоналом. | ПНС 34 квартала на т/м № 1 БТЭЦ не автоматизирована, управление осуществляется оперативным персоналом; ПНС № 2 на т/м № 2 Северного района полуавтоматизирована, управление осуществляется оперативным персоналом, ПНС-3 на т/м №3 полностью автоматизированна. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 1 п.3.19 |
| 23 | Глава 1 Существующее положение,  Часть 4, п.4.1.  Стр.112 | БТЭЦ является источником тепловой энергии для Центрального, Северного и Западного планировочных районов, в которых преобладает многоэтажная жилая застройка. На БТЭЦ по данным на 01.01.2021 года приходилось 775,208 Гкал/час подключенной тепловой нагрузки потребителей в т.ч. пар 17,351 Гкал/ч, что составляет 78,16% от суммарной расчетной тепловой нагрузки. | БТЭЦ является источником тепловой энергии для Центрального, Северного и Западного планировочных районов, в которых преобладает многоэтажная жилая застройка. На БТЭЦ по данным на 01.01.2021 года приходилось 804,75 Гкал/час подключенной тепловой нагрузки потребителей в т.ч. пар 17,351 Гкал/ч, что составляет 80,02% от суммарной расчетной тепловой нагрузки. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 1 п.4.1 |
| 24 | Глава 1 Существующее положение,  Часть 5, п.5.1.  Стр.113 | Общая договорная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ, 2013 год – 716,46 Гкал/ч, на 01.01.2021 г. составляет 775,208 Гкал/час. | Общая договорная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ, 2013 год – 716,46 Гкал/ч, на 01.01.2021 г. составляет 804,75 Гкал/час. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 1 п.5.1 |
| 25 | Глава 1 Существующее положение,  Часть 11, п.11.3.  Стр.165 | Плата за подключение к системе теплоснабжение устанавливается Управлением Государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. В соответствии с Приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Амурской области №353-од от 20.10.2016 года, на основании Приказа №181-пр/т от 20.12.2016 г. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО "Дальневосточная генерирующая компания" (филиал "Амурская генерация" СП "Благовещенская ТЭЦ") на 2017 - 2019 годы, утверждена инвестиционная программа Филиал АО «ДГК» «Амурская Генерация» по развитию систем теплоснабжения города Благовещенска на 2017-2019 годы и установлен размер платы за подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения АО «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Амурская генерация») на 2017-2019 годы. | Удалить информацию, т.к. уже не актуально.  Плата за подключение к системе теплоснабжения на 2021 год, а также плата по поддержанию резервной тепловой мощности на 2020-2021 годы не утверждалась. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 1 п.11.3 |
| 26 | Глава 14,  Табл.14.1.1.  Строка 5, стр.6 | См. Приложение 2 | См. Приложение 2 | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Табл.14.1.1., а также в табл. 5.6.-1 Главы 5 |
| 27 | Глава 14,  Табл.14.1.2.  Строка 5, стр.8 |  | С 2021 г. ООО «АКС» не покупает ТЭ от АО «ДГК», покупка ТЭ от прочих ТСО с 2021 г. осуществляется АО «ДГК». Необходимо исключить покупку из производственной программы ООО «АКС» «Амуртеплосервис». | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Табл.14.1.2., а также в табл. 5.6.-2 Главы 5 |
| 28 | Глава 2,  Табл.2.2.13.  стр.26 |  | Добавить перечень новых объектов, планируемых к подключению к БТЭЦ согласно выданных ТУ, смотреть Приложение 2. (см. Приложение 3) | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Табл.2.2.13 |
| 29 | Глава 5,  стр.20 | Застройка микрорайонов «Европейский» и строительство многоквартирных жилых домов в п. Чигири суммарной тепловой нагрузкой 17,05 Гкал/ч в период до 2030 г. будут подключаться к теплогенерирующим мощностям БТЭЦ. Подключение потребителем вышеуказанных районов будет осуществляться от трубопровода 2Ду500 к существующей тепловой сети до потребителей промышленной зоны по Новотроицкому шоссе, рисунок 5.2.3. | Застройка микрорайонов «Европейский» и строительство многоквартирных жилых домов в п. Чигири суммарной тепловой нагрузкой 17,05 Гкал/ч в период до 2030 г. будут подключаться к теплогенерирующим мощностям БТЭЦ. Подключение потребителем вышеуказанных районов будет осуществляться от трубопровода 2Ду500 к существующей тепловой сети до потребителей промышленной зоны по Новотроицкому шоссе, рисунок 5.2.3.  Подключение объектов застраиваемого микрорайона «Европейский» с тепловой нагрузкой 17,05 Гкал/час возможно после выполнения следующих мероприятий:  1. Реконструкция тепломагистрали №2 Северного планировочного района от узла "А" до ТП-2С с увеличением диаметра с Ду800мм на Ду1000мм протяжённостью 1426 м в двухтрубном исполнении;  2. Реконструкция теплотрассы ООО «СЕРВЕР» с увеличением диаметра с Ду150мм на Ду400мм. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки на стр. 20 |
| 30 | Глава 5, п.5.2.13. стр.21  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.2. стр.23 | 1. Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г.Благовещенска участок (от ТП1 ТПК до СО13.3). (Реконструкция ТМ №4ТПК по ул. Промышленной от ТП1 до СО-150 с увеличением диаметра с 600 до 800 мм). | Удалить мероприятие, т.к. выполнено в 2020г. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в п.5.2.13 Главы 5, Глава Табл 12.1-3 и далее по тексту |
| 31 | Глава 5,  п.5.2.14. стр.21 | 5.2.14. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения | 5.2.14. Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | Предлагаемый раздел противоречит Постановлению №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 32 | Глава 5,  п.5.2.14. стр.22 | 2. Перекладка участка тепломагистрали № 2 Северо-Западного района диаметром 500 мм, протяженностью 1047,5 м. в двухтрубном исполнении, с заменой строительных конструкций и типа тепловой изоляции с применением технологии K-Flex | 2. Разработка ПИР и Техперевооружение участка т/м № 2 Северо-Западного района диаметром 500 мм, протяжённостью 497 м в двухтрубном исполнении на участке от ТК-17Ц до СО-286, с заменой строительных конструкций и типа тепловой изоляции с применением технологии K-Flex | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в п.5.2.14 Главы 5, и далее по тексту |
| 33 | Глава 5,  Табл. 5.5.-7  стр.97 | См. Приложение 4 | См. Приложение 4 | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Табл. 5.5.-7 Главы 5, и далее по тексту |
| 34 | Глава 5,  п.5.2.1. стр.9  Глава 7,  п.7.5. стр.11 | Резерв тепловой мощности БТЭЦ на 01.01.2021 – 137,290 Гкал/час. | Резерв тепловой мощности БТЭЦ на 01.01.2021 – 137,290 Гкал/час, без учёта выданных ТУ и договоров технологического присоединения.  Резерв тепловой мощности БТЭЦ на 01.01.2021 с учётом выданных ТУ и заключённых договоров технологического присоединения составляет 58,3 Гкал/час. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 5,  п.5.2.1  Главу 7,  п.7.5 и далее по тексту |
| 35 | Глава 5,  п.5.2.2.  стр.10  Глава 7,  п.7.7.1.  стр.15 | 7. Котельная Мостоотряд-64  На котельной Мостоотряд-64 предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта в 2021г.  В 2030 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР (по варианту №2 на БТЭЦ). | 7. Котельная Мостоотряд-64  На котельной Мостоотряд-64 предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта в 2021г.  В 2030 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР.  По варианту №2 переключение на БТЭЦ не представляется возможным, из-за значительной удалённости объектов от БТЭЦ, объекты находятся вне радиуса теплоснабжения. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | В соответствии с Постановлением №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения необходимо рассмотреть несколько вариантов развития системы теплоснабжения.  Так в схеме теплоснабжения, утвержденной в 2020 году, по сценарию №2 предлагалось подключить потребителей северного жилого района к БТЭЦ в т.ч. потребителей котельных, которые по основному сценарию №1 предлагалось переключить на новую котельную СЖР.  Актуализируемой схемой 2021 г. предлагается сохранить альтернативный сценарий №2.  Сценарий №2 рассматривается как альтернативный и предусматривает проведение мероприятий по увеличению установленной мощности БТЭЦ, строительству и реконструкции сетей для подключения перспективных потребителей северного жилого района в т.ч. потребителей переключаемых источников, но затраты на данные мероприятия значительны, что отразится на тариф, а также не ясны источники финансирования, поэтому сценарий 2 не предлагается к реализации. |
| 36 | Глава 5,  п.5.2.2.  стр.10  Глава 7,  п.7.7.1.  стр.15 | 4. Котельная 438 квартала  На котельной 438 квартала предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта и капитальный ремонт, частичная замена дефектных участков кровли в 2021г.  В 2025 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР (по варианту №2 на БТЭЦ). | 4. Котельная 438 квартала  На котельной 438 квартала предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта и капитальный ремонт, частичная замена дефектных участков кровли в 2021г.  В 2025 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР.  По варианту №2 переключение на БТЭЦ не представляется возможным, из-за значительной удалённости объектов от БТЭЦ, объекты находятся вне радиуса теплоснабжения. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | В соответствии с Постановлением №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения необходимо рассмотреть несколько вариантов развития системы теплоснабжения.  Так в схеме теплоснабжения, утвержденной в 2020 году, по сценарию №2 предлагалось подключить потребителей северного жилого района к БТЭЦ в т.ч. потребителей котельных, которые по основному сценарию №1 предлагалось переключить на новую котельную СЖР.  Актуализируемой схемой 2021 г. предлагается сохранить альтернативный сценарий №2.  Сценарий №2 рассматривается как альтернативный и предусматривает проведение мероприятий по увеличению установленной мощности БТЭЦ, строительству и реконструкции сетей для подключения перспективных потребителей северного жилого района в т.ч. потребителей переключаемых источников, но затраты на данные мероприятия значительны, что отразится на тариф, а также не ясны источники финансирования, поэтому сценарий 2 не предлагается к реализации. |
| 37 | Глава 5,  п.5.2.2.  стр.10  Глава 7,  п.7.7.1.  стр.15 | 5. Котельная 481 квартала  На котельной 481 квартала предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта в 2021г.  Также в 2021 г. предлагается проведение мероприятий по реконструкции котельной, с увеличением тепловой мощности до 3,40 Гкал/ч.  В 2025 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР (по варианту №2 на БТЭЦ) | 5. Котельная 481 квартала  На котельной 481 квартала предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта в 2021г.  Также в 2021 г. предлагается проведение мероприятий по реконструкции котельной, с увеличением тепловой мощности до 3,40 Гкал/ч.  В 2025 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР.  По варианту №2 переключение на БТЭЦ не представляется возможным, из-за значительной удалённости объектов от БТЭЦ, объекты находятся вне радиуса теплоснабжения. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | В соответствии с Постановлением №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения необходимо рассмотреть несколько вариантов развития системы теплоснабжения.  Так в схеме теплоснабжения, утвержденной в 2020 году, по сценарию №2 предлагалось подключить потребителей северного жилого района к БТЭЦ в т.ч. потребителей котельных, которые по основному сценарию №1 предлагалось переключить на новую котельную СЖР.  Актуализируемой схемой 2021 г. предлагается сохранить альтернативный сценарий №2.  Сценарий №2 рассматривается как альтернативный и предусматривает проведение мероприятий по увеличению установленной мощности БТЭЦ, строительству и реконструкции сетей для подключения перспективных потребителей северного жилого района в т.ч. потребителей переключаемых источников, но затраты на данные мероприятия значительны, что отразится на тариф, а также не ясны источники финансирования, поэтому сценарий 2 не предлагается к реализации. |
| 38 | Глава 5,  п.5.2.2.  стр.12 | На котельной 433 квартала предлагается проведение ремонта оборудования, здания котельной в объеме текущего ремонта и мероприятий по реконструкции, модернизации со снятием ограничений тепловой мощности до 10,75 Гкал/ч в 2021г.  В 2025 году запланирован вывод котельной из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную СЖР (по варианту №2 на БТЭЦ). | По варианту №2 переключение на БТЭЦ не представляется возможным, из-за значительной удалённости объектов от БТЭЦ, объекты находятся вне радиуса теплоснабжения. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Не принимается | В соответствии с Постановлением №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения необходимо рассмотреть несколько вариантов развития системы теплоснабжения.  Так в схеме теплоснабжения, утвержденной в 2020 году, по сценарию №2 предлагалось подключить потребителей северного жилого района к БТЭЦ в т.ч. потребителей котельных, которые по основному сценарию №1 предлагалось переключить на новую котельную СЖР.  Актуализируемой схемой 2021 г. предлагается сохранить альтернативный сценарий №2.  Сценарий №2 рассматривается как альтернативный и предусматривает проведение мероприятий по увеличению установленной мощности БТЭЦ, строительству и реконструкции сетей для подключения перспективных потребителей северного жилого района в т.ч. потребителей переключаемых источников, но затраты на данные мероприятия значительны, что отразится на тариф, а также не ясны источники финансирования, поэтому сценарий 2 не предлагается к реализации. |
| 39 | Глава 8,  п.8.4.  стр.22 | Подключение потребителей застраиваемого района «Серебряная миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 10,00 Гкал/ч, планируется осуществить от распределительной тепловой сети ООО «АКС» в ТК-76 (по ул. Ленина), запитанной от тепломагистрали АО «ДГК» №1 Центрального района в ТК-23Ц.  Подключение объектов застраиваемого района «Серебряная миля» возможно после выполнения следующих мероприятий | Подключение потребителей застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 10,00 Гкал/ч, планируется осуществить от распределительной тепловой сети ООО «АКС» в ТК-76 (по ул. Ленина), запитанной от тепломагистрали АО «ДГК» №1 Центрального района в ТК-23Ц.  Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля» возможно после выполнения следующих мероприятий: | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8,  п.8.4 и далее по тексту |
| 40 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.1.1.  стр.25  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.1.  стр.23  Глава 16  п.16.3  1.1.1.  Стр.24 | Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППУ и ОДК (Реконструкция ТМ №4ТПК по ул. Промышленной от ТП1 до СО-150 с увеличением диаметра с 600 до 800 мм). | Мероприятие выполнено в 2018г и 2020г | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 41 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.1.2. стр.25  Глава 12,  Табл.12.1-3. п.1.1.1. стр.23  Глава 16 п.16.3  1.1.2. Стр.23 | Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска участок (от ТП1 ТПК до СО13.3). (Реконструкция ТМ №4ТПК по ул. Промышленной от ТП1 до СО-150 с увеличением диаметра с 600 до 800 мм). | Мероприятие выполнено в 2020г | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 42 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.1.6.  стр.25  Глава 8,  п.8.6.  стр.50  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.6.  стр.23  Глава 16  п.16.3  1.1.6.  Стр.24 | Реконструкция тепломагистрали №2 Северо-Западного планировочного района от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ с Ду600мм на Ду 700мм протяженностью 670 м. в двухтрубном исполнении. Мероприятие выполняется единым комплексом с реконструкцией участка тепломагистрали №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ с Ду500мм на Ду700мм протяженностью 664 м. в двухтрубном исполнении. | Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ с Ду600мм на Ду 700мм протяжённостью 670 м в двухтрубном исполнении;  (Скорректировать: выполнение на 2022-2025 общей стоимость 89 497 000 руб.) | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1. Глава 8, п.8.6.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 43 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.1.8.  стр.26  Глава 8,  п.8.6.  стр.50  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.8.  стр.24  Глава 16  п.16.3  1.1.8.  Стр.24 | Реконструкция тепломагистрали №2 Северного планировочного района от узла "А" до ТП-2С с увеличением диаметра с Ду800мм на Ду1000мм протяженностью 1426 м. в двухтрубном исполнении. Мероприятие выполняется единым комплексом с реконструкцией участков тепломагистрали №2 Северного района от УТ-12АС до ТК13С, протяженностью в двухтрубном исполнении 196 м. с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм и теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм протяженностью 561,3м. в двухтрубном исполнении. | Реконструкция т/м №2 Северного планировочного района от узла "А" до ТП-2С с увеличением диаметра с Ду800мм на Ду1000мм протяженностью 1426 м в двухтрубном исполнении.  (Скорректировать: выполнение на 2022-2025, общая стоимость 256 599 000 руб.) | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1. Глава 8, п.8.6.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 44 | Глава 16  п.16.3  1.1.3.  Стр.24  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.3.  стр.24 | Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла "А" до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000мм, СП БТЭЦ | **(Скорректировать: стоимость 245 536 руб.)** | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 45 | Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.7.  стр.24  Глава 16  п.16.3  1.1.7.  Стр.24 | Реконструкция участка тепломагистрали №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ с Ду500мм на Ду700мм протяжённостью 664 м. в двухтрубном исполнении. | **(Скорректировать: выполнение на 2023-2026, общей стоимость 88 695 000 руб.)** | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 46 | Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.9.  стр.24  Глава 16  п.16.3  1.1.9.  Стр.25 | Реконструкция участков тепломагистрали №2 Северного района от УТ-12АС до ТК13С, протяженностью в двухтрубном исполнении 196 м. с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм | **(Скорректировать: выполнение на 2022-2025, общей стоимость 25 866 000 руб.)** | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 47 | Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.10.  стр.24  Глава 16  п.16.3  1.1.10.  Стр.25 | Реконструкция участков теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм протяжённостью 561,3м. в двухтрубном исполнении. | **(Скорректировать: выполнение на 2022-2025, общей стоимость 46 472 000 руб.)** | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 48 | Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.12.  стр.25  Глава 16  п.16.3  1.1.12.  Стр.25 | Реконструкция участка т/м №4 ТПК от ТП-8ТПК до ТП-9ТПК с увеличением диаметра с Ду600мм на Ду800мм протяжённостью 604 в двухтрубном исполнении. | **(Скорректировать: выполнение на 2024-2029, общей стоимость 89 276 000 руб.)** | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 49 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.8.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-17Ц протяжённостью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 50 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.9.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-13Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 51 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.10.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-16АЦ протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 52 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.11.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-19Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 53 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.13.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-21Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 54 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.16.  стр.27 | Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 55 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.17.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-13Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 56 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.18.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-19Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 57 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.19.  стр.27 | Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 58 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.20.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-23Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 59 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.21.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-23Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 60 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.22.  стр.27 | Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-16АЦ | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 61 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.23.  стр.27 | Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 62 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.24.  стр.27 | Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 63 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.2.25.  стр.27 | Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-16Ц протяженностью в пределах камеры | Удалить | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 64 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.4.1.  стр.27  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.4.1.  стр.26 | Строительство понизительной насосной станции на тепломагистрали №3 Благовещенской ТЭЦ с внедрением АСУТП и частотного регулирования электродвигателей (производительность - 5100т/час). (Строительство ТК-3 на тепломагистрали №3 (ул. Загородая – ул. Железнодорожная). | Удалить, мероприятие выполнено в 2020 году. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3.  Глава 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 65 | Глава 12,  п.12.2.  стр.48-49 | Плата за подключение к системе теплоснабжение устанавливается Управлением Государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. В соответствии с Приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Амурской области №353-од от 20.10.2016 года, на основании Приказа №181-пр/т от 20.12.2016 г. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО "Дальневосточная генерирующая компания" (филиал "Амурская генерация" СП "Благовещенская ТЭЦ") на 2017 - 2019 годы, утверждена инвестиционная программа Филиал АО «ДГК» «Амурская Генерация» по развитию систем теплоснабжения города Благовещенска на 2017-2019 годы и установлен размер платы за подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения АО «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Амурская генерация») на 2017-2019 годы.  Таблица 12.2‑1. Размер платы за подключение к системе теплоснабжения филиала АО «ДГК» «Амурская Генерация» на 2017-2019 гг. | Удалить, т.к. действие программы закончилось в конце 2019 года. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 12, п.12.2. |
| 66 | Глава 8,  табл.8.4-1.  п.1.1.11. стр.26  Глава 8,  п.8.6. стр.50  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.1.11. стр.25  Глава 16  п.16.3 1.1.11.  Стр.25 | Реконструкция участка тепломагистрали №4 ТПК от узла "А" до ТП-1ТПК с увеличением диаметра с Ду800мм на Ду1000мм протяжённостью 1482,5м. в двухтрубном исполнении. Мероприятие выполняется единым комплексом с реконструкцией участка т/м №4 ТПК от ТП-8ТПК до ТП-9ТПК с увеличением диаметра с Ду600мм на Ду800мм протяжённостью 604 в двухтрубном исполнении. | Реконструкция участка тепломагистрали №4 ТПК от узла "А" до ТП-1ТПК с увеличением диаметра с Ду800мм на Ду1000мм протяжённостью 1482,5м в двухтрубном исполнении. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 12, Табл.12.1-3., п.8.6.  Главу 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 67 | Глава 8,  п.8.5. стр.50  Глава 12,  Табл.12.1-3.  п.1.2. стр.25-26  Глава 16  п.16.3 1.2.  Стр.25-26 | 1. Перекладка участка т/м №1 Узел "А" - СО-27; 2. Перекладка участка т/м №1 ТК-16АЦ - ТК-19АЦ; 3. Перекладка участка т/м №1 ТК-19Ц - ТК-20Ц; 4. Перекладка участка т/м №1 ТК-20Ц - ТК-21АЦ; 5. Перекладка участка т/м №1 ТК-21Ц - ТК-23Ц; 6. Перекладка участка т/м №1 ТК-23Ц - ТК-29Ц; 7. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-17Ц протяжённостью в пределах камеры; 8. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-13Ц протяжённостью в пределах камеры; 9. Перекладка участка т/м №2 от Узел "А" - СО-54; 10. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-16АЦ протяжённостью в пределах камеры; 11. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-19Ц протяжённостью в пределах камеры; 12. Перекладка участка т/м №2 ТК-8СЗ-УП-12; 13. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ – СО286; 14. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-21Ц протяжённостью в пределах камеры; 15. Перекладка участка т/м №2 ТК-3АС - ТК-4С; 16. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ; 17. Перекладка участка т/м №4 Узел "А" - НО-1; 18. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц; 19. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-13Ц протяжённостью в пределах камеры; 20. Перекладка участка т/м №1 ТК-13Ц - ТК-14Ц – **выполнено в 2016 г.;** 21. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-19Ц протяжённостью в пределах камеры; 22. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц; 23. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-23Ц протяжённостью в пределах камеры; 24. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-16АЦ; 25. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц; 26. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц; 27. Перекладка отпайки т/м №1 от ТК-16Ц протяжённостью в пределах камеры; 28. Перекладка участка т/м №4 УТ-1В - ТП-1; 29. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9; 30. Реконструкция теплотрассы ЦЭС на участке от УТ-2 до ТП-2Б; 31. Перекладка участка т/м №2СЗР от УП3\*-ТК12СЗ. | 1. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК17Ц - ТК19Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 584м, **в 2022г**;  2. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК19Ц - ТК20Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 320м, **в 2023г;**  3. Перекладка участка т/м №1 ТК-20Ц - ТК-21АЦ Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 640м, **в 2024г**;  4. Перекладка участка т/м №1 ТК-21Ц - ТК-23Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 778м, **в 2025г**;  5. Перекладка участка т/м №1 ТК-23Ц - ТК-29Ц Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 1828м, в **2026-2028гг;**  6. Перекладка участка т/м №1 ТК-29Ц - ТК-30АЦ Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 470м, на **2028-2030гг;**  7. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 994м, на **2024-2026гг;**  8. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 704м, в **2023-2025гг;**  9. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9 Ду600мм протяжённостью в однотрубном исполнении 1163м, на **2028-2030гг**;  10. Перекладка участка т/м №2СЗР от ТК-18СЗ до СО286 Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 921м, в **2023-2027гг**;  11. Перекладка участка т/м №2СЗР от НО40 до ТК-24СЗ Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 752м, на **2026-2028гг**. | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.4-1.  Главу 8, п.8.5.  Главу 12, Табл.12.1-3. Глава у, п.8.6.  Главу 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 68 | Глава 8,  Табл.8.8-1 п.2  стр.53 Глава 16  п.16.3 1.4.1.  Стр.27 | ТК-3 ТМ№3 (ул. Загородная - ул. Железнодорожная) | ПНС-3 на ТМ№3 (ул. Загородная - ул. Железнодорожная)  Отметить, как выполненное мероприятие в 2020 году | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, табл.8.8-1.  Главу 16 п.16.3 и далее по тексту |
| 69 | Глава 8,  п.8.9.  стр.54 | В 2018 гг. выполнены следующие мероприятия по строительству насосных станций и реконструкции сетей:  подкачивающая насосная станция (ПНС) на т/м №2 Северного района в районе ТП-2С (ул. Студенческая – ул. Промышленная)  реконструкция т/м №2 Северного района с целью подключения ПНС к ТП-2С Ду 800 мм, L=79,5 м. | В 2018 гг. выполнены следующие мероприятия по строительству насосных станций и реконструкции сетей:  подкачивающая насосная станция (ПНС) на т/м №2 Северного района в районе ТП-2С (ул. Студенческая – ул. Промышленная)  реконструкция т/м №2 Северного района с целью подключения ПНС к ТП-2С Ду 800 мм, L=79,5 м.  В 2020 году построена и введена в эксплуатацию ПНС-3 на ТМ№3 (ул. Загородная- ул. Железнодорожная) | СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» | Принимается к корректировке | Внесены корректировки в Главу 8, п.8.9 |

**Приложение 1.**

В «Схеме…»:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Располагаемая мощность теплоисточника (Установленная - расход на СН)/Пропускная способность тепломагистрали, Гкал/ч | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | Объем действующих ТУ, УП и Согласий (согласованных УП смежным организациям), Гкал/час | | | Потери тепловой энергии при мах температуре, Гкал/ч | Итого | Дефицит мощности с учётом выданных технических условий и тепловых потерь, Гкал/час. | % загруженности тепломагистрали ( с учетом выданных технических условий и тепловых потерь) |
| Всего | На начало года | С начала текущего года | Всего | за прошлые периоды | с начала года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Тепломагистраль № 1 ЦР | 182 | 157,32147 | 152,80822 | 4,51325 | 27,71854 | 10,81684 | 16,90170 | 9,11527 | 194,15528 | -12,2 | **107** |
| Тепломагистраль № 2 СР | 219 | 132,70479 | 132,60779 | 0,09700 | 10,72963 | 8,70424 | 2,02539 | 5,64512 | 149,07953 | 69,9 | 68 |
| Тепломагистраль № 2 СР (Узел «А» - ТП-2С) | 228 | 229,996 | 228,71491 | 1,28135 | 22,46899 | 13,22410 | 9,24489 | 1,6345 | 262,01558 | 34,02 | **115** |
| Тепломагистраль № 2 СЗР | 108 | 97,29147 | 96,10712 | 1,18435 | 11,73936 | 4,51986 | 7,21950 | 3,90522 | 112,93605 | -4,9 | **105** |
| Тепломагистраль № 3 ЦР | 333 | 272,37171 | 272,17971 | 0,19200 | 9,38856 | 6,72443 | 2,66413 | 8,62080 | 290,38106 | 42,6 | 87 |
| Тепломагистраль № 4 ТПК | 250 | 120,65093 | 120,16393 | 0,48700 | 16,86596 | 10,53981 | 6,32615 | 5,31569 | 142,83258 | 107,2 | 57 |

Актуализировать таблицу со следующими значениями:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Располагаемая мощность теплоисточника (Установленная - расход на СН)/Пропускная способность тепломагистрали, Гкал/ч | Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | Объем действующих ТУ, УП и Согласий (согласованных УП смежным организациям), Гкал/час | | | Потери тепловой энергии при мах температуре, Гкал/ч | Итого | Дефицит мощности с учётом выданных технических условий и тепловых потерь, Гкал/час. | % загруженности тепломагистрали ( с учетом выданных технических условий и тепловых потерь) |
| Всего | На начало года | С начала текущего года | Всего | за прошлые периоды | с начала года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Тепломагистраль № 1 ЦР | 152 | 159,21 | 159,13 | 0,08 | 26,57 | 12 | 14,57 | 9,11527 | 194,89 | -42,89 | **128,2** |
| Тепломагистраль № 2 СР | 152,6 | 133,63 | 133,63 | 0,0 | 7,28 | 3,38 | 3,9 | 5,64512 | 146,5 | 3,6 | 96,38 |
| Тепломагистраль № 2 СР (Узел «А» - ТП-2С) | 233,3 | 232,32 | 232,32 | 0,0 | 20,44 | 16,44 | 4 | 1,6345 | 254,394 | -21,1 | **109** |
| Тепломагистраль № 2 СЗР | 80,695 | 98,69 | 98,69 | 0,0 | 13,16 | 13,06 | 0,1 | 3,90522 | 115,75 | -35,05 | **143** |
| Тепломагистраль № 3 ЦР | 333 | 273,31 | 273,31 | 0,0 | 8,8 | 7,93 | 0,87 | 8,62080 | 290,73 | 42,27 | 87,3 |
| Тепломагистраль № 4 ТПК | 250 | 122,89 | 122,79 | 0,1 | 38,122 | 18,28 | 19,842 | 5,31569 | 166,312 | 83,7 | 66,52 |

**Приложение 2**

В «Схеме….»:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** |
| 5 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | 263,4 | 232,6 | 232,6 | 232,6 | 204,9 | 200,2 | 200,2 | 200,2 | 200,2 | 200,2 | 200,2 | 200,2 | 200,2 | 200,2 |
| АКС | тыс. Гкал | 212,8 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 154,4 | 149,6 | 149,6 | 149,6 | 149,6 | 149,6 | 149,6 | 149,6 | 149,6 | 149,6 |
| прочие | тыс. Гкал | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 | 50,6 |

Актуализировать таблицу со следующими значениями:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** |
| 5 | Покупка тепловой энергии | тыс. Гкал | 303,7 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 | 307,8 |
| АКС | тыс. Гкал | 236,5 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 | 236,6 |
| прочие | тыс. Гкал | 67,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,2 |

**Приложение 3**

| **Заявитель** | **Объект и его место положение** | **Тепломагистраль** | **Тепловая нагрузка с разбивкой по видам теплопотребления, Гкал/ч** | **Отопление, Гкал/ч** | **Вентиляция, Гкал/ч** | **ГВС, Гкал/ч** | **Ожидаемая дата подключения объекта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Глобина Г.А. | Индивидуальный жилой дом по ул. Вокзальная, 76 в кв.305А | тм №2СЗР | 0,02 | 0,02 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| Насекин С.В. | Нежилое здание по ул. Батарейная, 26/4 в квартале 428 | тм №1ЦР | 0,0266 | 0,0266 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| ООО "Новый Восток" | Многоквартирный жилой дом Литер 7 в микрарайоне "Европейский" | тм №4ТПК | 0,514 | 0,184 | 0,33 | 0 | 3 кв. 2020г |
| Евдокимов А.Н. | Офис автострахования в кв 271 | тм №2СЗР | 0,07 | 0,07 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| Доев И.Х. | Нежилое здание по ул.Театральная, 226 в кв 374 | тм №2СР | 0,0078 | 0,0078 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| МУ "ГУКС" | Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным залом в кв 408 | тм №2СР | 0,368 | 0,127 | 0,118 | 0,123 | 4 кв. 2020г |
| Малик Ю.А. | Индивидуальный жилой дом по ул. Ломоносова, 128 в кв 194 | тм №3 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| Приход храма Албазинской иконы Божией Матери "Слово Плоть Бысть" | Храм-часовня по ул. Ленина, 58 в квартале 69 | тм №1ЦР | 0,042 | 0,018 | 0,012 | 0,012 | 4 кв. 2020г |
| АОДКБ | Пристройка для детской областной консультативной поликлиники по ул. Октябрьская, 108 | тм №3 | 0,022 | 0,013 | 0,009 | 0 | 4 кв. 2020г |
| Ибадов С.В. | Индивидуальный дом по ул. Пролетарская, 48 | тм №3 | 0,036 | 0,036 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| ООО "УП Время Перемен" | Многоквартирный дом в с. Чигири по ул. Алексеевская, 4 | тм №4ТПК | 0,07 | 0,07 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | Детский сад на 120 мест в с. Чигири | тм №4ТПК | 0,217 | 0,106 | 0,033 | 0,078 | 4 кв. 2021г |
| Шмаков И.И. | Нежилые помещения этаж 01 и этаж 01 антресоль Литер А8/1 | тм №4ТПК | 0,036 | 0,036 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| ОАО "Благовещенскстрой" | Литер 1 и Литер 2 в кв. 172 | тм №3 | 0,98 | 0,47 | 0 | 0,51 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Автосфера" | Автостоянка в кв. ЗПУ-6 | тм №1ЦР | 0,5388 | 0,2473 | 0 | 0,2915 | 4 кв. 2021г |
| Карташов Д.Ю. | Многоквартирный дом в квартале 398 | тм №2СР | 0,32 | 0,188 | 0 | 0,132 | 4 кв. 2021г |
| Вац В.А. | Среднеэтажная жилая застройка в квартале 9 | тм №1ЦР | 0,0998 | 0,0783 | 0 | 0,0215 | 4 кв. 2021г |
| Корнилов А.А | Офисное здание по ул. Заводская, 150А в кв 441 | тм №2СЗР | 0,07 | 0,07 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Быкова И.Н. | Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения в квартале 154 | тм №3 | 0,46 | 0,223 | 0 | 0,237 | 4 кв. 2021г |
| Благинин А.А. | Нежилое здание по ул. Политехническая, 153 Литер А в кв.385 | тм №2СР (ЦЭС) | 0,18979 | 0,15679 | 0 | 0,033 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | Многоквартирные жилые дома Литер 10 в с.Чигири | тм №4ТПК | 0,573 | 0,336 | 0 | 0,237 | 4 кв. 2021г |
| Задорожный А.В. | Гаражи производственного назначения в с. Чигири | тм №4ТПК | 0,0537 | 0,0537 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Оганесян А.А. | Переоборудование 2-ого нежилого помещения по ул.Заводская, 144 в квартале 270 | тм №2СЗР | 0,0732 | 0 | 0,0732 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ЗАО "Амурские узоры" | Комплекс нежилых зданий по ул. Октябрьская, 143 в кв 200 | тм №3 | 0,976018 | 0,663 | 0,186918 | 0,1261 | 4 кв. 2021г |
| Комогорцев Е.Ю. | Магазин в квартале 10 | тм №1ЦР | 0,41062 | 0,2172 | 0,1773 | 0,01612 | 4 кв. 2021г |
| Целибеев С.В. | Склад Л-Б1 по ул. Нагорная, 31 | СУТЭЦ | 0,01479 | 0,01479 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Лазуткина Ю.В. | Многоквартирный жилой дом по ул. Высокая, 33-43 в квартале 327 | тм №2СЗР | 0,489 | 0,286 | 0 | 0,203 | 1 кв. 2022г |
| Шляга Е.В. | Гараж в с. Чигири | тм №4ТПК | 0,01 | 0,01 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Конникова А.И. | Гараж в с.Чигири кад.№ 28:10:100713:105 | тм №4ТПК | 0,0037 | 0,0037 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Саныгин В.С | Гараж в с.Чигири кад.№ 28:10:100711:803 | тм №4ТПК | 0,012 | 0,012 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Крячко П.Е. | Гараж в с.Чигири кад.№ 28:10:100713:106 | тм №4ТПК | 0,0037 | 0,0037 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ФГБУН ИГиП ДВО РАН | Инженерно-лабораторный корпус по ул. Зейская, 230 в кв. 21 | тм №1ЦР | 1,488 | 0,482 | 0,854 | 0,152 | 2023-2024гг |
| Королёв М.М. | Капитальный ремонт и переоснащение нежилого помещения по ул. Ленина 171 в кв.27 | тм №1ЦР | 0,0528 | 0 | 0 | 0,0528 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Тороки" | Дом траурных обрядов в кв.ЗПУ-2 | тм №4ТПК | 0,0583 | 0,0583 | 0 | 0 | 4 кв. 2022г |
| Матвеев А.А. | Автостоянка в кв.ЗПУ-5 по ул. Студенческая | тм №4ТПК | 0,1693 | 0,138 | 0,031 | 0,0003 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Техстройкорпорация" ф-л "ТСКр-Благовещенск" | Модульный сборно-разборный ангар по ул. Нагорная, 19/7 | СУТЭЦ | 0,055 | 0,055 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Грандинвест" | Многоквартирный жилой дом в квартале 17 | тм №1ЦР | 0,51061 | 0,24561 | 0 | 0,265 | 4 кв. 2021г |
| Коваль В.Н. | Магазин со складом в квартале ЗПУ-2, в районе ул. Промышленная - Василенко | тм №4ТПК | 0,0985 | 0,0985 | 0 | 0 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | Многоквартирный жилой дом Литер 11 в с.Чигири | тм №4ТПК | 0,573 | 0,336 | 0 | 0,237 | 3 кв. 2021г |
| И.А. Амеличкин | Нежилое здание (объект общественного питания) по ул. Октябрьская, 211 в квартале 162 | тм №3 | 0,04 | 0,04 | 0 | 0 | 3 кв. 2021г |
| Ельчанинов В.А. | Складские и офисные помещения по ул. Текстильная, 49/7 | тм №2СР | 0,388 | 0,388 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ОАО "Благовещенскстрой" | Многоквартирный жилой дом Литер 5в квартале 217 | тм №3 | 0,45 | 0,213 | 0 | 0,237 | 3 кв. 2022г |
| Юскевич М.П. | Многоквартирный жилой дом в квартале 71 | тм №1ЦР | 0,44186 | 0,18806 | 0 | 0,2538 | 4 кв. 2021г |
| ГКУ "Строитель" | Физкультурно-оздоровительный центр в с.Чигири кад.№ 28:10:013002:3040 | тм №4ТПК | 0,5 | 0,259 | 0,118 | 0,123 | 3 кв. 2021г |
| ООО "АПИН" | Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и пристроенной подземной автостоянкой в ЗПУ-5 г. Благовещенска. | тм №2СЗР | 1,081 | 0,503 | 0 | 0,578 | 4 кв. 2021г |
| Завьялов С.В. | Многоквартирный жилой дом по ул. Ленина в 418 квартале | тм №1ЦР | 0,340305 | 0,150305 | 0 | 0,19 | 4 кв. 2021г |
| И.А. Амеличкин | Реконструкция нежилого здания по ул. Октябрьская 209 в квартале 162 | тм №3 | 0,06 | 0,06 | 0 | 0 | 3 кв. 2021г |
| Вац О.А. | Административное здание по ул. Горького, 159А в квартале 152 | тм №1ЦР | 0,05 | 0 | 0 | 0,05 | 4 кв. 2021г |
| Вац В.А. | Административное здание по ул. Горького, 159 в квартале 152 | тм №1ЦР | 0,05 | 0 | 0 | 0,05 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Буреяжилпромстрой" | Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе | тм №4ТПК | 0,89 | 0,44 | 0,09 | 0,36 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Буреяжилпромстрой" | Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе | тм №4ТПК | 0,89 | 0,44 | 0,09 | 0,36 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Буреяжилпромстрой" | Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №3 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе | тм №4ТПК | 0,89 | 0,44 | 0,09 | 0,36 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Буреяжилпромстрой" | Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе | тм №4ТПК | 0,89 | 0,44 | 0,09 | 0,36 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Буреяжилпромстрой" | Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе | тм №4ТПК | 0,89 | 0,44 | 0,09 | 0,36 | 4 кв. 2022г |
| Долгов А.А. | Жилое помещение №1 по ул. Зейская, 299 в квартале 9 | тм №1ЦР | 0,0058 | 0,005 | 0 | 0,0008 | 4 кв. 2021г |
| Мальцева Н.Г. | Жилое помещение №2 по ул. Зейская, 299 в квартале 9 | тм №1ЦР | 0,0056 | 0,005 | 0 | 0,0006 | 4 кв. 2021г |
| Емельяненко О.Ю. | Жилое помещение №3 по ул. Зейская, 299 в квартале 9 | тм №1ЦР | 0,0035 | 0,003 | 0 | 0,0005 | 4 кв. 2021г |
| Пантюхов А.В. | Линия гаражей по ул. Тепличная, г. Благовещенска с кадастровыми номерами: 28:10:000000:5029; 28:10:000000:5025; 28:10:000000:5026; 28:10:000000:5027; 28:10:000000:5028. | тм №4ТПК | 0,0479 | 0,0479 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| АО "СЗ"Амурстрой" | Гаражи - стоянки в квартале ЗПУ-2, г. Благовещенска с кадастровым номером земельного участка 28:01:030003:3367 | тм №4ТПК | 0,037 | 0,037 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Заявитель | Объект и его место положение | Тепломагистраль | Тепловая нагрузка с разбивкой по видам теплопотребления, Гкал/ч | Отопление, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Ожидаемая дата подключения объекта |
| ФГУП "Главный радиочастотный центр" в ДФО | Административное здание и вспомогательные помещения по ул. Тенистая, 89/2 ( литера А, Г3, Г1, А1) в квартале 300А | тм №2СЗР | 0,041 | 0,041 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Амурский завод металических конструкций" | Административно - производственное здание расположенное по адресу. ул, Батарейная, 26 в квартале 428 | тм №1ЦР | 0,187 | 0,187 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | Многоквартирный жилой дом Литер 12 в с.Чигири | тм №4ТПК | 0,573 | 0,336 | 0 | 0,237 | 2 кв. 2022г |
| Калиненко И.А. | Нежилое здание с. Чигири 1-я Тепличная 23 | тм №4ТПК | 0,0547 | 0,0547 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Сизкова Л.Н. | Нежилое помещение, автостоянка с кадастровым номером 28:01:020020:239 по адресу:2-й км. Новотроицкого шоссе в квартале СПУ - 2 | тм №2СР | 0,065 | 0,065 | 0 | 0 | 4кв. 2021г |
| Ленская И.А. | Молельный дом по ул. Вокзальная, 35 с кадастровым номером 28:01:0103246179 | тм №2СЗР | 0,2022 | 0,0852 | 0,0399 | 0,0771 | 4кв. 2021г |
| Лях Е.А. | Индивидуальный жилой дом по ул. Горького/Артиллерийская, 296/63, Литер А1 в квартале 10 | тм №1ЦР | 0,0897 | 0,0847 | 0 | 0,005 | 4кв. 2021г |
| Лопарёв С.Л. | Индивидуальный жилой дом по ул. Краснофлотская, 223, в квартале 605 | тм №1ЦР | 0,03502 | 0,03502 | 0 | 0 | 2 кв. 2021г |
| Гумирова И.А. | Склад в квартале ЗПУ-4 с кадастровым номером 28:01:030006:32 | тм №4ТПК | 0,161418 | 0,161418 | 0 | 0 | 4кв. 2021г |
| ГАУКАО "АОДНТ" | Реконструкция Амурского областного Дома народного творчества в квартале 31 г. Благовещенска | тм №1ЦР | 1,054 | 0,28042 | 0,64723 | 0,12635 | 4 кв. 2021г |
| ООО "ГранТорг" | Магазин в с. Чигири 28:10:101001:874 | тм №4ТПК | 0,299 | 0,156 | 0,127 | 0,016 | 3 кв. 2021г |
| Айвазян Р.Г. | Административное здание и склад в ЗПУ-3 | тм №4ТПК | 0,098 | 0,098 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Николаева О.А. | Индивидуальный жилой дом по ул. Пролетарская, 30 в кв.281 | тм №3 | 0,03716 | 0,035 | 0 | 0,00216 | 4 кв. 2021г |
| Лопухова А.Н. | Частный жилой дом по ул. Краснофлотская, 207 кв.2 в квартале 605 | тм №1ЦР | 0,00656 | 0,00656 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Чагин С.К. | Нежилое здание по ул. Нагорная, 4/3, на земельном участке с кадастровым номером 28:01:030010:334 | тм №1ЦР | 0,032358 | 0,030948 | 0 | 0,00141 | 4 кв. 2021г |
| ООО ""Компания "Амурпромстрой" | Строительство 14-этажных многоквартирных жилых домов Л-1 - Л-6 в ЗПУ-5 г. Благовещенска. | тм №2СЗР | 6,372 | 4,632 | 0 | 1,74 | 2021г. - 2023г |
| ООО "ДСК" | Многоквартирный жилой комплекс "Современник" Литер-1, Литер-2. | тм №4ТПК | 2,9 | 1,33 | 0 | 1,57 | 2021г. - 2023г |
| Чуркин А.Б. | Индивидуальный жилой дом по пер. Технический, 84 в квартале 224 | тм №2СЗР | 0,082513 | 0,081388 | 0 | 0,001125 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Строймагнат Премиум" | Многоквартирные жилые доиа Литер-1 и Литер-2 | тм №4ТПК | 0,56 | 0,286 | 0 | 0,274 | 1 кв. 2022г |
| ООО "Хуа Дун" | Многоквартирные жилые доиа Литер 3,4,5. | тм №4ТПК | 0,84 | 0,429 | 0 | 0,411 | 1 кв. 2022г |
| ООО "Новый Восток" | Многоквартирные жилые доиа Литер 6,7,8. | тм №4ТПК | 0,84 | 0,429 | 0 | 0,411 | 1 кв. 2022г |
| ООО "Хуа Дун" | Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения. | тм №4ТПК | 0,55 | 0,286 | 0 | 0,264 | 1 кв. 2022г |
| Дидаш М.П. | Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения Литер-08. | тм №4ТПК | 0,755 | 0,355 | 0 | 0,4 | 1 кв. 2022г |
| ООО "ТК-Город" | Гаражный бокс в ЗПУ-2 | тм №4ТПК | 0,03658 | 0,03658 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "СЗ "Амурстройзаказчик" | Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения по ул. Шевченко, 65 в квартале 168. | тм №1ЦР | 0,497 | 0,1966 | 0 | 0,3004 | 3 кв. 2022г |
| Кущенко Р.С. | Индивидуальный жилой дом по ул. Артиллерийская, 51/3 в квартале 10 | тм №1ЦР | 0,029 | 0,029 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "АПИН" | Многоквартирный жилой дом (2-я очередь, 3 подъезда) со встроенными помещениями общественного назначения в ЗПУ-5 г. Благовещенска . | тм №2СЗР | 0,905 | 0,396 | 0 | 0,509 | 4 кв. 2022г |
| Синькова О.А. | Капитальный ремонт "Тяговой подстанции" под нежилое здание в квартале 33. | тм №1ЦР | 0,03 | 0,03 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Поларис" | Производственное помещение по улю Заводская, 154 в квартале 441. | тм №2СЗР | 0,08 | 0,08 | 0 | 0 | 4 кв. 2020г |
| Лю Фаню | Магазин непродовольственных товаров с административными помещениями по адресу ул. Пионерская 198/4. | тм №2СР | 0,087 | 0,087 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Шапошникова Н.В. | Индивидуальный жилой дом в квартале 121. | тм №1ЦР | 0,012098 | 0,012098 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ФГБОУ ВО "АмГУ" | Крытый каток "Ледовая арена амурского государственного университета", расположенного в квартале 403 г. Благовещенска | тм №2СР | 0,796 | 0,0991 | 0,384 | 0,138 | 4 кв. 2021г |
| АОДКБ | Терапевтический корпус на 270 коек по ул. Октябрьская, 108 в квартале 199 г. благовещенска. | тм №3 | 2,5 | 0,9 | 0,7 | 0,9 | 4 кв. 2023г |
| Яковлев М.Ю. | Нежилое здание: гараж по ул. Нагорная, 4 в квартале 666Б | тм №1ЦР | 0,0183 | 0,0183 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Орловская А.Е. | Индивидуальный жилой дом по ул. Батарейная, 44/2 в квартале 430. | тм №1ЦР | 0,04961 | 0,04961 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Ефимов В.Г. | Подсобное помещение к складу по ул. Северная, 165/1 в квартале 116. | тм №3 | 0,0259 | 0,0259 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС" (ООО "Богучануголь) | Многоквартирный жилой дом в квартале 172 | тм №3 | 0,423 | 0,279 | 0 | 0,144 | 3 - 4 кв. 2021г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС" ( Мех И.В., Мех Т.А., Тимошенко Л.И.) | Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями в квартале 88 | тм №1ЦР | 1,151 | 0,917 | 0 | 0,234 | 3 - 4 кв. 2021г |
| Арутюнян Ч.Г. | Кондитерский цех по ул. Нагорная, 18 | СУТЭЦ | 0,084 | 0,084 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| АО "СЗ"Амурстрой" | Гостиница в ЗПУ-2 г. Благовещенска | тм №4ТПК | 0,534 | 0,342 |  | 0,192 | 4 кв. 2022г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС"( МАОУ "Прогимназия города Благовещенска") | нежилое помещение (первый этаж) по ул. Б.Хмельницкого, 50/2 | тм №1ЦР | 0,08 | 0,025 | 0,025 | 0,03 | 4 кв. 2021г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС"( Гопкало Н.П.) | Многоквартирный жилой дом в квартале 605, по ул. Ленина | тм №1ЦР | 0,921 | 0,58 | 0 | 0,341 | 4 кв. 2022г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС"( ООО "Региональная строительная компания") | Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения Литер 2 в квартале 190 | тм №3 | 0,393 | 0,184 | 0 | 0,209 | 4 кв. 2022г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС"( ООО "Хуашань") | Многоквартирный жилой дом с эксплуатируемым подвалом и помещениями общественного назначения по ул. Кольцевая, 19 в квартале 437 | тм №2СР | 1,4 |  |  |  | 4 кв. 2021г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС"( Азизов О.Т.) | Моторный цех по ул. Нагорная 1А Литер А12, А13 | тм №1ЦР | 0,097 | 0,097 | 0 | 0 | 3 кв. 2021г |
| Согласование ТУ. ООО "АКС"( ООО "СЗ Народная строительная компания") | Многоквартирный жилой дом Литер 4 в квартале 425. | тм №1ЦР | 0,364 | 0,18 | 0 | 0,184 | 3 кв. 2022г |
| Евдокимов А.Н. | Офис автострахования. Заводская, 149/1 в 271 квартале. | тм №2СЗР | 0,052 | 0 | 0 | 0,052 | 3 - 4 кв. 2021г |
| ООО "Строительная компания "Монолит" | Многоквартирный дом. Квартал 17. | тм №1ЦР | 0,979 | 0,705 | 0 | 0,274 | 4 кв. 2021г |
| Дымочко А.Я. | Нежилое здание в квартале 17 | тм №1ЦР | 0,08 | 0,08 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Мехтиев Х.М. | Нежилое помещение по ул. Текстильная, 48 пом. 4, пом xv | тм №2СР | 0,054 | 0,054 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Зубрицкая В.В. | Индивидуальный жилой дом (незавершённое строительство) с. Плодопитомник | тм №4ТПК | 0,05 | 0,05 | 0 | 0 | 3 кв. 2021г |
| ГАУЗ АО "Городская поликлиника №3" | Бомбоубежище с гаражом и административными помещениями в квартале 63. | тм №1ЦР | 0,065 | 0,0501 | 0,0029 | 0,012 | 2 кв. 2021г |
| Левчук В.В. | Магазин по адресу ул. Мухина, 64 | тм №3 | 0,02967 | 0,02967 | 0 | 0 | 2 кв. 2021г |
| Банышев Е.Н. | Частный жилой дом по адресу ул. Амурская, 331 | тм №1ЦР | 0,04 | 0,04 | 0 | 0 | 3 кв. 2021г |
| Сарапкин А.В. | Встроенное нежилое помещение (склад) в здании литер А1 по адресу ул. Гражданская, 121 | тм №2СР | 0,09299 | 0,09299 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "КСК Хуафу" | Многоквартирный 16-этажный односекционный жилой дом квартал 170. | тм №3 | 0,691 | 0,446 | 0 | 0,245 | 3 кв. 2022г |
| ЗАО "Продторгинвест" | Реконструкция существующих пристроенных нежилых помещений: литер А6, Литер А18, Литер А4А5, Литер А14, Литер В по ул. Пионерская, 150. | тм №2СЗР | 0,0526 | 0,0526 | 0 | 0 | 1 кв. 2021г |
| Старухин А.Л. | Нежилое здание (гараж) по ул. Промышленная, 7 Литер А2 | тм №4ТПК | 0,096411 | 0,096411 | 0 | 0 | 2 кв. 2021г |
| Амурское региональное отделение политической партии "Единая Россия" | Нежилое помещение в административном здании по ул. Шевченко, 11 | тм №1ЦР | 0,0198 | 0,0198 | 0 | 0 | 2 кв. 2021г |
| Романова Т.Ю. | Нежилое здание (цех по производству мебели) по ул. Мухина, 150 Л-А5 | тм №3 | 0,150375 | 0,150375 | 0 | 0 | 2 кв. 2021г |
| ООО "Дельфин" | Закрытый перегрузочный бокс, пристроенный к складу №4 литер А11 по ул. Студенческая | тм №4ТПК | 0,044 | 0,044 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Хуа Дун" | Многоквартирный жилой дом Литер 1 в микрорайоне "Европейский" с. Чигири | тм №2СР | 0,38 | 0,1 | 0 | 0,28 | 4 кв. 2021г |
| Черемисин В.Ю. | Перевод жилого помещения в нежилое в жилом доме по ул. Ленина, 114 | тм №1ЦР | 0,027096 | 0,0069 | 0 | 0,020196 | 4 кв. 2021г |
| ООО "АКС" (Бедник А.П.) | Индивидуальный дом по ул. Артиллерийская, 21 в кв.8 | тм №1ЦР | 0,0478 | 0,0468 | 0 | 0,001 | 1 кв. 2022г |
| ООО "Мегатек-Строй- Инвест" | Многоквартирный жилой дом литер 13 в с. Чигири | тм №4ТПК | 0,438 | 0,229 | 0 | 0,209 | 4 кв. 2022г |
| ОАО "Благовещенский ППЖТ" | Нежилые помещения (производственно-бытовой корпус, мастерская с диспетчерским управлением, гараж с локомотивным депо) пер. Угловой, 35 в квартале 430 | тм №1ЦР | 0,3 | 0,3 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Администрация Благовещенского района | Школа на 528 мест в селе Чигири | тм №4ТПК | 1,214 | 0,268 | 0,686 | 0,26 | 4 кв. 2022г |
| Урсаки В.М. | Многоквартирный дом в квартале 606 города Благовещенска | тм №1ЦР | 1,001 | 0,585 | 0 | 0,416 | 1 кв. 2023г |
| ООО "Строймагнат Премиум | Многоквартирные жилые дома Литер 1, 2, 3 в с. Чигири Благовещенского района | тм №4ТПК | 0,738 | 0,334 | 0 | 0,404 | 4 кв. 2022г |
| ГАУЗ АО ДКБ | Пристройка фильтр-приёмника к детской поликлиники №1 по ул. Институтская, 2 | тм №2СР | 0,0718 | 0,0416 | 0,0302 | 0 | 4 кв. 2022г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | МКЖД Литер 14 в с. Чигири Благовещенского района | тм №4ТПК | 0,438 | 0,229 | 0 | 0,209 | 4 кв. 2022г |
| Барткевич А.В. | Складское помещение в ЗПУ по ул. Промышленная, 29 | тм №4ТПК | 0,063 | 0,063 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Лян Чжикай | Магазин с выставочным залом по ул. Пионерская в квартале 292. | тм №2СЗР | 0,0826 | 0,0826 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ООО "Эндоскопическая хирургия" | Медицинский центр по ул. 50 лет Октября, 24/2 | тм №1ЦР | 0,02798 | 0 | 0 | 0,02798 | 3 кв. 2021г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | МКЖД Литер 15 в с. Чигири Благовещенского района | тм №4ТПК | 0,438 | 0,229 | 0 | 0,209 | 2 кв. 2023г |
| ООО "Мегатек-Строй-Инвест" | МКЖД Литер 16 в с. Чигири Благовещенского района | тм №4ТПК | 0,438 | 0,229 | 0 | 0,209 | 2 кв. 2023г |
| ИП Уразов В.И. | Цех столярный литер А6, склад УК-1а литер 8, проходная литер А1 | тм №2СР | 0,119023 | 0,119023 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| Глыбочка С.П. | Производственная база в составе магазина, склада и гаражного комплекса по ул. Кольцевая в квартале 414 | тм №2СР | 0,8547 | 0,8547 | 0 | 0 | 3 кв. 2021г |
| ООО "Тепличный" | Хозяйственный блок для закаливания семян и рассады | тм №4ТПК | 0,309 | 0,141 | 0 | 0,168 | 4 кв. 2022г |
| ООО "СЗ Вектор" | Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения в квартале 425 | тм №1ЦР | 0,55 | 0,29 | 0 | 0,26 | 4 кв. 2022г |
| Шахбазян Ю.М. | Жилой дом по ул. Октябрьская. 217 в квартале, 162 | тм №3 | 0,011 | 0,011 | 0 | 0 | 4 кв. 2021г |
| ОФСО "Спортивный клуб "Троя"" | Спортивный зал для занятия вольной борьбой в квартале 244 | тм №2СЗР | 0,1129 | 0,0989 | 0 | 0,014 | 3 кв. 2022г |
| ИП Прокопенко М.Б. | Нежилое здание по ул. Студенческая, 12 | тм №4ТПК | 0,313 | 0,215 | 0 | 0,098 | 4 кв. 2021г |

**Приложение 4**

В схеме:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Местоположение | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка по ГВС, Гкал/ч | Суммарная присоединенная тепловая нагрузка , Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Резерв тепловой мощности, Гкал/ч |
| Благовещенская ТЭЦ | ул. Загородная, 177 | 988,600 | 9,810 | 978,790 | 619,753 | 138,104 | 757,860 | 58,602 | 162,330 |

Актуализировать таблицу со следующими значениями:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Местоположение | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка по ГВС, Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка пар, Гкал/ч | Суммарная присоединенная тепловая нагрузка , Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Резерв тепловой мощности, Гкал/ч |
| Благовещенская ТЭЦ | ул. Загородная, 177 | 971,100 | 34,500 | 971,100 | 619,753 | 138,104 | 17,351 | 775,208 | 58,602 | 137,29 |

**17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения**

Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения представлены в п. 17.1

## 17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения представлены в п.17.1.