Схема теплоснабжения города Благовещенска на период до 2034 года (актуализированная редакция в 2020 году)

Том 2

Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»

Г. Благовещенск 2020 г.

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 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения» **5**

18.1 Изменение состава проекта Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 г. (актуализация в 2020 году) 5

18.2 Изменения в содержании разделов Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2033 г. (актуализация в 2020 году) 6

Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»

18.1 Изменение состава проекта Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 г. (актуализация в 2020 году)

Постановлением Правительства РФ от 3 апреля 2018 года № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения Постановление от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Состав проекта Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 г. был изменен в соответствии с требованиями Постановления.

Структура проекта Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 г.:

Том 1. 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 города Иркутска»

Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Иркутска»

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»

Том 2. Утверждаемая часть

18.2 Изменения в содержании разделов Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2033 г. (актуализация в 2020 году)

Изменения, внесенные в содержание Схемы теплоснабжения отражены в таблице 18.2.1.

Таблица 18.2.1

Наименование	Внесенные изменения
Том 1. Обосновывающие материалы	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	Все отчетные показатели приведены к значениям базового 2020 г.
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	Внесены изменения в части расчетов перспективных приростов тепловой энергии г. Благовещенска.
Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения»	В электронную модель г. Благовещенска добавлены потребители, подключенные к системам централизованного теплоснабжения в 2020 г. Отражены соответствующие новые участки подключения данных потребителей.
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	Расчет балансов тепловой мощности источников тепловой энергии выполнены как по договорной, так и по фактической нагрузке.
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	Глава актуализирована в части стоимости и сроков мероприятий, планируемых к проведению
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	Глава актуализирована в соответствии с новыми требованиями к ее содержанию.
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	Глава актуализирована в части стоимости и сроков мероприятий, планируемых к проведению на источниках тепловой энергии.
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	Глава актуализирована в части стоимости и сроков мероприятий, планируемых к проведению на тепловых сетях.
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	Глава актуализирована в соответствии с новыми требованиями к ее содержанию.
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	Актуализированы значения выработки электрической энергии и отпуска с коллекторов тепловой энергии на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Актуализированы значения выработки и отпусков с коллекторов для основных крупных котельных, участвующих в системе централизованного теплоснабжения города. Приведены актуализированные значения УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии.
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	Актуализирован расчет вероятности безотказной работы трубопроводов без перекладки и с перекладкой участков тепловых сетей

Наименование	Внесенные изменения
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	Глава актуализирована в части объемов капитальных затрат по группам мероприятий, указанных в реестре проектов к Схеме теплоснабжения.
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	Данная глава включена в состав Схемы теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 апреля 2018 года № 405.
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	Выполнен актуализированный расчет тарифных последствий
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	Глава актуализирована в соответствии с новыми требованиями к ее содержанию. На основании постановления 1 ЕТО г. Благовещенска АО «ДГК»
Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»	Реестр проектов актуализирован в соответствии с изменившимися сроками и величиной капитальных вложений в реализацию мероприятий по строительству и реконструкции источников и тепловых сетей.
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	-
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	Внесены изменения по актуализации схемы теплоснабжения в 2020 г.
Том 2. Утверждаемая часть	Том актуализирован в соответствии с новыми требованиями к его содержанию. Все отчетные показатели приведены к значениям базового 2020 г.

Полный перечень изменений приведён в приложении 1 к данному разделу.

ДГК
Благовещенская ТЭЦ

СП «Благовещенская ТЭЦ»
филиала АО «ДГК»
«Амурская генерация»

ул. Загородная, 177,
г. Благовещенск,
Российская Федерация, 675007

т.: +7(4162) 39-87-59
ф: +7(4162) 39-87-11

doc-btec@dgk.ru
www.dvgk.ru

от 28.05.2020 № 02-10 / 786
на № _____ от _____

Заместителю начальника
Управления жилищно-коммунального
хозяйства г. Благовещенска
Ваяй С.А.

675000, Амурская область,
г. Благовещенск,
ул. Б. Хмельницкого, 8

О предложениях и замечаниях к проекту
актуализации «Схемы теплоснабжения
г. Благовещенска до 2034г»

Уважаемый Сергей Александрович!

Направляем Вам перечень предложений и замечаний к проекту актуализации «Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 года» (актуализация в 2020 году), по рассмотренным Главам 1,2,4,6,8,9,10,11,12,13,14,16. (Приложение 1).

Также на электронный адрес energoustoi@mail.ru в формате EXCEL направленны актуализированные данные о составе и параметрах оборудования СП «Благовещенская ТЭЦ» в комплекте 34 вложенных таблиц. (Приложение 2).

По окончанию рассмотрения «Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 года» (актуализация в 2020 году) полный перечень замечаний и предложений будет предоставлен Вам в срок, предусмотренный постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012г.

Приложения:
Приложение 1 (Замечания) на 14 л в 1 экз.;
Приложение 2 (Состав и параметры основного оборудования БТЭЦ) 34 л. в 1 экз.

Директор СП «Благовещенская ТЭЦ» А.В. Сазанов

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ЗАМЕЧАНИЯ
к актуализации Схемы теплоснабжения г. Благовещенска от 29 мая 2020 года

№	Страница, пункт, таблица	В схеме теплоснабжения	Замечания / предложения ДГК
1.			Отсутствует раздел «Зоны эксплуатационной ответственности тепловых сетей г. Благовещенска» которые должны быть определённы схемой теплоснабжения (п.4 постановления №787 от 05.07.2018г)
2.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.2.7 Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.7. стр.30	Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от узла «А» до УТ-4Ц, с Ду 800мм на Ду 1200мм	Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.
3.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.2. Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей с изменением диаметра Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.2.	Отсутствуют мероприятия	Добавить мероприятие: 1. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ. 3). Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм.
4.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.2. Инвестиции в реконструкцию….	Перекладка участка т/м №2 ТК-3АС - ТК-4С	Удалить мероприятие т.к. было выполнено в 2019 году
5.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.	Тепловые сети от Благовещенской ТЭЦ филиала АО «ДГК» «Амурская генерация»	Мероприятия по тепловым сетям АО «ДГК» в г. Благовещенске

6.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.1. Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.1. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.1. Стр. 30	Участок УТ-11БЦ Застройка бывшей территории Минобороны в квартале 9.	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
7.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.2. Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.1. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.2. Стр. 30	Участок ТК-11Ц Общеобразовательная школа на 170 учащихся	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
8.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.4. Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.4. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.4. Стр. 30	Участок НТК Лазо - застройка района «Зейская набережная»	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
9.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.5. Книга 1, Том 2,	Участок ТП-10СЗ - кв.270 Надземная автостоянка закрытого типа	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых

	Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.5. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.5. Стр. 30		сетей ООО «АКС.
10.	Книга 1, Том 2, Глава 10, Таблица 10.1-1, п/п 1.7., 1.9.,1.12., 1.13., 1.14., 1.16., 2.2., 2.3., 4.1.	В столбце «Примечание»: Передача нагрузки на БТЭЦ	Убрать в столбце «Примечание»: Передача нагрузки на БТЭЦ. Переключение данных котельных предусмотрено на мощность от вновь водимой котельной СПР.
11.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п.8.4. стр.7	….переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ОЭБЦ», «ПУ-6», ПЛ-26, ПУ-23, 438,433,476, 410 кварталов, части потребителей котельных 74 и 101кварталов, потребителей котельных ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».	Изменить на: ….переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ПУ-6», 410 квартала, части потребителей котельных 74 и 101кварталов, потребителей котельных ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».
12.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п.8.4. стр.8	Подключение потребителей застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 2,936 Гкал/ч, планируется осуществить к распределительным сетям от СП «Благовещенская ТЭЦ» в ТК-76 трубопроводом 2Ду400мм.	Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 28,895 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. Дополнить: Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля» возможно после выполнения следующих мероприятий: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская-ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч; 2). Реконструкция т/м №1

			Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ
13.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.1. стр.12 Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.3. стр.14 Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.4. стр.15 Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.6. стр.18	Перекладка участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм	Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм
14.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.2. стр.13	Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1994м, с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду 1000мм	Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ.
15.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.4. стр.15		Для переключения части тепловой мощности котельных 74 и 101 кварталов на БТЭЦ необходимо выполнить следующие мероприятия на тепловых сетях СП БТЭЦ: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская-ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч; 2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ
16.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.4. стр.16	Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м	реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м

	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.6. стр.25-26		(Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м)
17.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.5. стр.17		Переключение мощности котельных 438, 433, 476 кварталов и ПУ-23, ПУ-26, Дальневосточная, 25 предусмотрено на мощность от вновь водимой котельной СПР. Переключение котельных не предусмотрено на мощность СП БТЭЦ т.к. данные котельные не попадают в радиус эффективного теплоснабжения БТЭЦ.
18.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.5. стр.25 Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.3. стр.30-31	Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения: 1. Реконструкция т/м № 2 Северного планировочного района по ул. Студенческая с целью подключения ПНС к ТП-2С ДУ 800 мм, L = 79,5 м. - **выполнено в 2018 г**.; 2. Перекладка участка т/м №1 Узел "А" - СО-27 3. Перекладка участка т/м №1 ТК-15Ц - ТК-18АЦ 4. Перекладка участка т/м №1 ТК-19Ц - ТК-20Ц 5. Перекладка участка т/м №1 ТК-20Ц - ТК-21АЦ 6. Перекладка участка т/м №1 ТК-21Ц - ТК-23Ц 7. Перекладка участка т/м №1 ТК-23Ц - ТК-29Ц 8. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц 9. Перекладка участка т/м №1 отпайка	Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения: 1. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК16АЦ - ТК17Ц; 2. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК17Ц - ТК19Ц; 3. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК19Ц - ТК20Ц; 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 участка т/м №1 ТК-29Ц - ТК-30АЦ 8. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 9. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ 10. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9 11. Перекладка участка т/м №2СЗР от ТК-18СЗ до СО286;

		от ТК-13Ц 10. Перекладка участка т/м №2 от Узел "А" - СО-54 11. Перекладка участка т/м отпайка от ТК-16АЦ 12. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-19Ц 13. Перекладка участка т/м №2 ТК-8СЗ-УП-12 14. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 15. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц 16. Перекладка участка т/м №2 ТК-3АС - ТК-4С 17. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ 18. Перекладка участка т/м №4 Узел "А" - НО-1 19. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц 20. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-13Ц 21. Перекладка участка т/м №1 ТК-13Ц - ТК-14Ц - **выполнено в 2016 г.** 22. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-19Ц 23. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц 24. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц 25. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-16АЦ 26. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц 27. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц	12. Перекладка участка т/м №2СЗР от НО40 до ТК-24СЗ

		28. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-16Ц 29. Перекладка участка т/м №4 УТ-1В - ТП-1 30. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9 31. Перекладка участка т/м №2СЗР от УП3*-ТК12СЗ	
19.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.5. стр.24	Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и подключенных к ним распределительных сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место некачественное теплоснабжение удалённых потребителей. Основными мероприятиями, позволяющими нормализовать гидравлический режим работы системы тепловых сетей отСП «Благовещенская ТЭЦ» и обеспечить качественное теплоснабжение перспективных потребителей, являются:	Удалить т.к. не относится к данному пункту. Включить в п.8.6.
20.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.6. стр.25	8.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Данный пункт дополнить: Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и подключенных к ним распределительных сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место

			некачественное теплоснабжение удалённых потребителей. Основными мероприятиями, позволяющими нормализовать гидравлический режим работы системы тепловых сетей отСП «Благовещенская ТЭЦ» и обеспечить качественное теплоснабжение перспективных потребителей, являются:
21.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.6. стр.25-26	1. Реконструкция т/м № 4 ТПК по ул. Промышленная от ТП-1 до СО-128 с увеличением диаметра с 600 до 800 мм, L = 303 м.; 2. Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.; 3. Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1994 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм. 4. Перекладка участка т/м №3, от УТ-10 до ТК-30АЦ, протяженностью в двухтрубном исполнении 748м с заменых трубопроводов с Ду700мм на Ду1000мм; 5. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм. 6. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до. ТК-12СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм. 7. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяженностью в	1. реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м); 2. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; 3. реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм); 4. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; 5. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм; 6. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с

		двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм. 8. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от узла «А» до ТП- 2С, протяженностью в двухтрубном исполнении 1426м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1200мм.	заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; 7. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.
22.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.1. стр.30	Реконструкция т/м на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.	реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м)
23.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.3. стр.30	Реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ	реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм)
24.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.6. стр.30	Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК-13С с Ду500мм на Ду700мм	Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм
25.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2. стр.30	Отсутствует мероприятие	Добавить пункт 1.2.8.: 1. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; 2. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм.
26.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.3.	Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения, тыс.руб	Инвестиции в перекладку тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения, тыс.руб

	стр.30 Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.3.		
27.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.7	Значения потребления тепловой энергии за 2018 год представлены в таблице 2.1.3.	Таблица отсутствует
28.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.9, т. 2.1.2	Выработано тепловой энергии всего – 2147,680 тыс. Гкал	Выработано тепловой энергии всего – 2177,615 тыс. Гкал (отпуск тепла в 2018 г.)
29.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.7 П.2.1.2.	Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2020 г., составляет 851,66 Гкал/час. Общая расчетная тепловая нагрузка на пар потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2019 г., составляет 17,418 Гкал/час.	Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2020 г., составляет 754,86 Гкал/час. Общая расчетная тепловая нагрузка на пар потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2019 г., составляет 17,351 Гкал/час.
30.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.8 Таблица 2.1.1. пп.1	**Неверные данные по благовещенской ТЭЦ**	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel): **Присоединенная тепловая нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч** 754,86 По ГВС- 137,039 Пар– 17,351
31.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.9 Таблица 2.1.2. пп.1	**Неверные данные по благовещенской ТЭЦ**	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel)
32.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.28 Таблица 2.2.12. пп.371-375 Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.36 Таблица 2.2.3. пп.371-375	Неверно указаны нагрузки по объектам: Общая–0,261 Отопление– 0,199 ГВС–0,061	В СП БТЭЦ поступила заявка по данным объектам с нагрузками: Общая–0,89 Отопление– 0,44 ГВС–0,36 Вентиляция– 0,09
33.	Книга 1, Том 2,	Отсутствуют данные по	Дополнить данными по

	Глава 2, Стр.48 Таблица 2.4.2. Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.51 Таблица 2.4.3.	Благовещенской ТЭЦ	благовещенской ТЭЦ
34.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.52 Таблица 2.4.4. пп.1	В п.1 таблицы представлены данные по ЦТП Игнатьевское шоссе, 14/2	Данное ЦТП микрорайона «Солнечный» законсервировано, все объекты подключены по зависимой схеме через элеваторные узлы. Необходимо внести изменения
35.	Книга 1, Том 2, Глава 4, Стр.5-11 Таблицы 4.1-1.– 4.1-7 пп.1	Неверные данные по СП Благовещенская ТЭЦ	Актуализировать данные в соответствии с предоставленным приложением (Excel)
36.	Книга 1, Том 2, Глава 4, Стр.12 п.4.3.		Необходимо также дополнить выводами о дефиците пропускной способности магистральных тепловых сетей т/м № 1 ЦР, т/м № 2 СР (головной участок от узла «А» до ТП-2С, т/м № 2 СЗР)
37.	Книга 1, Том 2, Глава 1,Стр. 12	Некорректно выполнена схема расположения ДФО	3 ноября 2018 году в состав ДФО включены Бурятия и Забайкальский край (запад).
38.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Стр. 19	Установленная тепловая мощность Благовещенской ТЭЦ филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» составляет 1243,7 Гкал/час	Установленная тепловая мощность Благовещенской ТЭЦ филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» составляет 1005,6 Гкал/час
39.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Стр. 19	из них 817 Гкал/час составляет располагаемая мощность Благовещенской ТЭЦ	из них 1005,6 Гкал/час составляет располагаемая мощность Благовещенской ТЭЦ
40.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Стр. 25 в двух местах	и Харанорского месторождений.	и Переясловского месторождений.
41.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Стр. 25	Установленная мощность станции: – электрическая – 404 МВт; – тепловая – 1243,70 Гкал/ч.	Установленная мощность станции: – электрическая – 404 МВт; – тепловая – 1005,6 Гкал/ч.
42.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Страница 25	На БТЭЦ установлено пять паровых котлов типа БКЗ - 420 – 140 - 7 (ст. № КП 1 – КП 4, №5)	На БТЭЦ установлено пять паровых котлов: четыре БКЗ - 420 – 140 – 7 (КА-1-4), один Е-420-13,8-560 БТ (ТПЕ-439) (КА-5)

43.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Страница 25	В качестве основное топлива используется бурый уголь…	В качестве основноГО топлива используется бурый уголь…
44.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Страница 25	четыре турбоагрегата типа ПТ-60/75-130/13-7 (ст. № ТП 01) и Т- 110/120-130-4 (ст. № ТП 02, ТП 03, №4)	четыре турбоагрегата: один турбоагрегат типа ПТ-60/75-130/13-7 (ТА ст. № 1), два турбоагрегата типа Т- 110/120-130-4 (ТА ст. № 2, ТА ст. № 3), один турбоагрегат типа Т-120/140-12,8-2 (ТА ст. № 4).
45.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.1. Страница 25	Стационарный номер паровых котлов: КП 1,2,3,4, №5	Стационарный номер паровых котлов: КА-1,2,3,4,5
46.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.1. Страница 25	Марка КА 5: БКЗ 420-140-7 (Е-420-13,8-560)	Марка КА-5: ТПЕ-439 (Е-420-13,8-560 БТ)
47.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.1. Страница 25	Стационарный номер водогрейных котлов: № 1,2	Стационарный номер водогрейных котлов: ПВК-1,2
48.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Стационарный номер паровых турбин: ТП 01,02,03, №4	Стационарный номер паровых турбин ТА-1,2,3,4
49.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Завод изготовитель (ТА-4) прочерк	ЛМЗ
50.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Наименование оборудования, тип: Паровая турбина ПТ-60-130/13	Наименование оборудования, тип: Паровая турбина ПТ-60/75-130/13-7
51.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	(Для ТА-4) Наименование оборудования, тип: Паровая турбина Т-110/120-130-4	Наименование оборудования, тип: Паровая турбина Т-120/140-12,8-2
52.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Номинальная мощность ТА-4 -110 МВт	Номинальная мощность ТА-4 -124 МВт
53.	Книга 1, Том 2,	Максимальная мощность ТА-4 -120	Максимальная мощность ТА-4 -152,7

	Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	МВт	МВт (или 140 по наименованию)
54.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Давление пара: 0,3-1,5; 0,5-2,5; 0,5-2,5; 0,5-2,5.	Отбор Т, Давление пара: 0,3-1,5; 0,6-2,5; 0,6-2,5; 0,9-2,5. (верхний отбор)
55.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-1 - 53,5 Гкал/ч	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-1 - 54 Гкал/ч
56.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-4 - 188 Гкал/ч	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-4 - 188,6 Гкал/ч
57.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 85,8 Гкал/ч	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 54 Гкал/ч
58.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор П, Производительность номинальная: ТА-1 - 140 Гкал/ч (указан именно расход т/ч, а не производительность Гкал/ч)	Отбор П, Производительность номинальная: ТА-1 - 86,3 Гкал/ч
59.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 250 Гкал/ч (указан именно расход т/ч, а не производительность Гкал/ч)	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 86,3 Гкал/ч
60.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.2.1. Страница 40	Установленная мощность, Гкал/час 1243,7 1243,7 1227.7 17,0 1243,7	Установленная мощность, Гкал/час 1005,6 1005,6 988,8 17,0 1005,6
61.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.3.1. Страница 42	Установленная мощность, Гкал/час 1243,7 1243,7	Установленная мощность, Гкал/час 1005,6 1005,6
62.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 Страница 45	Нарушена нумерация подпунктов (два подпункта 4, два подпункта 7)	
63.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 1 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН турбины ПТ-60-130/13 ст. №1;	Индивидуальные механизмы СН турбины ПТ-60/75-130/13-7;

64.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 4 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН турбины Т-110/120-130 ст. №4;	Индивидуальные механизмы СН турбины Т-120/140-12,8-2;
65.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 9 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН котлов КВГМ 100-150 (ВК-1, ВК-2);	Индивидуальные механизмы СН котлов КВГМ 100-150 (ПВК-1, ПВК-2);
66.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 7 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН котла БКЗ-420-140-7 (Е-420-13,8-560) ст. №5;	Индивидуальные механизмы СН котла ТПЕ-439 (Е-420-13,8-560 БТ) ст. №5;
67.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.4.1. Страница 45	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ФАО «ДГК» «Амурская генерация» Собственные нужды 82,37	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ФАО «ДГК» «Амурская генерация» Собственные нужды 165389
68.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.4.2., пп.1 Страница 47	Располагаемая мощность, Гкал/ч 1243,7 (в т.ч. 988,6 Гкал/ч в горячей воде, 17 Гкал/ч в паре)	Располагаемая мощность, Гкал/ч 1005,6 (в т.ч. 988,6 Гкал/ч в горячей воде, 17 Гкал/ч в паре)
69.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.4.2., пп.1 Страница 47	Собственные Нужды 82,37	Собственные Нужды 34,5
70.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.5.1. Страница 50	Стационарный номер паровых турбин: ТП 01,02,03, №4 Стационарный номер паровых котлов: КП 1,2,3,4, №5	Стационарный номер паровых турбин ТА-1,2,3,4 Стационарный номер паровых котлов: КА-1,2,3,4,5
71.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.5.1. Страница 50	Замечания по наименованию оборудования (указанные выше)	Технические характеристики приведены в приложении (Excel).
72.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 55	Как видно из приведенных данных (Таблица 2.5.1)…. Неправильное наименование оборудования	Необходимо привести данные в соответствие с приложением (Excel)
73.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 53	После ТФУ нагретая в сетевых подогревателях вода подается в ПВК и, далее, потребителям. На производство пара 12 ата работает котлоагрегат №4, пар после которого	Подогрев сетевой воды для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей осуществляется в бойлерах ТЭЦ, а также в пиковой водогрейной

		проходит через систему редуцирующих устройств (РРОУ, РОУ, ПРОУ) и подается потребителям. Состав теплофикационного оборудования БТЭЦ приведен в таблице ниже.	котельной (ПВК). Теплофикационные установки турбоагрегатов содержат в своем составе по два горизонтальных подогревателя сетевой воды (ПСГ). После ТФУ нагретая в сетевых подогревателях вода подается потребителям (В схеме не используется промежуточный подогрев в ПВК). Пар на производство (13 ата), через коллектор поперечной связи проходит через систему редуцирующих устройств (РРОУ, РОУ, ПРОУ, БРОУ) и подаётся потребителям. Так же, пар на производство может подаваться от производственного отбора ТА ст. №1. Про КА-4 исключить.
74.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 62	На отопительный период 2019-2020 гг. отпуск тепловой энергии от СП «Благовещенская ТЭЦ» осуществляется по температурному графику 123,5 - 70°С, при расходе сетевой воды 12650 т/ч.	На отопительный период 2019-2020 гг. отпуск тепловой энергии от СП «Благовещенская ТЭЦ» осуществляется по температурному графику 123,5 - 70°С, при расходе сетевой воды 12730 т/ч.
75.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 65 Таблица 2.8.1.	Отсутствует источник Благовещенская ТЭЦ	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
76.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 72	Неверные данные по аварийности СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
77.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 76 Таблица 3.1.3.	Филиал АО «ДГК» «Амурская Генерация» Протяженность тепловых сетей, км 39,99	Филиал АО «ДГК» «Амурская Генерация» Протяженность тепловых сетей, км 44,88 (также эти данные приведены в приложении)
78.	Книга 1, Том 2,	Неверные данные по Сп	Данные по Благовещенской ТЭЦ

	Глава 1, Страница 78 Таблица 3.3.3. пп.1	«Благовещенская ТЭЦ»	приведены в приложении (Excel).
79.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 79	Анализ удельных материальных характеристик магистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» свидетельствует о малой степени загруженности магистралей. Однако произведение дальнейшей загрузки возможно только после анализа гидравлического состояния системы, поскольку значения эквивалентной шероховатости трубопроводов в несколько раз превышают нормативные.	На данное время фактически виден дефицит пропускной способности магистральных тепловых сетей: т/м № 1 ЦР, т/м № 2 СЗР, головной участок (Узел «А»-ТП-2С) тепломагистрали № 2 СР. Произведение дальнейшей загрузки возможно только после проведения комплекса мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистралей
80.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 81 Таблица 3.5.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
81.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 85 Таблица 3.8.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
82.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 91 Таблица 3.13.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
83.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 92 Таблица 3.14.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
84.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 95 Таблица 3.17.1.		Актуализированные данные потребителям, имеющим непосредственное присоединение к Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
85.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 97-104	Неактуальные данные	Необходимо актуализировать данные по состоянию на 01.01.2020 по источнику УЖКХ г. Благовещенска
86.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 106	Неактуальные данные	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).

	Таблица 3.22.1.		
87.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 110	На БТЭЦ по данным на 01.01.2020 года приходилось 851,66 Гкал/час	На БТЭЦ по данным на 01.01.2020 года приходилось 772,2122 Гкал/час
88.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 113	на 08.04.2020 г. составляет 851,66 Гкал/час	на 08.04.2020 г. составляет 772,2122 Гкал/час
89.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 114-116 Таблица 5.1.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
90.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 118 Таблица 5.2.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
91.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 121-123 Таблица 5.4.1., 5.4.2.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
92.	Книга 1, Том 2, Глава 1,Страница 129 Таблица 6.1.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
93.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 132 Таблица 6.2.1. пп.1	Благовещенская ТЭЦ Резерв тепловой мощности, Гкал/час 238,10	Благовещенская ТЭЦ Резерв тепловой мощности, Гкал/час 140,56
94.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 131 Таблица 6.1.2. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
95.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 133 п.6.4.	Дефициты тепловой мощности на источниках тепловой энергии города Благовещенска приводят к ухудшению качества теплоснабжения потребителей при расчетных температурах наружного воздуха и близких к ним, т.е.	Необходимо дополнить пункт по дефицитам пропускной способности тепловых сетей

		происходит "недотоп" потребителей, подключенных к вышеуказанным котельным с дефицитом располагаемой тепловой мощности.	
96.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 133 п.6.5.	Неверные диаграммы	Необходимо привести диаграммы с соответствие со значениями приведенных выше замечаний по Благовещенской ТЭЦ
97.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 136 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 7.1.2.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
98.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 139 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 8.1.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
99.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 140 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 8.1.2.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
100.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 150 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 10.1.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
101.	Книга 1, Том 2, Глава 1,Страница 153 Таблица 10.2.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
102.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 161	Выявленные неблагоприятные гидравлические в системе БТЭЦ режимы связаны, прежде всего,	Выявленные неблагоприятные гидравлические в системе БТЭЦ режимы связаны, прежде всего, с сильной загруженностью

	Таблица 12.1.2.	с сильной загруженностью тепломагистрали ТМ №1 СП «Благовещенская ТЭЦ».	тепломагистрали ТМ №1 СП «Благовещенская ТЭЦ». Существует также КРАЙНЕ неблагоприятный гидравлический режим тепломагистрали № 2 Северо-Западного района, связанный с недостаточной пропускной способностью общего головного участка тепломагистрали № 2 СР (узел «А»-ТП-2С) и недостаточной пропускной способностью участка ТП-6СЗ-ТП-12СЗ тепломагистрали № 2 СЗР
103.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 162 Таблица 12.2.	Резервы тепловой мощности БТЭЦ на момент разработки схемы теплоснабжения составили 149,63 Гкал/час.	Резервы тепловой мощности БТЭЦ на момент разработки схемы теплоснабжения составили 140,56 Гкал/час.
104.	Книга 1, Том 2, Глава 6, Стр.5, т. 6.1.2 пп. 1.2	2015 – 170,966 2016 – 184,509 2017 – 185,074 2018 - 180,573	2015 – 183,161 2016 – 193,371 2017 – 194,415 2018 - 190,896
105.	Книга 1, Том 2, Глава 6, Стр.8, т. 6.1.4 пп. 32	2019 – 29884	2019 – 29 238
106.	Книга 1, Том 2, Глава 6, Стр.11, п. 6.3	В тексте подразумеваются БДВ (баки декарбанизованной воды, хотя у нас есть БА – 5000 для восполнения подпитки теплосети.	
107.	Книга 1, Том 2, Глава 10, Стр.10, т. 10.1-2	Фактическая выработка электроэнергии: 2017 - 1 863111 2018 - 1 863111 Фактический отпуск тепла с коллекторов: 2017 - 2 093694 2018 - 2 081934	Фактическая выработка электроэнергии: 2017 - 1863111,5 2018 - 2105729,8 Фактический отпуск тепла с коллекторов: 2017 - 2178473 2018 - 2177615
108.	Том 1 Утверждаемая часть		Все замечания тома 2 перенести в соответствующие разделы тома 1 Утверждаемая часть

Замечания и предложения к проекту актуализированной схемы теплоснабжения г. Благовещенск от 3 июня 2020 года

№	Страница, пункт, таблица	В схеме теплоснабжения	Замечания / предложения ДГК
		Общие к схеме	
1.	Проект схемы теплоснабжения по составу не соответствует Постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее - ПП №154) и Приказу Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (далее – Приказ №212) -		
2.	Мероприятия, указанные в схеме необходимо привести в соответствие актуальной инвестиционной программой АО «ДГК» https://minenergo.gov.ru/node/4216		
3.	Актуализированная схема теплоснабжения, в т.ч. Глава 18 не содержит описание изменений относительно утвержденной Постановлением №2934 от 29.08.2019 Администрацией города Благовещенск схемы теплоснабжения на период до 2034 года..		
4.	Не представлена Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения". в соответствии с п.23 ПП №154.		
		Обосновывающие материалы	
		Глава 1 Существующее положение.	
5.	**Глава 1.** Стр. 113, 118, 125, 129. **Глава 2.** Стр. 7, 8 **Глава 4**. Табл. 4.1-1, 4.1-7 Стр. 5-11	На 2029-2034г.г.: - Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ, составляет 851,66 Гкал/час. - Общая расчетная тепловая нагрузка на пар потребителей, подключенных к БТЭЦ, составляет 17,418 Гкал/час.;	Суммарная договорная тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения потребителей, подключенных к БТЭЦ составляет: 2019 г – 798,290 Гкал/час, в т.ч. пар - 17,351 Гкал/час; 2020 г – 806,876 Гкал/час, в т.ч. пар - 17,351 Гкал/час; 2021 г – 813,677 Гкал/час, в т.ч. пар - 17,351 Гкал/час; 2022 г – 821,467 Гкал/час, в т.ч. пар - 17,351 Гкал/час; 2023 г – 829,257 Гкал/час, в т.ч. пар - 17,351 Гкал/час; 2024-2034 г – 837,047 Гкал/час, в т.ч. пар - 17,351 Гкал/час;
6.	Глава 1 стр. 62 3абзац сверху п.	На отопительный период 2019-2020 гг. отпуск тепловой энергии от СП «Благовещенская ТЭЦ» осуществляется по температурному графику 123,5 – 70°С	Исправить на температурный график 130/70

	2.7.		
7.	Глава 1 табл. 3.1.1. стр. 75.	**Режимы работы насосных станций и ЦТП г. Благовещенска Насосные станции филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» столбец 3** Режим работы понизительный	Изменить на «Повысительный»
8.	Глава 1 С.91 Таб. 3.13.1	Таб. 3.13.1 Нормативные значения технологических потерь П.1.1., п.1.2.	Данные в таблице 3.13.1 заменить в соответствии с Приложением 3.1.
9.	Глава 1 Стр.92 Таб. 3.14.1	Таб. 3.14.1. Фактические значения технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя п.1.1., п.1.2.	Данные в таблице 3.14.1 заменить в соответствии с Приложением 3.2.
10.	Глава 1 Стр 106 Таб. 3.22.1.	Таблица 3.22.1. Энергетические характеристики тепловых сетей филиал АО «ДГК» «Амурская генерация»	Данные в таблице 3.22.1 заменить в соответствии с Приложением 3.3.
11.	Глава 1 Стр 150 Таб. 10.1.1.	Таблица 10.1.1. Технико-экономические показатели работы БТЭЦ (горячая вода)	Данные в таблице 10.1.1. заменить в соответствии с Приложением 3.4.
12.	Глава 1 стр. 113 п.5.1.	**Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления** Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС на 01.01.2020 г. потребителей г. Благовещенск, включая нагрузки промышленных потребителей тепловой энергии, составляет 964,609 Гкал/час, на пар 17,418 Гкал/час. При этом: Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ, 2013 год – 716,46 Гкал/ч, на 08.04.2020 г. составляет 851,66 Гкал/час. Общая расчетная тепловая нагрузка на пар потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2020 г., составляет 17,418 Гкал/час. Общая расчетная тепловая нагрузка потребителей котельных 217,248 Гкал/час.	Сумма сложения нагрузок арифметически неверна.
13.	Глава 1 стр. 150. Таб. 10.1.1.	П.1. Выработано тепловой энергии за 2019 г.	Данные в таблице 10.1.1. заменить в соответствии с Приложением 3.4.
14.	Стр. 95. Глава 1. Пункт 3.17.	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии **Абзац 2.** На границах балансовой принадлежности магистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и квартальных сетей филиала АО	**Абзац 2 принять в редакции.** На границах раздела балансовой принадлежности магистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала «Амурская генерация АО «ДГК»

		«АКС» «Амуртеплосервис» в тепловых камерах на настоящий момент установлено 17 приборов учета из 63 необходимых.	и квартальных сетей АО «АКС» в тепловых камерах на настоящий момент установлено 17 узлов учета из 59 необходимых (установленные узлы не приняты в коммерческий учет).
15.	Глава 1. Таблица 3.17.1.	Таблица 3.17.1. Оснащенность потребителей тепловой энергии, имеющих непосредственное присоединение к тепловым сетям филиала «Амурская генерация» АО «ДГК» в г. Благовещенске, приборами учета	Таблицу 3.17.1. «Оснащенность потребителей тепловой энергии, имеющих непосредственное присоединение к тепловым сетям филиала «Амурская генерация» АО «ДГК» в г. Благовещенске приборами учета» **Принять в редакции Приложения № 2** к настоящим Замечаниям
16.	Стр. 95. Глава 1. Пункт 3.17.	Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя **Абзац 4.** Оснащенность потребителей тепловой энергии, имеющих непосредственное присоединение к тепловым сетям филиала «Амурская генерация» АО «ДГК» в г. Благовещенске приборами учета составляет около 59 % и представлена в таблице ниже	**Абзац 4 принять в редакции:** Потребители тепловой энергии г. Благовещенска, имеющие непосредственное присоединение к тепловым сетям филиала «Амурская генерация» АО «ДГК», оснащены приборами учета на 92 %. (таблица 3.17.1).
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии,			
17.	Глава 2.2 стр.12- 21	Общее замечание по главе	В разделе отсутствует прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе (пункт 53 ПП №154), Структура территориального деления привести в соответствии с образцами согласно приложениям N 25 и N 26 к Приказу №212.
18.	Глава 2 стр.15	Приросты строительных фондов в 2019 г	Привести фактические данные по вводу строительных фондов в 2019 годе, а не прогнозные
19.	Таблица 2.2.12, Таблица 2.2.13	Объекты нового строительства, согласно проектам планировки территории и техническим условиям г. Благовещенска Приросты строительных фондов в расчетных элементах территориального деления с разделением по типам застройки	В представленных таблицах неоходимо актулизировать перечни с учтем ввода объектов в 2018, 2019 годах. Систематизировать данные в соотевствии с кадастровыми номерами и по годам ввода, в соответствии с приложением №27 к Приказу №212

20.	Глава 2 стр.43.	Фактическая обеспеченность жилой площадью в г. Комсомольске-на-Амуре на 01.01.2018 составила 23,4 м2/чел. На перспективу до 2033 г. ожидается улучшение этого показателя до 24,8 м2/чел.	Исправить на г. Благовещенск, и данные фактической обеспеченности жилой площадью представить на базовый 2019 г.
21.	Глава 2 Стр. 47 п. 2.4.	Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия источников тепловой энергии	Указать за какой период показан прирост нагрузки
22.	Глава 2 Стр. 48. Табл. 2.4.2.	Приросты потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	Указать данные по приросту потребления тепловой энергии в зоне действия БТЭЦ
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности			
23.	Глава 4 . стр. 7-11. Табл. 4.1.3.-4.1.7.	Балансы тепловой мощности и располагаемой присоединенной нагрузки	В таблицах отсутствует прирост присоединенной тепловой нагрузки по теплоисточнику БТЭЦ на перспективу до 2036 г.
	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения		
24.	Общее		Содержание раздела привести в соответствии с пунктом 59 пп №154 и раздела IV Приказа №212
25.	Оглавление, стр 4	**5.2 Мероприятия, общие для всех сценариев**.....**9** 5.2.1 Мероприятия на источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии АО «ДГК».....9 5.2.2 Мероприятия по газификации котельных МУП «Теплоцентраль».....11 5.2.3 Строительство новых источников тепловой энергии.....13 5.2.4 Реконструкция и техперевооружение сетей СП «КТС».....16 5.2.5 Строительство тепловых сетей во вновь осваиваемых районах.....**Ошибка! Закладка не определена.** 5.2.6 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения СП «КТС».....**Ошибка! Закладка не определена.** 5.2.7 Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....**Ошибка!**	В г. Благовещенске МУП «Теплоцентраль» и СП «КТС свою деятельность не осуществляют

<table>
<tr><td></td><td></td><td>Закладка не определена.</td><td></td></tr>
<tr><td>26.</td><td>Табл. 5.6.1.
Стр. 76</td><td>
<table>
<tr><td>показатели</td><td>ед. изм</td><td>2018</td><td>2019</td><td>2020</td><td>2021</td><td>2022</td><td>2023</td><td>2024</td></tr>
<tr><td>полезный отпуск</td><td>тыс. Гкал</td><td>2174,0</td><td>2411,4</td><td>2455,1</td><td>2494,6</td><td>2526,1</td><td>2558,3</td><td>2567,9</td></tr>
<tr><td>показатели</td><td>ед. изм</td><td>2025</td><td>2026</td><td>2027</td><td>2028</td><td>2029</td><td>2030</td><td>2031</td></tr>
<tr><td>полезный отпуск</td><td>тыс. Гкал</td><td>2550,5</td><td>2552,4</td><td>2568,5</td><td>2571,1</td><td>2571,6</td><td>2613,0</td><td>2613,0</td></tr>
<tr><td>показатели</td><td>тыс. Гкал</td><td>2032</td><td>2033</td><td>2034</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>полезный отпуск</td><td>ед. изм</td><td>2613,4</td><td>2613,4</td><td>2621,3</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>
</td><td>
<table>
<tr><td>показатели</td><td>ед. изм</td><td>2018</td><td>2019</td><td>2020</td><td>2021</td><td>2022</td><td>2023</td><td>2024-2034</td></tr>
<tr><td>полезный отпуск</td><td>тыс. Гкал</td><td>1971,01</td><td>2014,99</td><td>1976,97</td><td>2014,00</td><td>2022,14</td><td>2030,28</td><td>2038,42</td></tr>
</table>
</td></tr>
<tr><td>27.</td><td>Глава 5
стр. 23</td><td>Котельная ОАО «РЖД»
Учитывая изношенность оборудования котельной ОАО «РЖД», представляется целесообразным произвести подключение в 2019г. потребителей жилищного сектора, административных и хозяйственных зданий к распределительным сетям СП «Благовещенская ТЭЦ» за смесительно-понизительной насосной станцией по ул. Островского, 152. Отопление потребителей организации (хозяйственные, ремонтные и административные помещения ОАО «РЖД») и небольшого числа организаций-арендаторов площадей около здания вокзала представляется целесообразным произвести подключение в 2019г. к тепловой сети по ул. Станционной.</td><td>Мероприятие намечено к проведению в 2019 году – необходимо актуализировать данные.</td></tr>
<tr><td>28.</td><td>Глава 5.
Стр. 25.</td><td>Котельная 410 квартала филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис»
В 2019 году предполагается переключить потребителей котельной к сетям СП «Благовещенская ТЭЦ». В здании котельной предлагается выполнить устройство ПНС.</td><td>Мероприятие намечено к выполнению в 2019 г. – актуализировать приведенную информацию.</td></tr>
<tr><td>29.</td><td>Глава 5
стр. 37.</td><td>Таблица 5.2.4 Характеристика предусмотренных к строительству насосных станций</td><td>Указать собственника (принадлежность)</td></tr>
<tr><td>30.</td><td>Глава 5,
раздел 5.6
стр. 73-83</td><td>Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей</td><td>Анализ ценовых (тарифных) последствий для потребителей в разделе – отсутствует, необходимо привести в соответствии с главой XIII Приказа №212</td></tr>
<tr><td colspan="4">Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</td></tr>
</table>

31.	Общее	В соответствии с подпунктом д) пункта 7 ПП№154 радиус эффективного теплоснабжения, определяется в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Определение радиуса эффективного теплоснабжения необходимо выполнить в соответствии с Приказом №212, в т. ч по приложению №40	
32.	Общее	Актуализированная схема теплоснабжения в главе 7 не содержит описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии. (пункт 64 ПП №154)	
33.	Раздел 7.4.	Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	Отсутствует оценка финансовых потребностей для нового строительства источников тепловой энергии.
34.	Раздел 7.5.	Мероприятия на БТЭЦ	Мероприятия по Благовещенской ТЭЦ привести в соответствии с актуальной инвестиционной программой АО «ДГК» https://minenergo.gov.ru/node/4216
35.	Раздел 7.9.	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Технико-экономическое обоснование увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии должно осуществляться на основании сравнения цен на тепловую энергию
	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»		
36.	Таб. 10.1-2	Отпуск тепла с коллекторов – 1оч / 2 оч 2017 – 2093 / 694 2018 – 2081 / 934 2019 – 1988 / 970	Заменить на факт – 1 оч / 2 оч 2017 – 1514,8 / 663,6 2018 – 1310,7 / 866,9 2019 – 1380,8 / 832,1
Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"			
37.	Общее	Отсутствуют результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам; результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки; результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.	
38.	Общее	Отсутствуют предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, разработанные по результатам оценки надежности теплоснабжения в соответствии с п.74. Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 16.03.2019).	
	Глава 12. Обоснование инвестиций		
39.	Общие	Отсутствует обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для	

		осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;
40.	Общие	Отсутствуют расчеты экономической эффективности инвестиций
41.		
42.	Таблица 12.3-2 Стр. 30	

показатели	ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
полезный отпуск	тыс. Гкал	2174,0	2411,4	2455,1	2494,6	2526,1	2558,3	2567,9
показатели	ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
полезный отпуск	тыс. Гкал	2550,5	2552,4	2568,5	2571,1	2571,6	2613,0	2613,0
показатели	тыс. Гкал	2032	2033	2034				
полезный отпуск	ед. изм	2613,4	2613,4	2621,3				

показатели	ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2034
полезный отпуск	тыс. Гкал	1971,01	2014,99	1976,97	2014,00	2022,14	2030,28	2038,42

Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального назначения»

43.	Общее	Индикаторы развития систем теплоснабжения привести в соответствие с п 177-189 Приказа №212, раздельно к системам теплоснабжения, к ЕТО, к городу

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

	Общие	Отсутствует тарифно-балансовая модель для каждой ЕТО оформленная в соответствии с разделом XV Приказа №212
44.		
45.		
46.	таблицы 14.1.1. и 14.2.1. стр. 6, 9	

показатели	ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
полезный отпуск	тыс. Гкал	2174,0	2411,4	2455,1	2494,6	2526,1	2558,3	2567,9
показатели	ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
полезный отпуск	тыс. Гкал	2550,5	2552,4	2568,5	2571,1	2571,6	2613,0	2613,0
показатели	тыс. Гкал	2032	2033	2034				
полезный отпуск	ед. изм	2613,4	2613,4	2621,3				

показатели	ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2034
полезный отпуск	тыс. Гкал	1971,01	2014,99	1976,97	2014,00	2022,14	2030,28	2038,42

Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций

47.	Глава 15 стр. 17, **раздел 15.4 стр.17, раздел 15.5**	Заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, в ходе разработки проекта схемы теплоснабжения не подавались.	В соответствии с решениями достигнутыми АО «ДГК» с Администрацией г. Благовещенска и Управлением регулирования цент и тарифов по Амурской области с целью исключения значительных тарифных последствий выбрана следующая схема определения ЕТО на территории г. Благовещенска - это определение 1 зоны ЕТО на всю территорию муниципального

			образования. В соответствии с данным решением в адрес Администрации г. Благовещенска направлен согласованный проект Постановления мэра г. Благовещенска по определению одной ЕТО в лице АО «ДГК» с приложением перечня систем теплоснабжения на территории муниципального образования город Благовещенск. АО «ДГК» подана заявка на присвоение статуса одной Единой теплоснабжающей организации (ЕТО) - АО «ДГК, включающую в себя 37 существующих систем теплоснабжения, представленных в схеме теплоснабжения города Благовещенска Амурской области на период до 2034 г. (Актуализация на 2020 год) образованные: – на базе источника АО «ДГК» Благовещенской ТЭЦ; – на базе систем теплоснабжения от котельных филиала ОАО «АКС» «Амуртеплосервис»; – на базе систем теплоснабжения от котельных ООО «Тепловая компания»тепловой энергии 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 ОАО «СЗОР»; птицефабрики ООО «Амурский бройлер»; завода строительных материалов ООО «БЗСМ»; ООО «Амурский металлист»; «Амурская авиабаза». Согласно описанию в схеме теплоснабжения (актуализированная на 2020г), 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. В соответствии с п.83. г). постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 16.03.2019), необходимо внести сведения о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО АО «ДГК».
48.	Глава 15 стр. 24,	Таким образом, на территории г. Благовещенска статус Единой теплоснабжающей	В соответствии с пп.35, 84 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 16.03.2019), а также п.19 Постановления

	15.6 Приложение 1. Постановление о присвоении статуса Единая теплоснабжающая организация на территории г. Благовещенска	организации присвоен АО «Дальневосточной Генерирующей Компании» (АО «ДГК») «Амурская Генерация». Постановление о присвоение статуса ЕТО не приложено.	Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 14.02.2020) внести сведения о присвоении статуса ЕТО.
Глава 18 "Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения" содержит реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения, а также сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.			
49.	Общие	Глава не соответствует требованиям пункта 88 ПП №154, раздела XIX приказа 212. Отсутствуют сведенья о внесенных изменениях, выполненных при актуализации	
50.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.2.7 Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.7. стр.6	Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от узла «А» до УТ-4Ц, с Ду 800мм на Ду 1200мм	Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.
51.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п	Отсутствуют мероприятия	Добавить мероприятие: 1. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ.

	16.2 п/п 1.2. Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей с изменением диаметра Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.2.		3). Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм.
52.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.3.15. стр. 7.	**16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них:** Перекладка участка т/м №2 ТК-3АС - ТК-4С	Исключить мероприятие т.к. было выполнено в 2019 году
53.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.	Тепловые сети от Благовещенской ТЭЦ филиала АО «ДГК» «Амурская генерация»	Мероприятия по тепловым сетям АО «ДГК» в г. Благовещенске
54.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.1. Книга 1, Том 2, Глава 12,	Участок УТ-11БЦ Застройка бывшей территории Минобороны в квартале 9.	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.

	таблица 12.1-2, п/п 1.1.1. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.1. Стр. 30		
55.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.2. Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.1. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.2. Стр. 30	Участок ТК-11Ц Общеобразовательная школа на 170 учащихся	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
56.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.4.	Участок НТК Лазо - застройка района «Зейская набережная»	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.

	Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.4. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.4. Стр. 30		
57.	Книга 1, Том 2, Глава 16, п 16.2 п/п 1.1.5. Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.1.5. Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.1.5. Стр. 30	Участок ТП-10СЗ - кв.270 Надземная автостоянка закрытого типа	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
58.	Книга 1, Том 2, Глава 10,	В столбце «Примечание»: Передача нагрузки на БТЭЦ	Убрать в столбце «Примечание»: Передача нагрузки на БТЭЦ. Переключение данных котельных предусмотрено на мощность от вновь водимой котельной СПР.

	Таблица 10.1-1, п/п 1.7., 1.9.,1.12., 1.13., 1.14., 1.16., 2.2., 2.3., 4.1.		
59.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п.8.4. стр.7	….переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ОЭБЦ», «ПУ-6», ПЛ-26, ПУ-23, 438,433,476, 410 кварталов, части потребителей котельных 74 и 101кварталов, потребителей котельных ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».	Изменить на: ….переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ПУ-6», 410 квартала, части потребителей котельных 74 и 101кварталов, потребителей котельных ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».
60.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п.8.4. стр.8	Подключение потребителей застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 2,936 Гкал/ч, планируется осуществить к распределительным сетям от СП «Благовещенская ТЭЦ» в ТК-76 трубопроводом 2Ду400мм.	Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 28,895 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. Дополнить: Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля» возможно после выполнения следующих мероприятий: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская- ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч; 2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ
61.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.1. стр.12 Книга 1, Том 2, Глава 8, п	Перекладка участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм	Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм

	8.4.1.3. стр.14 Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.4. стр.15 Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.6. стр.18		
62.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.2. стр.13	Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1994м, с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду 1000мм	Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ.
63.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.4. стр.15		Для переключения части тепловой мощности котельных 74 и 101 кварталов на БТЭЦ необходимо выполнить следующие мероприятия на тепловых сетях СП БТЭЦ: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская- ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч; 2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ
64.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.4. стр.16 Книга 1, Том 2, Глава 8, п	Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м	реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м)

	8.6. стр.25-26		
65.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.4.1.5. стр.17		Переключение мощности котельных 438, 433, 476 кварталов и ПУ-23, ПУ-26, Дальневосточная, 25 предусмотрено на мощность от вновь водимой котельной СПР. Переключение котельных не предусмотрено на мощность СП БТЭЦ т.к. данные котельные не попадают в радиус эффективного теплоснабжения БТЭЦ.
66.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.5. стр.25 Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.3. стр.30-31	Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения: 1. Реконструкция т/м № 2 Северного планировочного района по ул. Студенческая с целью подключения ПНС к ТП-2С ДУ 800 мм, L = 79,5 м. - **выполнено в 2018 г**.; 2. Перекладка участка т/м №1 Узел "А" - СО-27 3. Перекладка участка т/м №1 ТК-15Ц - ТК-18АЦ 4. Перекладка участка т/м №1 ТК-19Ц - ТК-20Ц 5. Перекладка участка т/м №1 ТК-20Ц - ТК-21АЦ 6. Перекладка участка т/м №1 ТК-21Ц - ТК-23Ц 7. Перекладка участка т/м №1 ТК-23Ц - ТК-29Ц 8. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц 9. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-13Ц 10. Перекладка участка т/м №2 от Узел "А" - СО-54 11. Перекладка участка т/м отпайка от ТК-16АЦ 12. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-19Ц 13. Перекладка участка т/м №2 ТК-8СЗ-УП-12 14. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 15. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц 16. Перекладка участка т/м №2 ТК-3АС - ТК-4С 17. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ 18. Перекладка участка т/м №4 Узел "А" - НО-1 19. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц 20. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-13Ц 21. Перекладка участка т/м №1 ТК-13Ц - ТК-14Ц - **выполнено в 2016 г.** 22. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-19Ц 23. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-17Ц 24. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц	Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения: 1. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК16АЦ - ТК17Ц; 2. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК17Ц - ТК19Ц; 3. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК19Ц - ТК20Ц; 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 участка т/м №1 ТК-29Ц - ТК-30АЦ 8. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 9. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ 10. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9 11. Перекладка участка т/м №2СЗР от ТК-18СЗ до СО286; 12. Перекладка участка т/м №2СЗР от НО40 до ТК-24СЗ

		25. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-16АЦ 26. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц 27. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц 28. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-16Ц 29. Перекладка участка т/м №4 УТ-1В - ТП-1 30. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9 31. Перекладка участка т/м №2СЗР от УП3*-ТК12СЗ	
67.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.5. стр.24	Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и подключенных к ним распределительных сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место некачественное теплоснабжение удалённых потребителей. Основными мероприятиями, позволяющими нормализовать гидравлический режим работы системы тепловых сетей отСП «Благовещенская ТЭЦ» и обеспечить качественное теплоснабжение перспективных потребителей, являются:	Удалить т.к. не относится к данному пункту. Включить в п.8.6.
68.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.6. стр.25	8.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Данный пункт дополнить: Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и подключенных к ним распределительных сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место некачественное теплоснабжение удалённых потребителей. Основными мероприятиями, позволяющими нормализовать гидравлический режим работы системы тепловых сетей отСП «Благовещенская ТЭЦ» и обеспечить качественное теплоснабжение перспективных потребителей, являются:
69.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п 8.6. стр.25-26	1. Реконструкция т/м № 4 ТПК по ул. Промышленная от ТП-1 до СО-128 с увеличением диаметра с 600 до 800 мм, L = 303 м.; 2. Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.; 3. Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла	1. реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м); 2. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ;

		«А» до УТ-4Ц, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1994 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм. 4. Перекладка участка т/м №3, от УТ-10 до ТК-30АЦ, протяженностью в двухтрубном исполнении 748м с заменых трубопроводов с Ду700мм на Ду1000мм; 5. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм. 6. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до. ТК-12СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм. 7. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяженностью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм. 8. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от узла «А» до ТП- 2С, протяженностью в двухтрубном исполнении 1426м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1200мм.	3. реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм); 4. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; 5. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм; 6. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; 7. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.
70.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.1. стр.30	Реконструкция т/м на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.	реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м)
71.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.3. стр.30	Реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ	реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм)
72.	Книга 1, Том 2,	Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК-13С с Ду500мм на Ду700мм	Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном

	Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2.6. стр.30		исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм
73.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.2. стр.30	Отсутствует мероприятие	Добавить пункт 1.2.8.: 1. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; 2. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм.
74.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, табл. п/п 1.3. стр.30 Книга 1, Том 2, Глава 12, таблица 12.1-2, п/п 1.3.	Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения, тыс.руб	Инвестиции в перекладку тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения, тыс.руб
75.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.7	Значения потребления тепловой энергии за 2019 год представлены в таблице 2.1.3.	Таблица отсутствует
76.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.9, т. 2.1.2	Выработано тепловой энергии всего – 2147,680 тыс. Гкал	Выработано тепловой энергии всего – 2177,615 тыс. Гкал (отпуск тепла в 2018 г.)

77.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.7 П.2.1.2.	Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2020 г., составляет 851,66 Гкал/час. Общая расчетная тепловая нагрузка на пар потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2019 г., составляет 17,418 Гкал/час.	Общая расчетная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2020 г., составляет 754,86 Гкал/час. Общая расчетная тепловая нагрузка на пар потребителей, подключенных к БТЭЦ на 01.01.2019 г., составляет 17,351 Гкал/час.
78.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.8 Таблица 2.1.1. пп.1	**Неверные данные по Благовещенской ТЭЦ**	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel): **Присоединенная тепловая нагрузка по отоплению, вентиляции и ГВС, Гкал/ч** Всего: 754,86 В том числе: ГВС- 137,039 Пар– 17,351
79.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.9 Таблица 2.1.2. пп.1	**Неверные данные по благовещенской ТЭЦ**	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel)
80.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.28 Таблица 2.2.12. пп.371-375 Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.36 Таблица 2.2.3. пп.371-375	Неверно указаны нагрузки по объектам: Общая–0,261 Отопление– 0,199 ГВС–0,061	В СП БТЭЦ поступила заявка по данным объектам с нагрузками: Общая–0,89 Отопление– 0,44 ГВС–0,36 Вентиляция– 0,09
81.	Книга 1, Том 2,	Отсутствуют данные по Благовещенской ТЭЦ	Дополнить данными по благовещенской ТЭЦ

	Глава 2, Стр.48 Таблица 2.4.2. Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.51 Таблица 2.4.3.		
82.	Книга 1, Том 2, Глава 2, Стр.52 Таблица 2.4.4. пп.1	В п.1 таблицы представлены данные по ЦТП Игнатьевское шоссе, 14/2	Данное ЦТП микрорайона «Солнечный» законсервировано, все объекты подключены по зависимой схеме через элеваторные узлы. Необходимо внести изменения
83.	Книга 1, Том 2, Глава 4, Стр.5-11 Таблицы 4.1-1.–4.1-7 пп.1	Неверные данные по СП Благовещенская ТЭЦ	Актуализировать данные в соответствии с предоставленным приложением (Excel)
84.	Книга 1, Том 2, Глава 4, Стр.12 п.4.3.		Необходимо также дополнить выводами о дефиците пропускной способности магистральных тепловых сетей т/м № 1 ЦР, т/м № 2 СР (головной участок от узла «А» до ТП-2С, т/м № 2 СЗР)
85.	Книга 1, Том 2, Глава 1,Стр. 12	Некорректно выполнена схема расположения ДФО	3 ноября 2018 года в состав ДФО включены Бурятия и Забайкальский край (запад).
86.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Стр. 19	Установленная тепловая мощность Благовещенской ТЭЦ филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» составляет 1243,7 Гкал/час	Установленная тепловая мощность Благовещенской ТЭЦ филиала АО «ДГК» «Амурская генерация» составляет 1005,6 Гкал/час

87.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Стр. 19	из них 817 Гкал/час составляет располагаемая мощность Благовещенской ТЭЦ	из них 1005,6 Гкал/час составляет располагаемая мощность Благовещенской ТЭЦ
88.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Стр. 25 в двух местах	и Харанорского месторождений.	и Переясловского месторождений.
89.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Стр. 25	Установленная мощность станции: – электрическая – 404 МВт; – тепловая – 1243,70 Гкал/ч.	Установленная мощность станции: – электрическая – 404 МВт; – тепловая – 1005,6 Гкал/ч.
90.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Страница 25	На БТЭЦ установлено пять паровых котлов типа БКЗ - 420 – 140 - 7 (ст. № КП 1 – КП 4, №5)	На БТЭЦ установлено пять паровых котлов: четыре БКЗ - 420 – 140 – 7 (КА-1-4), один Е-420-13,8-560 БТ (ТПЕ-439) (КА-5)
91.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1. Страница 25	В качестве основное топлива используется бурый уголь…	В качестве основноГО топлива используется бурый уголь…
92.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.1.1.	четыре турбоагрегата типа ПТ-60/75-130/13-7 (ст. № ТП 01) и Т- 110/120-130-4 (ст. № ТП 02, ТП 03, №4)	четыре турбоагрегата: один турбоагрегат типа ПТ-60/75-130/13-7 (ТА ст. № 1), два турбоагрегата типа Т- 110/120-130-4 (ТА ст. № 2, ТА ст. № 3), один турбоагрегат типа Т-120/140-12,8-2 (ТА ст. № 4).

	Страница 25		
93.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.1. Страница 25	Стационарный номер паровых котлов: КП 1,2,3,4, №5	Станционный номер паровых котлов: КА-1,2,3,4,5
94.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.1. Страница 25	Марка КА 5: БКЗ 420-140-7 (Е-420-13,8-560)	Марка КА-5: ТПЕ-439 (Е-420-13,8-560 БТ)
95.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.1. Страница 25	Стационарный номер водогрейных котлов: № 1,2	Станционный номер водогрейных котлов: ПВК-1,2
96.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Стационарный номер паровых турбин: ТП 01,02,03, №4	Станционный номер паровых турбин ТА-1,2,3,4
97.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Завод изготовитель (ТА-4) прочерк	ЛМЗ

98.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Наименование оборудования, тип: Паровая турбина ПТ-60-130/13	Наименование оборудования, тип: Паровая турбина ПТ-60/75-130/13-7
99.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	(Для ТА-4) Наименование оборудования, тип: Паровая турбина Т-110/120-130-4	Наименование оборудования, тип: Паровая турбина Т-120/140-12,8-2
100.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Номинальная мощность ТА-4 -110 МВт	Номинальная мощность ТА-4 -124 МВт
101.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Максимальная мощность ТА-4 -120 МВт	Максимальная мощность ТА-4 -152,7 МВт (или 140 по наименованию)
102.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Давление пара: 0,3-1,5; 0,5-2,5; 0,5-2,5; 0,5-2,5.	Отбор Т, Давление пара: 0,3-1,5; 0,6-2,5; 0,6-2,5; 0,9-2,5. (верхний отбор)
103.	Книга 1, Том 2,	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-1 - 53,5 Гкал/ч	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-1 - 54 Гкал/ч

	Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26		
104.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-4 - 188 Гкал/ч	Отбор Т, Производительность номинальная: ТА-4 - 188,6 Гкал/ч
105.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 85,8 Гкал/ч	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 54 Гкал/ч
106.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор П, Производительность номинальная: ТА-1 - 140 Гкал/ч (указан именно расход т/ч, а не производительность Гкал/ч)	Отбор П, Производительность номинальная: ТА-1 - 86,3 Гкал/ч
107.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.1.2. Страница 26	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 250 Гкал/ч (указан именно расход т/ч, а не производительность Гкал/ч)	Отбор Т, Производительность максимальная: ТА-1 - 86,3 Гкал/ч
108.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица	Установленная мощность, Гкал/час 1243,7 1243,7 1227.7	Установленная мощность, Гкал/час 1005,6 1005,6 988,8

	2.2.1. Страница 40	17,0 1243,7	17,0 1005,6
109.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.3.1. Страница 42	Установленная мощность, Гкал/час 1243,7 1243,7	Установленная мощность, Гкал/час 1005,6 1005,6
110.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 Страница 45	Нарушена нумерация подпунктов (два подпункта 4, два подпункта 7)	
111.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 1 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН турбины ПТ-60-130/13 ст. №1;	Индивидуальные механизмы СН турбины ПТ-60/75-130/13-7;
112.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 4 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН турбины Т-110/120-130 ст. №4;	Индивидуальные механизмы СН турбины Т-120/140-12,8-2;
113.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 9 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН котлов КВГМ 100-150 (ВК-1, ВК-2);	Индивидуальные механизмы СН котлов КВГМ 100-150 (ПВК-1, ПВК-2);

114.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Пункт 2.4 подпункт 7 Страница 45	Индивидуальные механизмы СН котла БКЗ-420-140-7 (Е-420-13,8-560) ст. №5;	Индивидуальные механизмы СН котла ТПЕ-439 (Е-420-13,8-560 БТ) ст. №5;
115.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.4.1. Страница 45	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ФАО «ДГК» «Амурская генерация» Собственные нужды 82,37	Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ФАО «ДГК» «Амурская генерация» Собственные нужды 165389
116.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.4.2., пп.1 Страница 47	Располагаемая мощность, Гкал/ч 1243,7 (в т.ч. 988,6 Гкал/ч в горячей воде, 17 Гкал/ч в паре)	Располагаемая мощность, Гкал/ч 1005,6 (в т.ч. 988,6 Гкал/ч в горячей воде, 17 Гкал/ч в паре)
117.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.4.2., пп.1 Страница 47	Собственные Нужды 82,37	Собственные Нужды 34,5
118.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 2.5.1. Страница 50	Стационарный номер паровых турбин: ТП 01,02,03, №4 Стационарный номер паровых котлов: КП 1,2,3,4, №5	Станционный номер паровых турбин ТА-1,2,3,4 Станционный номер паровых котлов: КА-1,2,3,4,5
119.	Книга 1, Том 2,	Замечания по наименованию оборудования (указанные выше)	Технические характеристики приведены в приложении (Excel).

	Глава 1, Таблица 2.5.1. Страница 50		
120.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 55	Как видно из приведенных данных (Таблица 2.5.1)…. Неправильное наименование оборудования	Необходимо привести данные в соответствие с приложением (Excel)
121.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 55	После ТФУ нагретая в сетевых подогревателях вода подается в ПВК и, далее, потребителям. На производство пара 12 ата работает котлоагрегат №4, пар после которого проходит через систему редуцирующих устройств (РРОУ, РОУ, ПРОУ) и подается потребителям. Состав теплофикационного оборудования БТЭЦ приведен в таблице ниже.	Подогрев сетевой воды для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей осуществляется в бойлерах ТЭЦ, а также в пиковой водогрейной котельной (ПВК). Теплофикационные установки турбоагрегатов содержат в своем составе по два горизонтальных подогревателя сетевой воды (ПСГ). После ТФУ нагретая в сетевых подогревателях вода подается потребителям (В схеме не используется промежуточный подогрев в ПВК). Пар на производство (13 ата), через коллектор поперечной связи проходит через систему редуцирующих устройств (РРОУ, РОУ, ПРОУ, БРОУ) и подаётся потребителям. Так же, пар на производство может подаваться от производственного отбора ТА ст. №1. **Предложение:** «На производство пара 12 работает котлоагрегат №4, пар после которого проходит через систему редуцирующих устройств (РРОУ, РОУ, ПРОУ) и подается потребителям.» - **исключить.**
122.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница	На отопительный период 2019-2020 гг. отпуск тепловой энергии от СП «Благовещенская ТЭЦ» осуществляется по температурному графику 123,5 - 70°С, при расходе сетевой воды 12650 т/ч.	На отопительный период 2019-2020 гг. отпуск тепловой энергии от СП «Благовещенская ТЭЦ» осуществляется по температурному графику 123,5 - 70°С, при расходе сетевой воды 12730 т/ч.

	62		
123.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 65 Таблица 2.8.1.	Отсутствует источник Благовещенская ТЭЦ	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
124.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 72	Неверные данные по аварийности СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
125.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 76 Таблица 3.1.3.	Филиал АО «ДГК» «Амурская Генерация» Протяженность тепловых сетей, км 39,99	Филиал АО «ДГК» «Амурская Генерация» Протяженность тепловых сетей, км 44,88 (также эти данные приведены в приложении)
126.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 78 Таблица 3.3.3. пп.1	Неверные данные по Сп «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
127.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 79	Анализ удельных материальных характеристик магистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» свидетельствует о малой степени загруженности магистралей. Однако произведение дальнейшей загрузки возможно только после анализа гидравлического состояния системы, поскольку значения эквивалентной шероховатости трубопроводов в несколько раз превышают нормативные.	На данное время фактически виден дефицит пропускной способности магистральных тепловых сетей: т/м № 1 ЦР, т/м № 2 СЗР, головной участок (Узел «А»-ТП-2С) тепломагистрали № 2 СР. Произведение дальнейшей загрузки возможно только после проведения комплекса мероприятий по увеличению пропускной способности тепломагистралей
128.	Книга 1, Том 2,	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).

	Глава 1, Страница 81 Таблица 3.5.1. пп.1		
129.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 85 Таблица 3.8.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
130.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 97-104	Неактуальные данные	Необходимо актуализировать данные по состоянию на 01.01.2020 по источнику УЖКХ г. Благовещенска
131.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 110	На БТЭЦ по данным на 01.01.2020 года приходилось 851,66 Гкал/час	На БТЭЦ по данным на 01.01.2020 года приходилось 772,2122 Гкал/час
132.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 113	на 08.04.2020 г. составляет 851,66 Гкал/час	на 08.04.2020 г. составляет 772,2122 Гкал/час
133.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 114-116 Таблица 5.1.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
134.	Книга 1, Том 2,	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).

	Глава 1, Страница 118 Таблица 5.2.1.		
135.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 121-123 Таблица 5.4.1., 5.4.2.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
136.	Книга 1, Том 2, Глава 1,Страница 129 Таблица 6.1.1. пп.1	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
137.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 132 Таблица 6.2.1. пп.1	Благовещенская ТЭЦ Резерв тепловой мощности, Гкал/час 238,10	Благовещенская ТЭЦ Резерв тепловой мощности, Гкал/час 140,56
138.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 131 Таблица	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).

	6.1.2. пп.1		
139.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 133 п.6.4.	Дефициты тепловой мощности на источниках тепловой энергии города Благовещенска приводят к ухудшению качества теплоснабжения потребителей при расчетных температурах наружного воздуха и близких к ним, т.е. происходит "недотоп" потребителей, подключенных к вышеуказанным котельным с дефицитом располагаемой тепловой мощности.	Необходимо дополнить пункт по дефицитам пропускной способности тепловых сетей
140.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 133 п.6.5.	Неверные диаграммы	Необходимо привести диаграммы с соответствие со значениями приведенных выше замечаний по Благовещенской ТЭЦ
141.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 136 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 7.1.2.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
142.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 139 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 8.1.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
143.	Книга 1,	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении

	Том 2, Глава 1, Страница 140 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 8.1.2.		(Excel).
144.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 150 Книга 1, Том 2, Глава 1, Таблица 10.1.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
145.	Книга 1, Том 2, Глава 1,Страница 153 Таблица 10.2.1.	Неверные данные по СП «Благовещенская ТЭЦ»	Данные по Благовещенской ТЭЦ приведены в приложении (Excel).
146.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 161 Таблица 12.1.2.	Выявленные неблагоприятные гидравлические в системе БТЭЦ режимы связаны, прежде всего, с сильной загруженностью тепломагистрали ТМ №1 СП «Благовещенская ТЭЦ».	Выявленные неблагоприятные гидравлические в системе БТЭЦ режимы связаны, прежде всего, с сильной загруженностью тепломагистрали ТМ №1 СП «Благовещенская ТЭЦ». Существует также КРАЙНЕ неблагоприятный гидравлический режим тепломагистрали № 2 Северо-Западного района, связанный с недостаточной пропускной способностью общего головного участка тепломагистрали № 2 СР (узел «А»-ТП-2С) и недостаточной пропускной способностью участка ТП-6СЗ-ТП-12СЗ тепломагистрали № 2 СЗР

147.	Книга 1, Том 2, Глава 1, Страница 162 Таблица 12.2.	Резервы тепловой мощности БТЭЦ на момент разработки схемы теплоснабжения составили 149,63 Гкал/час.	Резервы тепловой мощности БТЭЦ на момент разработки схемы теплоснабжения составили 140,56 Гкал/час.
148.	Книга 1, Том 2, Глава 6, Стр.5, т. 6.1.2 пп. 1.2	2015 – 170,966 2016 – 184,509 2017 – 185,074 2018 - 180,573	2015 – 183,161 2016 – 193,371 2017 – 194,415 2018 - 190,896
149.	Книга 1, Том 2, Глава 6, Стр.8, т. 6.1.4 пп. 32	2019 – 29884	2019 – 29 238
150.	Книга 1, Том 2, Глава 6, Стр.11, п. 6.3	В тексте подразумеваются БДВ (баки декарбанизованной воды, на станции также есть баки-аккумуляторы для восполнения подпитки теплосети емкостью 5000 м3)	
151.	Книга 1, Том 2, Глава 10, Стр.10, т. 10.1-2	Фактическая выработка электроэнергии: 2017 - 1 863111 2018 - 1 863111 Фактический отпуск тепла с коллекторов: 2017 - 2 093694 2018 - 2 081934	Фактическая выработка электроэнергии: 2017 - 1863111,5 2018 - 2105729,8 Фактический отпуск тепла с коллекторов: 2017 - 2178473 2018 - 2177615
152.	Том 1 Утверждаемая часть		Все замечания тома 2 перенести в соответствующие разделы тома 1 Утверждаемая часть

Приложение 1.

Таблица 1 – Удельные расходы условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии СП Благовещенская ТЭЦ

	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027
УРУТ на тэ, кг/Гкал	146,24	145,13	145,9	145,9	145,9	145,9
УРУТ на ээ, г/кВтч	333,86	331,86	332,77	333,2	333,0	333,0

Приложение 2.

Таблица 3.17.1. Оснащенность потребителей тепловой энергии, имеющих непосредственное присоединение к тепловым сетям филиала «Амурская генерация» АО «ДГК» в г. Благовещенске, приборами учета

Наименование	Всего точек учета, шт.	Установлено приборов учета на 01.04.2020, шт.	Не установлено приборов учета на 01.04.2020, шт.	Оснащенность, %
ПУ на границах раздела балансовой принадлежности между АО «ДГК» и предприятиями-транспортировщиками	**8**	**1**	**7**	**12%**
Юридические лица (отдельно стоящие объекты, здания, сооружения)	**452**	**339**	**113**	**75%**
Юридические лица (нежилые помещения, расположенные в МКД)	**77**	**75**	**2**	**97%**
Многоквартирные жилые дома	**110**	**107**	**3**	**97%**
Частные жилые дома	**130**	**48**	**82**	**37%**
Физические лица (индивидуальные (квартирные) приборы учета в МКД)	**5992**	**5637**	**355**	**94%**
ИТОГО	**6769**	**6207**	**562**	**92%**

Приложение 3.1.

Таблица 3.13.1. Нормативные значения технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя

№ п/п	Наименование организации	2018	2019	2020
1	**филиал АО «ДГК» «Амурская генерация»**			
1.1	*Теплоноситель - пар*			
	тонн	-	-	-
	тыс. Гкал	8,754	8,754	8,754
1.2	*Теплоноситель - вода*			
	тыс. м^3	714,109	714,109	714,109
	тыс. Гкал	179,220	179,220	253,17

Нормативные данные СП "Благовещенская ТЭЦ"

	2018	2019	2020
Теплоноситель - пар			
тонн	-	-	-
тысГкал	8,754	8,524	8,524
Теплоноситель - вода			
тонн	714,109	733,347	733,347
тысГкал	179,220	176,802	176,802

Приложение 3.2.

3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Информация о фактических потерях тепловой энергии за указанный период представлена ниже (Таблица 3.14.1).

Таблица 3.14.1. Фактические значения технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя

№ п/п	Наименование организации	2015	2016	2017	2018	2019
1	**филиал АО «ДГК» «Амурская генерация»**					
1.1	*Теплоноситель - пар*					
	тонн			-	5,955894	5,955894
	тыс. Гкал			9,341	10,323	10,323
1.2	*Теплоноситель - вода*					
	тыс. м^3	-	-	921,78	829,455	829,455
	тыс. Гкал	170,966	184,509	185,074	180,573	218,58

Фактические данные СП"Благовещенская ТЭЦ"

	2015	2016	2017	2018	2019
Теплоноситель - пар					
тонн	-	-	-	7,659	2,818
тысГкал	12,195	8,862	9,341	10,323	6,381
Теплоноситель - вода					
тонн	736,622	834,508	921,815	829,455	911,539
тысГкал	176,433	185,889	185,074	180,573	175,895

Приложение 3.3.

Таблица 3.22.1. Энергетические характеристики тепловых сетей филиал АО «ДГК» «Амурская генерация»

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	218,58
2.	Потери теплоносителя	тыс. м3	829,455
3.	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150
4.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	
	нормативная	°С	80
5.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км2	нет данных
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/Гкал/ч	32,87

Фактические данные СП "Благовещенская ТЭЦ"

п.1	Потери тепловой энергии	182,276
п.2	Потери теплоносителя	911,539
п.3	Температура	130
п.4	Нормативная	70
п.6	Характеристика	33,534

Приложение 3.4.

10.1. Технико-экономические показатели работы БТЭЦ

В таблице ниже приведены основные показатели работы БТЭЦ.

Таблица 10.1.1. Технико-экономические показатели работы БТЭЦ (горячая вода)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Год					
			2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	2112475	2047550	2209724	2160455	2147680	235 308
2	Собственные нужды	Гкал	41780	41915	56978	50707	50035	8 237
3	Отпуск с коллектора	Гкал	2070695	2005635	2152746	2109748	2097645	2115 842
4	Хозяйственные нужды	Гкал	16512	15125	15846	16054	15711	н/д
5	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	2054183	1990510	2136900	2093694	2081934	2115 842

6	Потери в сетях	Гкал	191690	170966	184509	185074	180573	218 580
7	Отпущено тепловой энергии всего	Гкал	1862493	1819544	1952391	1908620	1901361	2353,687

Фактический тепловой баланс СП "Благовещенская ТЭЦ"						
	2014	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**
Отпуск с коллектора	2118,804	2062,731	2207,601	2178,473	2177,615	2212,975
Хознужды	16,512	15,125	15,846	15,99	15,711	15,705
Отпуск в сеть	2102,292	2047,606	2191,755	2162,482	2161,904	2197,27
Потери в сетях	201,6536	183,1607	193,3714	194,415	190,896	182,276
Отпущено потребителю	1900,638	1864,445	1998,384	1968,067	1971,008	2014,994

РКС
Благовещенск

Общество с ограниченной
ответственностью «Амурские
коммунальные системы»
675000, Благовещенск, ул. Мухина, 73
+7(4162)494-455
acs@amurcomsys.ru
www.amurcomsys.ru

19.05.2020 № 101.1204.5405

на № _____ от _____

Заместителю начальника управления ЖКХ
Администрации г.Благовещенска
С.А. Ваяй
675000, г.Благовещенск, ул.Б.Хмельницкого, 8

О предоставлении информации

Уважаемый Сергей Александрович!

На ваше письмо о предложениях и замечаниях по проекту актуализации Схемы теплоснабжения ООО «АКС» сообщает следующие:

1.Необходимо уточнить цифры по показателям тепловой нагрузки (установленная мощность, собственные нужды, располагаемые нужды по табл.2.4.1 Части 2, табл.4.4.1 Части 4, табл.5.5.6 Части 5, объем тепловых потерь источника тепла ТЭЦ).

2.На сегодняшний день котельные ООО «АКС» в том числе и термороботы в качестве топлива используют только уголь.

3.Не рассматривается вопрос о строительстве второго источника теплоснабжения с комбинированной выработкой тепла и электричества. В качестве топлива в приоритете – газ, при этом тепловые сети этого источника необходимо закольцевать с существующими сетями БТЭЦ для надежного теплоснабжения.

4.Данный источник необходимо рассматривать как лучшую альтернативу вместо строительства котельных НК-1, НК-2, НК-3, НК-4.

5.В целом во всей схеме теплоснабжения упущен вопрос в части оснащения системы ГВС автоматикой, описание проблем в связи с ее отсутствием и преимущества ее внедрения.

Предлагаем включить дополнительные мероприятия по улучшению условий теплоснабжения (прилагается в виде таблицы).

Директор по теплоснабжению
ООО «АКС» С.Н. Громов

Исп.: Д.В. Рябуха, тел.89243452210

№ п/п	Наименование	Год начало реализации	Год окончания реализации	Начало- окончание участка	Диаметр и Протяженность , м		Сметная стоимость в прогнозных ценах без НДС, тыс.руб.	Значения по годам реализации мероприятий, тыс. руб.					
								2021	2022	2023	2024	2025	
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2023	2023	Ремонт участка тепловой сети и ГВС, ТС и ГВС от ТК-206М до ТК-135М	2Д=57	90	82687,17			82687,17			
					2Д=76	148,3							
					2Д=108	184							
					2Д=159	382,6							
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2023	2023	Ремонт участка тепловой сети и ГВС, ТсС и ГВС от ТК-192М до ТК-206М	2Д=325	188							
					2Д=377	104,8							
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2023	2023	Ремонт участка тепловой сети и ГВС, ТС и ГВС от ТК-206М до ТК-201М	2Д=108	150							
					2Д=219	266							
					2Д=273	110							
					2Д=325	507							
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2023	2023	Ремонт участка тепловой сети и ГВС, ТС и ГВС от ТК_192М до ТК-194М	2Д=89	60,4							
					2Д=159	156,2							
					2Д=219	234,2							
3.1.21	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2021	2021	401 кв. ТК-4м до ТК-5м	2Д=273	103	7049,63	7049,63					
3.1.22	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2022	2022	405 кв. ТК-51м до ТК-58м	2Д=219	82,5	3844,48		3844,48				
3.1.23	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2023	2023	74 кв. ТС по ул. Краснофлотская от ТК-42 до ТК-317 и по ул. Фрунзе от ТК-372 до ТК-320	2Д=400	175	26000,53			26000,53			
					2Д=500	20							

3.1.24	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2024	2024	по ул. Политехническая от ТК 104 до ТК-120	2Д=400	347,5	41326,16				41326,16		
3.1.25	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2025	2025	407 кв. ТК-107м до ТК-109м	2Д=219	129,7	6224,76					6224,76	
3.1.26	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	2025	2025	40 кв. ТК-78 до ТК-234	2Д=219	123	9326,01					9326,01	
					2Д=159	58							
					2Д=133	65							

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА БЛАГОВЕЩЕНСКА
УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
города БЛАГОВЕЩЕНСКА
(управление ЖКХ города Благовещенска)
ул. Б.Хмельницкого, д. 8, г. Благовещенск, 675000
факс (4162) 661 861
e-mail: dkhblag@mail.ru

11 ИЮН 2020

_____ № 04-37/1

На № _____ от _____

Генеральному директору ООО «Миха»
Михайловой Н.А.

Назара Широких ул., 12, кв. 6
г. Чита,
Забайкальский край., 672042

Об актуализации Схемы теплоснабжения

Уважаемая Наталья Анатольевна!

Управление жилищно-коммунального хозяйства города Благовещенска, в рамках актуализации Схемы теплоснабжения города Благовещенска (далее – Схема), просит предусмотреть в Схеме следующие мероприятия:

1. **«Замена парового котла на котельной 74-го квартала, ул.Краснофлотская, 14».** В 2020 году планируется замена парового котла №3 на котельной 74-го квартала, расположенной по адресу: ул.Краснофлотская, 14, в связи с невозможностью его дальнейшей эксплуатации (согласно заключению экспертизы промышленной безопасности котла ДКВР-20-13 от 18.03.2020 №15-2020, выполненной ООО «Амурский технический центр»).

Сроки реализации данного мероприятия не определены. В связи с чем необходимо предусмотреть в Схеме мероприятия по переключению потребителей 74 квартала к сетям БТЭЦ в объёме 15 Гкал/час.

2. **Реконструкция котельной ОАО «РЖД».**

В настоящее время администрацией города Благовещенска проводятся мероприятия по передаче коммунальных объектов ОАО «РЖД» в собственность МО города Благовещенска. На основании технического обследования объектов, Вам необходимо предусмотреть в Схеме мероприятия по реконструкции котельной с возможностью установки автоматических угольных котлов и обоснованием финансовой потребности на реализацию данных мероприятий.

Приложение: Копия заключения экспертизы промышленной безопасности котла ДКВР-20-13 от 18.03.2020 №15-2020 на 29 л. в 1 экз.

Заместитель начальника управления Б.В. Кладь

ДГК
Благовещенская ТЭЦ

СП «Благовещенская ТЭЦ»
филиала АО «ДГК»
«Амурская генерация»

ул. Запородная, 177,
г. Благовещенск,
Российская Федерация, 675007

т.: +7(4162) 39-87-59
ф: +7(4162) 39-87-11

doc-btec@dgk.ru
www.dvgk.ru

от 19.06.2020 № 02-10 / 902
на № _____ от _____

Заместителю начальника
Управления жилищно-коммунального
хозяйства г. Благовещенска
Вазяй С.А.

675000, Амурская область,
г. Благовещенск,
ул. Б. Хмельницкого, 8

О предложениях и замечаниях к проекту
актуализации «Схемы теплоснабжения
г. Благовещенска до 2034г»

Уважаемый Сергей Александрович !

Направляем Вам дополнительный перечень предложений и замечаний к проекту актуализации «Схемы теплоснабжения г. Благовещенска до 2034 года» (актуализация в 2020 году).

Приложения:

Приложение 1 (Дополнительные предложения/замечания) на 20 л в 1 экз.;

Приложение 2 (Перечень объектов для внесения в «Схему…») 3 л в 1 экз.

Директор СП «Благовещенская ТЭЦ» Сазанов А.В.

Пересолевцев Д.Ю.
398-494

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Дополнения к замечаниям
и корректировка предыдущих замечаний (ранее направленных)
к актуализации Схемы теплоснабжения г. Благовещенска от 13 июня 2020 года

№	Страница, пункт, таблица	В схеме теплоснабжения	Замечания / предложения ДГК
	Дополнительные замечания к «Схеме теплоснабжения г. Благовещенска»		
1.	Книга 1, Том 2, Глава 16, Табл. 16.2 п/п 1.3. Инвестиции в реконструкцию…. Книга 1, Том 2, Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.3. Страница 39. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, табл. 9.2.1. п.1.3. стр. 132.	Инвестиции в реконструкцию тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения, тыс. руб.	Инвестиции в перекладку тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения, тыс. руб.
2.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.5. Страница 11	Резерв тепловой мощности БТЭЦ на 01.01.2020 уменьшился со 164,396 Гкал/ч до 149,630 Гкал/ч по сравнению с состоянием на 01.01.2019 г.	Резерв тепловой мощности БТЭЦ на 01.01.2020 уменьшился со 149,63 Гкал/ч до 140,56 Гкал/ч по сравнению с состоянием на 01.01.2019 г.
3.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.9. Страница 13-14. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, п.5. стр. 93.	При этом зона действия СП «Благовещенская ТЭЦ» в Центральном планировочном районе дополнительно расширится за счёт переключения существующих потребителей: 1. котельной по ул. Политехническая, 210 (ПАО «Ростелеком»); 2. котельной ст. «Благовещеск-1» (ЗДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД») 3. котельной 410 квартала; 4. ул. Лазо, 111- (Переключение на БТЭЦ выполнено в 2019г); 5. «ПУ-6»; 6. переключение ряда потребителей котельных 74 и 101 кварталов; 7. котельных 433, 438, 476 кварталов; 8. «ПЛ-26»; 9. «ПУ-23»; 10. котельной по ул. Дальневосточная 25; 11. Котельной по ул. Пограничная, 183; 12. котельной 481 квартала; 13. Котельной по ул. Юбилейная, 7а; 14. котельной с. Садовое; 15. котельной школы №31; 16. «Мостотряд-64»; 17. «ВОС»;	При этом зона действия СП «Благовещенская ТЭЦ» в Центральном планировочном районе дополнительно расширится за счёт переключения существующих потребителей: 1. котельной по ул. Политехническая, 210 (ПАО «Ростелеком»); 2. котельной ст. «Благовещеск-1» (ЗДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД»); 3. котельной 410 квартала; 4. «ПУ-6»; 5. переключение ряда потребителей котельных 74 и 101 кварталов. Исключить из перечня переключение потребителей котельных на систему теплоснабжения БТЭЦ: 7. котельных 433, 438, 476 кварталов; 8. «ПЛ-26»; 9. «ПУ-23»; 10. котельной по ул. Дальневосточная 25; 11. Котельной по ул. Пограничная, 183; 12. котельной 481 квартала; 13. Котельной по ул. Юбилейная, 7а;

		18. «БДИ»; 19. «ОЭБЦ».	14. котельной с. Садовое; 15. котельной школы №31; 16. «Мостотряд-64»; 17. «ВОС»; 18. «БДИ»; 19. «ОЭБЦ». Подключение не представляется возможным, из-за значительной удалённости данных котельных и согласно п.7.4.1. «Схема…» предусматривает строительство и переключение нагрузки вышеуказанных котельных на мощность от вновь водимой котельной СПР.
4.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.9.3. Страница 15-16.	Данные мероприятия целесообразны при условии выполнения мероприятий АО «ДГК»: Строительство ПНС ТМ№2 (ул. Студенческая - ул. Промышленная), производительностью 4900 т/час; Перекладка участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1200 мм. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП-9СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 670 м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700 мм. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 664 м с заменой трубопроводов с Ду500 мм на Ду700 мм.	Переключение потребителей котельной ОАО «РЖД» с общей переключаемой нагрузкой 9,712 Гкал/ч на СП «БТЭЦ» возможно после выполнения следующих мероприятий по снятию технических ограничений на тепломагистрали №2 Северо-западного района АО «ДГК: 1. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм. 2. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; 3. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм;
5.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.9.4. Страница 16. Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 25-26. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, стр. 98. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 122.	Переключение потребителей котельной квартала 410 на тепловые сети БТЭЦ возможно после выполнения следующих мероприятий: 1. Строительство и ввод в эксплуатацию понизительной насосной станции (ПНС) на т/м №2 Северного района, в районе ТП-2С; 2. Реконструкции т/м № 2 Северного района, на участке от УТ-12АС до ТК-13С, с увеличением диаметров трубопроводов с Ду 500 мм на Ду 700 мм, протяженностью в двухтрубном исполнении 196 м; 3. Перекладка участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяженностью в двухтрубном исполнении 1426м с заменой трубопроводов с Ду800 мм на Ду1200 мм. 4. Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ	Переключение потребителей котельной 410 квартала с подключенной тепловой нагрузкой 14, 983Гкал/ч на СП «БТЭЦ» возможно после выполнения следующих мероприятий АО «ДГК» на тепломагистрали № 2 Северного района: 1. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм; 2. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду300мм на

		от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.	Ду400мм.; 3. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм;
6.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.9.5. Страница 18. Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 28. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, п.5. стр. 99-100. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 124-125.	Данные мероприятия целесообразны при условии выполнения мероприятий АО «ДГК»: 1. Строительство ПНС ТМ№2 (ул.Студенческая - ул.Промышленная), производительностью 4900 т/час; 2. Строительство ТК-13С ТМ№2. производительностью 960т/час; 3. Строительство ПНС на теплотрассе ЦЭС в районе ул. Шимановского – ул.Текстильная, производительностью 900 т/час; 4. Перекладка участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1200мм. 5. Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.; 6. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК-13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196 м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм.	Переключение потребителей котельной ПАО «Ростелеком» с подключенной тепловой нагрузкой 0,34 Гкал/ч на СП «БТЭЦ» возможно после выполнения следующих мероприятий АО «ДГК» на тепломагистрали № 2 Северного района: 1. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм; 2. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм.; 3. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; 4. реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м).
7.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.9.5. Страница 20.	Потребителей котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных «ПЛ-26», «ПУ-23» предлагается переключить на БТЭЦ через ПНС 410 квартала с устройством ЦТП в котельной 433 квартала.	Заменить на: «Потребителей котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных «ПЛ-26», «ПУ-23» предлагается переключить на <u>новую котельную СПР</u> через ПНС 410 квартала с устройством ЦТП в котельной 433 квартала» В связи с массовой малоэтажной и многоэтажной застройкой, а также застройкой общественными зданиями в квартале 800 общий прирост тепловой нагрузки составит более 88 Гкал/ч, а также значительная удалённость от

			действующего источника комбинированной выработки тепловой и эл. энергии СП «БТЭЦ» более 6 км приводит к невозможности организации теплоснабжения потребителей перспективной застройки в СПР.
8.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.1. Страница 24.	В связи с большим износом оборудования и низкой рентабельностью котельных по ул. Юбилейная, 7а и с. Садовое настоящая Схема предусматривает в период 2023-2027 гг. года вывод из эксплуатации котельных с подключением потребителей котельных к системе централизованного теплоснабжения от БТЭЦ.	В связи с большим износом оборудования и низкой рентабельностью котельных по ул. Юбилейная, 7а и с. Садовое настоящая Схема предусматривает в период 2023-2027 гг. года вывод из эксплуатации котельных с подключением потребителей котельных к системе теплоснабжения новой котельной СПР.
9.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.2. Страница 25.	Учитывая износ оборудования, представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной школы №31 в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе БТЭЦ и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей.	Учитывая износ оборудования, представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной школы №31 в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе теплоснабжения новой котельной СПР и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей.
10.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.3. Страница 26.	Учитывая нерентабельность малого источника, представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной «Мостоотряд-64» в 2023-2027 г. с подключением сетей котельной к системе БТЭЦ и переводом насосов котельной в смесительно-понизительный режим (95/70ºС) и установкой соответствующего оборудования.	Учитывая нерентабельность малого источника, представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной «Мостоотряд-64» в 2023-2027 г. с подключением сетей котельной к системе теплоснабжения новой котельной СПР и переводом насосов котельной в смесительно-понизительный режим (95/70ºС) и установкой соответствующего оборудования.
11.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.4. Страница 27.	Потребители котельной «ВОС» подключены к сети с большими проходными сечениями. Подача в эту сеть теплоносителя с параметрами 150/70ºС приведёт к гидравлическому режиму с малыми скоростями течения теплоносителя и, следовательно, к существенному росту тепловых потерь. Кроме того, ряд потребителей удалены от источника на расстояние 1 км и более, сеть достаточно разветвлённая. Представляется целесообразным вывод котельной «ВОС в 2023-2027 г. из эксплуатации с подключением сетей котельной к системе БТЭЦ с переводом насосов котельной в смесительно-понизительный режим (95/70ºС) и установкой соответствующего оборудования.	Потребители котельной «ВОС» подключены к сети с большими проходными сечениями. Подача в эту сеть теплоносителя с параметрами 150/70ºС приведёт к гидравлическому режиму с малыми скоростями течения теплоносителя и, следовательно, к существенному росту тепловых потерь. Кроме того, ряд потребителей удалены от источника на расстояние 1 км и более, сеть достаточно разветвлённая. Представляется целесообразным вывод котельной «ВОС в 2023-2027 г. из эксплуатации с подключением сетей котельной к системе теплоснабжения новой котельной СПР с переводом насосов котельной в смесительно-понизительный режим (95/70ºС) и установкой соответствующего оборудования.
12.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.5.	Учитывая нерентабельность малого источника тепловой энергии, представляется	Учитывая нерентабельность малого источника тепловой энергии,

	Страница 28.	целесообразным вывод из эксплуатации котельной «БДИ» в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе БТЭЦ и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей.	представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной «БДИ» в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе теплоснабжения новой котельной СПР и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей.
13.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.6. Страница 29.	Учитывая нерентабельность малого источника тепловой энергии, представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной 481 квартала в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе БТЭЦ и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей.	Учитывая нерентабельность малого источника тепловой энергии, представляется целесообразным вывод из эксплуатации котельной 481 квартала в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе теплоснабжения новой котельной СПР и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей.
14.	Книга 1, Том 2, Глава 7, п. 7.10.7. Страница 29.	Предлагается вывод котельной из эксплуатации в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе БТЭЦ и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей	Предлагается вывод котельной из эксплуатации в 2023-2027 гг. с подключением сетей котельной к системе теплоснабжения новой котельной СПР и установкой элеваторных узлов на вводах потребителей
15.	Книга 1, Том 2, Глава 7, Таб.7.15.1. Страница 33.	СП «Благовещенская ТЭЦ» Котельная 410 квартала Котельная по ул. Политехническая, 210 Котельная ст. «Благовещеск-1» Котельная по ул. Дальневосточная, 25 Котельная по ул. Лазо, 111 Котельная по ул. Чайковского, 155 Котельная «ПУ-6» Котельная 476 квартала Котельная «ПУ-23» Котельная 438 квартала Котельная 481 квартала Котельная по ул. Пограничная, 183 Котельная по ул. Юбилейная, 7а Котельная школы №31 Котельная Мостоотряд-64 Котельная ВОС Котельная с. Садовое Котельная 433 квартала	СП «Благовещенская ТЭЦ» Котельная по ул. Политехническая, 210 Котельная ст. «Благовещеск-1» ОАО «РЖД» Котельная 410 квартала Котельная по ул. Лазо, 111 Котельная «ПУ-6»

		Котельная «БДИ» Котельная «ОЭБЦ» Котельная «ПЛ-26»	
16.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.1. Страница 9.	Резерв тепловой мощности БТЭЦ на 01.01.2020 – 149,630 Гкал/час.	Резервы тепловой мощности БТЭЦ на момент разработки схемы теплоснабжения составляет 140,56 Гкал/час.
17.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 17.	В соответствии с положениями Главы 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» в расчетный период до 2034 г. в зоне действия СП «Благовещенская ТЭЦ» прирост тепловой нагрузки составит более 111,252 Гкал/ч. Наиболее крупными районами жилой застройки, подключение которых планируется осуществить к тепловым сетям СП «Благовещенская ТЭЦ», являются застройка районов ЗПУ-2 и ЗПУ-5, «Игнатьевская усадьба», «Золотая миля», «Зейская набережная», района Мебельной фабрики, а также на ранних этапах строительства микрорайон «Европейский» и многоквартирный жилой комплекс в п. Чигири. Кроме того, в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» были обоснованы предложения по переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ОЭБЦ», «ПУ-6», ПЛ-26, ПУ-23, 438, 433, 476, 410, кварталов, части потребителей котельных 74 и 101 кварталов, потребителей котельной ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».	В соответствии с положениями Главы 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» в расчетный период до 2034 г. в зоне действия СП «Благовещенская ТЭЦ» прирост тепловой нагрузки составит более 111,252 Гкал/ч. Наиболее крупными районами жилой застройки, подключение которых планируется осуществить к тепловым сетям СП «Благовещенская ТЭЦ», являются застройка районов ЗПУ-2 и ЗПУ-5, «Игнатьевская усадьба», «Золотая миля», «Зейская набережная», района Мебельной фабрики, а также на ранних этапах строительства микрорайон «Европейский» и многоквартирный жилой комплекс в п. Чигири. Кроме того, в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» были обоснованы предложения по переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ПУ-6», 410 квартала, части потребителей котельных 74 и 101 кварталов, потребителей котельной ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».
18.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 19. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 115	Подключение потребителей застраиваемого района «Зейская набережная», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 2,171 Гкал/ч, планируется осуществить к распределительной сети 2ДУ500 от тепломагистрали №2СР БТЭЦ в УТ-1 трубопроводом 2ДУ200. При этом потребуется перекладка участка тепловой сети от ТК-522 до УТ-1 длиной 384 м на диаметр ДУ250 и прокладка 965,6 м трубопровода 2ДУ200.	Подключение потребителей застраиваемого района «Зейская набережная», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 2,171 Гкал/ч, планируется осуществить от распределительной тепловой сети ООО «АКС» в УТ-1 трубопроводом 2ДУ200 запитанной от тепломагистрали АО «ДГК» №2 Северо-западного района 2ДУ500 в ТК-24СЗ. При этом потребуется перекладка участка тепловой сети от ТК-522 до УТ-1 длиной 384 м на диаметр ДУ250 и прокладка 965,6 м трубопровода 2ДУ200. Дополнить: Подключение объектов застраиваемого района «Зейская набережная» возможно после выполнения следующих мероприятий АО «ДГК» по снятию технических ограничений на т/м №2

			Северо-западного района: 1. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм. 2. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; 3. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм.
19.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 24. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, стр. 95. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, стр. 97. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 120-121.	Данные мероприятия целесообразны при условии выполнения мероприятий АО «ДГК»: 1. Строительство ПНС ТМ№2 (ул. Студенческая - ул. Промышленная), производительностью 4900т/час – **мероприятие выполнено в 2018 г.;** 2. Перекладка участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяженностью в двухтрубном исполнении 1426м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1200мм. 3. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП-9СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм. 4. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм.	Данные мероприятия целесообразны после выполнения следующих мероприятий АО «ДГК» по снятию технических ограничений на т/м №2 Северо-западного района: 1. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм. 2. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; 3. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм.
20.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 23.	Данные мероприятия целесообразны при условии выполнения мероприятий АО «ДГК»: 1. ПНС на т/м № 1 Центрального района в районе ул. Красноармейская – Железнодорожная, производительностью 4900т/час; 2. Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц,	Данные мероприятия целесообразны после выполнения следующих мероприятий АО «ДГК» по снятию технических ограничений на т/м №1 Центрального района: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская-ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч;

		протяжённостью в двухтрубном исполнении 1994 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм.	2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ.
21.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 27.	В целях централизации теплоснабжения целесообразным представляется выполнить 2020-2022гг. подключение к БТЭЦ через ПНС 410 квартала котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных ПУ-26, ПУ-23 и котельной Дальневосточная, 25 через устроенное ЦТП котельной 433 квартала.	В целях централизации теплоснабжения целесообразным представляется выполнить 2020-2022гг. подключение к системе теплоснабжения новой котельной СПР через ПНС 410 квартала котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных ПУ-26, ПУ-23 и котельной Дальневосточная, 25 через устроенное ЦТП котельной 433 квартала.
22.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5. Стр. 95 Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6. Стр. 121 Том 2, Глава 7, п.7.9.2. стр.13. Книга 1, Том 2, Глава 5, Страница 25.		Дополнить: Частичное переключения тепловой мощности котельных 74 и 101 кварталов на СП «Благовещенская ТЭЦ» возможно после выполнения мероприятий обеспечивающих техническую возможность: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская-ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч; 2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ.
23.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.7. Страница 35.	Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и подключенных к ним распределительных сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место некачественное теплоснабжение удалённых потребителей. Основными мероприятиями, позволяющими нормализовать гидравлический режим работы системы тепловых сетей отСП «Благовещенская ТЭЦ» и обеспечить качественное теплоснабжение перспективных потребителей, являются:	Удалить абзац т.к. не относится к данному пункту по обеспечению и повышению надёжности.
24.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.1.1. Страница 39	Участок УТ-11БЦ Застройка бывшей территории Минобороны в квартале 3.	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
25.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.1.2.	Участок ТК-11Ц Общеобразовательная школа на 170 учащихся	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к.

	Страница 39		непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
26.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.1.4. Страница 39	Участок НТК Лазо - застройка района «Зейская набережная»	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
27.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.1.5. Страница 39	Участок ТП-10СЗ - кв.270 Надземная автостоянка закрытого типа	Мероприятие удалить из данного пункта и включить в соответствующий пункт с мероприятиями ООО «АКС», т.к. непосредственное подключение будет осуществляться от тепловых сетей ООО «АКС.
28.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Табл. 1.1.12. стр. 20 - 38.		Актуализировать таблицу с учётом уже подключенных объектов, нового строительства, согласно проектам планировки территории г. Благовещенска, новых выданных технических условий.
29.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Табл. 1.1.12. стр. 20 - 38.		Дополнить таблицу перечнем новых объектов получивших технические условия на теплоснабжение с 01.01.2020г в филиале «Амурская генерация» согласно **Приложения 2**
30.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Табл. 1.1.13. стр. 39 - 58.		Актуализировать таблицу с учётом уже подключенных объектов, нового строительства, согласно проектам планировки территории г. Благовещенска, новых выданных технических условий.
31.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Табл. 1.1.13. стр. 39 - 58.		Актуализировать таблицу перечнем новых объектов получивших технические условия на теплоснабжение с 01.01.2020г в филиале «Амурская генерация» согласно **Приложения 2**
32.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 2, Табл. 2.3.3. стр. 69.	Резерв тепловой мощности 90,684 Гкал/ч.	Резерв тепловой мощности 140,56 Гкал/ч.
33.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, стр. 101.	Потребителей котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных «ПЛ-26», «ПУ-23» предлагается переключить на БТЭЦ через ПНС 410 квартала с устройством ЦТП в котельной 433 квартала	Потребителей котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных «ПЛ-26», «ПУ-23» предлагается переключить на <u>новую котельную СПР</u> через ПНС 410 квартала с устройством ЦТП в котельной 433 квартала
34.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5, стр. 102.	Располагаемая мощность котельной «ПУ-6» составляет 1,354 Гкал/ч, подключенная нагрузка по состоянию на начало 2019 г. – 0,760 Гкал/ч. На источнике установлены котлы КВр-0,54, год установки 2011. Котельная располагается в непосредственной близости от распределительных сетей СП «Благовещенская ТЭЦ» (рисунок 11). В настоящее время котельная «ПУ-6» уже	Располагаемая мощность котельной «ПУ-6» составляет 1,354 Гкал/ч, подключенная нагрузка по состоянию на начало 2019 г. – 0,760 Гкал/ч. На источнике установлены котлы КВр-0,54, год установки 2011. Котельная «ПУ-6» располагается в непосредственной близости от распределительных тепловых сетей ООО «АКС» запитанных от тепломагистрали №1 Центрального

		подключена к БТЭЦ тепломагистрали №1 через распределительные сети АО «АКС» «Амуртеплосервис».	района принадлежащей АО «ДГК» (рисунок 11). В настоящее время котельная «ПУ-6» не подключена к тепломагистрали №1 Центрального района через распределительные сети АО «АКС» «Амуртеплосервис».
35.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 114.	Кроме того, в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» были обоснованы предложения по переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ОЭБЦ», «ПУ-6», ПЛ-26, ПУ-23, 438, 433, 476, 410, кварталов, части потребителей котельных 74 и 101 кварталов, потребителей котельной ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».	Кроме того, в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» были обоснованы предложения по переключению потребителей котельных по ул. Лазо, 111, «ПУ-6», 410 квартала, части потребителей котельных 74 и 101 кварталов, потребителей котельной ОАО «РЖД» и ПАО «Ростелеком» к теплогенерирующим мощностям СП «Благовещенская ТЭЦ».
36.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 119-120.	Данные мероприятия целесообразны при условии выполнения мероприятий АО «ДГК»: 13. 1ПНС на т/м № 1 Центрального района в районе ул. Красноармейская – Железнодорожная, производительностью 4900т/час; 14. Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, протяженностью в двухтрубном исполнении 1994 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм.	Данные мероприятия целесообразны при условии выполнения мероприятий АО «ДГК»: 1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская-ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч; 2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ
37.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 123.	В целях централизации теплоснабжения целесообразным представляется выполнить в 2020-2022гг. подключение к БТЭЦ через ПНС 410 квартала котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных ПУ-26, ПУ-23 и котельной Дальневосточная, 25 через устроенное ЦТП котельной 433 квартала.	В целях централизации теплоснабжения целесообразным представляется выполнить в 2020-2022гг. подключение к <u>новой котельной СПР</u> через ПНС 410 квартала котельных 438, 433, 476 кварталов, котельных ПУ-26, ПУ-23 и котельной Дальневосточная, 25 через устроенное ЦТП котельной 433 квартала.
38.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.2. стр. 132.	2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей.	Отсутствуют мероприятия по реконструкции т/с АО «ДГК» Дополнить: 1. реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м); - выполнение на 2021год 2. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм,

			СП БТЭЦ; выполнение на 2021-2024 годы 3. реконструкция ТМ № 3 г.Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм); - выполнение на 2029-2032 годы 4. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; выполнение на 2027год 5. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм; выполнение на 2028год 6. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; выполнение на 2026год 7. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.-выполнение на 2021-2024 год; 8. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм. выполнение на 2025год.
39.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть		Отсутствует графическое представление радиуса эффективного теплоснабжения по СП БТЭЦ и другим котельным с привязкой объектов к территории г. Благовещенска.
40.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 11. стр. 177.	«Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» 1. В 2019 году проведи мероприятия по включению в зону действия БТЭЦ потребителей тепловой энергии котельной ст. «Благовещенск-1», котельной 410 квартала. 2. В 2019-2020 гг. планируется провести мероприятия по включению в зону действия БТЭЦ части потребителей котельной 74 квартала. 3. В 2020 году планируется подключение	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» 1. Подключение потребителей котельной ст. «Благовещенск-1», котельной 410 квартала к системе теплоснабжения СП БТЭЦ возможно при условии выполнения мероприятий по снятию технических ограничений на т/м №2 Северо-западного района и на т/м №2 Северного района.

		потребителей котельной по ул. Политехническая, 210 ПАО «Ростелеком», котельных по ул. Лазо, 111, «ПУ-6», а также части потребителей котельной 101 кварталов к тепловым сетям БТЭЦ. 4. В 2021 году планируется подключение потребителей котельной «ПУ-23» к тепловым сетям БТЭЦ. 5. В 2022-2027 годах планируется подключение потребителей котельных 438, 476, 481, 433 кварталов, котельных ПЛ-26, «БДИ», «ОЭБЦ», котельных по ул. Пограничная, 183, по ул. Юбилейная, 7а, школы №31, Мостотряд-64, ВОС, с. Садовое к тепловым сетям БТЭЦ, через сети новой котельной СПР.	2. В 2020-2023 гг. планируется провести мероприятия по включению в зону действия БТЭЦ части потребителей котельной 74 квартала, «ПУ-6», переключение потребителей возможно при условии проведения мероприятий по снятию технических ограничений на тепломагистрали №1Центрального района. 3. В 2024-2026 годах планируется подключение потребителей котельной по ул. Политехническая, 210 ПАО «Ростелеком, а также части потребителей котельной 101 кварталов к тепловым сетям БТЭЦ, переключение потребителей возможно проведения мероприятий по снятию технических ограничений на т/м №1 Центрального района и т/м №2 Северного района. 4. В 2022-2027 годах планируется подключение потребителей котельной «ПУ-23» к тепловым сетям новой котельной СПР. 5. В 2022-2027 годах планируется подключение потребителей котельных 438, 476, 481, 433 кварталов, котельных ПЛ-26, «БДИ», «ОЭБЦ», котельных по ул. Пограничная, 183, по ул. Юбилейная, 7а, школы №31, Мостотряд-64, ВОС, с. Садовое к тепловым сетям БТЭЦ, через сети новой котельной СПР.
41.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 14. Табл.14.1. п/п 1.1. стр. 191.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения г. Благовещенска: По БТЭЦ по годам проставлено «н/д»	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения г. Благовещенска: По БТЭЦ по годам проставить «0»
42.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5. Стр. 95 Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6. Стр. 121 Том 2, Глава 7, п.7.9.2. стр.13.	Для котельной 74 квартала речь идёт о переключении на БТЭЦ жилых домов по ул.Политехническая, 19, 19/1, Ленина, 77, 79 в 2019г, а в 2019-2020 гг. по ул. Лазо, 55, 57, 64, 64/2, 65, ул.Ленина, 60, 62, 72, 74, ул.Амурская, 27, а также МДБОУ ДСН №3 по ул. Лазо, 45.	Для котельной 74 квартала речь идёт о переключении на БТЭЦ жилых домов с общей тепловой нагрузкой 5,983 Гкал/ч по ул. Политехническая, 19, 19/1, Ленина, 77, 79 в 2019г, а в 2019-2020 гг. по ул. Лазо, 55, 57, 64, 64/2, 65, ул. Ленина, 60, 62, 72, 74, ул.Амурская, 27, а также МДБОУ ДСН №3 по ул. Лазо, 45.

	Книга 1, Том 2, Глава 5, Страница 25.		
43.	Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 5. Стр. 95 Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6. Стр. 121 Том 2, Глава 7, п.7.9.2. стр.13. Книга 1, Том 2, Глава 5, Страница 25.	Для котельной 101 квартала речь идёт о переключении на БТЭЦ жилых домов по ул. Амурская, 12, 14/3, 20, 19, 22, 23, 24, 25, ул. Партизанская, 67, 68,49,49/1 ул. Лазо, 55/1, 65, ул. Горького, 24, 26, 28 в 2020 гг.	Для котельной 101 квартала речь идёт о переключении на БТЭЦ жилых домов с общей тепловой нагрузкой 3,688 Гкал/ч по ул. Амурская, 12, 14/3, 20, 19, 22, 23, 24, 25, ул. Партизанская, 67, 68,49,49/1 ул. Лазо, 55/1, 65, ул. Горького, 24, 26, 28 в 2020 гг.
44.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, п/п 1.2. Страница 30. Книга 1, Том 2, Глава 5, Табл. 5.2.5. п/п 1.2. Страница 39. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Табл. 9.1.1. Стр. 144.		В мероприятиях по реконструкции тепломагистралей АО «ДГК» неверно указа протяжённость участков, протяжённость следует считать в двухтрубном исполнении. В таблице п/п 1.2. протяжённость считается в однотрубном исполнении т.е. в два раза меньше от фактической длины трубопровода. Необходимо актуализировать протяжённость по следующим мероприятиям: 1. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; протяжённостью в двухтрубном исполнении 1994 м (в однотрубном- 3988м). 2. реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм); протяжённостью в двухтрубном исполнении 736 м (в однотрубном -1472м). 3. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 663м (в однотрубном -1326м)с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; 4. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м(в однотрубном- 1328м) с заменой

<table>
<tr><td></td><td></td><td></td><td>трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм;
5. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м (в однотрубном- 392м) с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм;</td></tr>
<tr><td>45.</td><td>Книга 1, Часть 3, табл. 3.3.1., стр.78</td><td>
В «Схеме….»:
<table>
<tr><th>№п/п</th><th>Тепловые сети источника</th><th>Материальная характеристика, м^2</th><th>Подключенная нагрузка, Гкал/час</th><th>Удельная материальная характеристика</th></tr>
<tr><td colspan="5">Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии филиала АО «ДГК» «Амурская генерация»</td></tr>
<tr><td>1.</td><td>СП «Благовещенская ТЭЦ»</td><td>25422,00</td><td>773,32</td><td>32,87</td></tr>
<tr><td>1.1.</td><td>Система ТМ -1-3-2СЗР в т.ч.:</td><td>16486</td><td>518,127</td><td>31,818</td></tr>
<tr><td>1.1.1.</td><td>ТМ №1</td><td>6467</td><td>147,636</td><td>43,824</td></tr>
<tr><td>1.1.2.</td><td>ТМ №3</td><td>6454</td><td>274,183</td><td>23,539</td></tr>
<tr><td>1.1.3.</td><td>ТМ №2 СЗР</td><td>3562</td><td>96,308</td><td>36,986</td></tr>
<tr><td>1.2.</td><td>Система ТМ №2СР и ТМ №4 в т.ч.:</td><td>8936</td><td>255,189</td><td>35,017</td></tr>
<tr><td>1.2.1</td><td>ТМ №2СР</td><td>4659</td><td>133,014</td><td>35,026</td></tr>
<tr><td>1.2.2</td><td>ТМ №4</td><td>3799</td><td>116,52</td><td>32,604</td></tr>
<tr><td>1.2.3.</td><td>ТМ СУ ТЭЦ</td><td>478</td><td>5,655</td><td>84,527</td></tr>
</table>
Актуализировать таблицу со следующими значениями:
<table>
<tr><th>№п/п</th><th>Тепловые сети источника</th><th>Материальная характеристика, м^2</th><th>Подключенная нагрузка, Гкал/час</th><th>Удельная материальная характеристика</th></tr>
<tr><td colspan="5">Источник тепловой энергии, работающий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии филиала АО «ДГК» «Амурская генерация»</td></tr>
<tr><td>1.</td><td>СП «Благовещенская ТЭЦ»</td><td>26168</td><td>780,34</td><td>33,534</td></tr>
<tr><td>1.1.</td><td>Система ТМ -1-3-2СЗР в т.ч.:</td><td>16830</td><td>521,273</td><td>32,286</td></tr>
<tr><td>1.1.1.</td><td>ТМ №1</td><td>6964</td><td>151,61</td><td>45,934</td></tr>
<tr><td>1.1.2.</td><td>ТМ №3</td><td>6495</td><td>272,372</td><td>23,846</td></tr>
<tr><td>1.1.3.</td><td>ТМ №2 СЗР</td><td>3371</td><td>97,291</td><td>34,649</td></tr>
<tr><td>1.2.</td><td>Система ТМ №2СР и ТМ №4 в т.ч.:</td><td>9338</td><td>259,067</td><td>36,045</td></tr>
<tr><td rowspan="2">1.2.1.</td><td rowspan="2">ТМ №2СР</td><td>Узел «А» - ТП-2С</td><td>1169</td><td>229,996</td><td>5,08</td></tr>
<tr><td>ТП-2С - ТК-13С</td><td>3534</td><td>132,705</td><td>26,63</td></tr>
<tr><td>1.2.2.</td><td>ТМ №4</td><td>4123</td><td>120,651</td><td>34,173</td></tr>
<tr><td>1.2.3.</td><td>ТМ СУ ТЭЦ</td><td>512</td><td>5,711</td><td>89,652</td></tr>
</table>
</td></tr>
</table>

Глава 1, часть 3, п.3.8 стр. 85
Глава 1, часть 6, п.6.3 стр. 133
Глава 8, п.8.6. стр. 25
Дополнить следующим:

Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей СП «Благовещенская ТЭЦ» и подключенных к ним распределительных тепловых сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место некачественное теплоснабжение удалённых потребителей.

В настоящее время фактически виден дефицит пропускной способности магистральных тепловых сетей (см.Таблица 1): т/м № 1 ЦР, т/м № 2 СЗР, головного участка тепломагистрали № 2 СР (Узел «А»-ТП-2С) связанный, прежде всего, с сильной загруженностью тепломагистралей и недостаточной пропускной способностью головного участка тепломагистрали № 2 СР (узел «А»-ТП-2С), двух участков т/м № 2 СЗР отТП-6СЗ-ТП-9СЗ, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ и участка т/м № 1 ЦР от узла «А» до УТ-4Ц. Произведение дальнейшей загрузки данных магистралей возможно только после проведения комплекса мероприятий по увеличению пропускной способности трубопроводов см.п.150 приложения 1.

Резерв пропускной способности по магистралям СП «Благовещенская ТЭЦ» на 31.12.2019г.

Таблица 1

	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

№	Страница, пункт, таблица	В схеме теплоснабжения	Замечания / предложения ДГК
	Корректировка предыдущих замечаний (ранее направленных) к актуализации Схемы теплоснабжения г. Благовещенска		
1.	Книга 1, Том 2, Глава 8, п.8.4. стр.8 Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.5. Страница 18. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, п.4. стр. 115.	Подключение потребителей застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 2,936 Гкал/ч, планируется осуществить к распределительным сетям от СП «Благовещенская ТЭЦ» в ТК-76 трубопроводом 2Ду400мм.	Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля», суммарная тепловая нагрузка которых составляет 28,895 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. Дополнить: **Подключение объектов застраиваемого района «Золотая миля» возможно после выполнения следующих мероприятий АО «ДГК» по снятию технических ограничений на т/м №1 Центрального района:** **1). Строительство ПНС на т/м №1 Центрального района в районе ул.Красноармейская-ул.Железнодорожная, производительностью 4900 т/ч;** **2). Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ**
2.	Книга 1, Том 2, Глава 16, Табл. 16.2 п/п 1.3. Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.7. Страница 35-36. Книга 1, Том 2,	1. Перекладка участка т/м №1 Узел "А" - СО-27 2. Перекладка участка т/м №1 ТК-16АЦ - ТК-19Ц 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	1. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК16АЦ - ТК17Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 588м, **в 2020г;** 2. Перекладка участка т/м №1ЦР ТК17Ц - ТК19Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 584м, **в 2021г**; 3. Перекладка участка т/м №1ЦР

	Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.3. Страница 39-40. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, стр. 132. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Раздел 6, табл. 9.2.1. п.1.3. стр. 132.	- ТК-23Ц 6. Перекладка участка т/м №1 ТК-23Ц - ТК-29Ц 7. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК- 17Ц 8. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК- 13Ц 9. Перекладка участка т/м №2 от Узел "А" - СО-54 10. Перекладка участка т/м отпайка от ТК-16АЦ 11. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК- 19Ц 12. Перекладка участка т/м №2 ТК-8СЗ-УП-12 13. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 14. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-21Ц 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 участка т/м №1 отпайка от ТК- 13Ц 20. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК- 19Ц 21. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК- 17Ц 22. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц Ду300мм 23. Перекладка участка т/м №1 отпайка от ТК-23Ц Ду250мм 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 участка т/м №1	ТК19Ц - ТК20Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 320м, **<u>в 2022г;</u>** 4. Перекладка участка т/м №1 ТК-20Ц - ТК-21АЦ Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 640м, **в <u>2023г</u>**; 5. Перекладка участка т/м №1 ТК-21Ц - ТК-23Ц Ду800мм протяжённостью в однотрубном исполнении 778м, **<u>в 2024г</u>**; 6. Перекладка участка т/м №1 ТК-23Ц - ТК-29Ц Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 1828м,в **<u>2025-2027гг;</u>** 7. Перекладка участка т/м №1 ТК-29Ц - ТК-30АЦ Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 470м, на **<u>2028-2030гг;</u>** 8. Перекладка участка т/м №2 ТК-17СЗ - СО286 Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 994м, на **<u>2024-2026гг;</u>** 9. Перекладка участка т/м №2 ТК-12СЗ - ТК-14СЗ Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 704м, в **<u>2023-2025гг;</u>** 10. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9 Ду600мм протяжённостью в однотрубном исполнении 1163м, на **<u>2028-2030гг</u>**; 11. Перекладка участка т/м №2СЗР от ТК-18СЗ до СО286 Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 921м, в **<u>2023-2027гг</u>**; 12. Перекладка участка т/м №2СЗР от НО40 до ТК-24СЗ Ду500мм протяжённостью в однотрубном исполнении 752м, на **<u>2026-2028гг</u>**.

		отпайка от ТК- 16Ц 28. Перекладка участка т/м №4 УТ- 1В - ТП-1 29. Перекладка участка т/м №4 ТП-8 - ТП-9	
3.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. 5.2.6. Страница 34-35.	5.2.6. Реконструкция тепловых сетей с изменением диаметра трубопроводов 1. Реконструкция т/м № 4 ТПК по ул. Промышленная от ТП-1 до СО-128 с увеличением диаметра с 600 до 800 мм, L = 303 м.; 2. Реконструкция т/м на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м.; 3. Перекладка участка т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, протяженностью в двухтрубном исполнении 1994 м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1000мм. 4. Перекладка участка т/м №3, от УТ-10 до ТК-30АЦ, протяженностью в двухтрубном исполнении 748м с заменых трубопроводов с Ду700мм на Ду1000мм; 5. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяженностью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм. 6. Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм. 7. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК-13С протяженностью	5.2.6. Реконструкция тепловых сетей с изменением диаметра трубопроводов **Неблагоприятный гидравлический режим, сложившийся в системе тепломагистралей АО «ДГК» в г.Благовещенске и подключенных к ним распределительных сетей филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис», характеризуется нехваткой располагаемого напора и завышенным давлением в обратных трубопроводах. Как следствие, имеет место некачественное теплоснабжение удалённых потребителей. Основными мероприятиями, позволяющими нормализовать гидравлический режим работы тепловых сетей от СП «Благовещенская ТЭЦ» и обеспечить качественное теплоснабжение перспективных потребителей, являются:** 1. реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м); - **выполнение на 2021год** 2. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; **выполнение на 2021-2024 годы** 3. реконструкция ТМ № 3 г.Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ.

		в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм. 8. Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от узла «А» до ТП-2С, протяженностью в двухтрубном исполнении 1426м с заменой трубопроводов с Ду800мм на Ду1200мм	(Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм); - **выполнение на 2029-2032 годы;** 4. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; **выполнение на 2027год** 5. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм; **выполнение на 2028год** 6. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; **выполнение на 2026год** 7. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.-**выполнение на 2021-2024 год;** 8. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм. **выполнение на 2025год**.
4.	Книга 1, Том 2, Глава 5, п. Табл.5.2.5. п.1.2. Страница 39 Книга1, Том 1,	Реконструкция т/м на ЦЭС с увеличением Ду 300мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899 м; Реконструкция на т/м № 4 ТПК с увеличением диаметров трубопроводов с Ду 600мм на Ду	1. реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А

	Утверждаемая часть, Табл. 9.2.1. п/п 1.2. Стр. 148. Книга1, Том 2, Глава 12, Табл. 12.1-2. п/п 1.2. Стр.6.	800мм с заменой секционных задвижек на Ду 800мм, на участке от ТП1 - С0128; Реконструкция ТМ № 3 г. Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ; Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ с Ду600мм на Ду 700мм; Перекладка участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до. ТК-12СЗ с Ду500мм на Ду700мм; Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК-13С с Ду500мм на Ду700мм; Перекладка участка т/м №2 Северного планировочного района, от узла «А» до УТ-4Ц с Ду800мм на Ду1200мм	L-899м); - **<u>выполнение на 2021год</u>** 2. Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; **<u>выполнение на 2021-2024 годы</u>** 3. реконструкция ТМ № 3 г.Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду 700 мм на Ду 1000мм); - **<u>выполнение на 2029-2032 годы</u>** 4. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на Ду 700мм; **<u>выполнение на 2027год</u>** 5. Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм; **<u>выполнение на 2028год</u>** 6. Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; **<u>выполнение на 2026год</u>** 7. Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм.-выполнение **<u>на 2021-2024 год;</u>** 8. Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм

			на Ду 400мм. **<u>выполнение на 2025год.</u>**
5.	Книга 1, Том 2, Глава 8, Приложение 1, п/п 1.2. Страница 30. Книга 1, Том 2, Глава 5, Табл. 5.2.5. п/п 1.2. Страница 39. Книга1, Том 1, Утверждаемая часть, Табл. 9.2.1. п/п 1.2. Стр. 148. Книга1, Том 2, Глава 12, Табл. 12.1-2. п/п 1.2. Стр.6.		Необходимо актуализировать (увеличить минимум в два раза) сметную стоимость мероприятий по реконструкции участков тепломагистралей АО «ДГК» в связи с тем, что не учтена двухтрубность участков (в таблице принята протяжённость в однотрубном исполнении, а фактически это протяжённость в двухтрубном исполнении т.е. затраты в два раза больше). Изменить сметную стоимость мероприятий на следующие значения: **1.** реконструкция теплотрассы на ЦЭС с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м (Реконструкция теплотрассы на ЦЭС (2С) с увеличением Ду 300 мм на Ду 400 мм БТЭЦ от ТП-2Б до УТ-4А L-899м) - **<u>сметная стоимость мероприятия 28 772,33 тыс. руб.;</u>** **2.** Реконструкция т/м №1 Центрального района, от узла «А» до УТ-4Ц, с увеличением Ду 800 мм на Ду 1000 мм, СП БТЭЦ; - **<u>сметная стоимость мероприятия 274 920,587 тыс.руб.;</u>** **3.** реконструкция ТМ № 3 г.Благовещенска с увеличением Ду 700 на Ду 1000, СП БТЭЦ. (Перекладка участка ТМ №3 от УТ-10 до ТК-30АЦ с заменой трубопроводов Ду700мм на Ду1000мм) - **<u>сметная стоимость мероприятия 157 333,34 тыс. руб.;</u>** **4.** Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-6СЗ до ТП - 9СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 670м с заменой трубопроводов с Ду600мм на

			Ду 700мм - **сметная стоимость мероприятия 77 535,86 тыс.руб.;** **5.** Реконструкция участка т/м №2 Северо-западного района, от ТП-9СЗ до ТК-12СЗ протяжённостью в двухтрубном исполнении 664м с заменой трубопроводов с Ду500мм на Ду700мм - **сметная стоимость мероприятия 76 841,5 тыс.руб.;** **6.** Реконструкция участка т/м №2 Северного планировочного района, от УТ-12АС до ТК- 13С протяжённостью в двухтрубном исполнении 196м с заменой трубопроводов, с Ду500мм на Ду700мм; - **сметная стоимость мероприятия 22 682,14 тыс.руб.;** **7.** Реконструкция участка т/м №2 Северного района, от узла «А» до ТП-2С, протяжённостью в двухтрубном исполнении 1426м, с заменой трубопроводов с Ду 800мм на Ду 1000мм - **сметная стоимость мероприятия 233 683,252 тыс.руб.;** **8.** Реконструкция теплотрассы ЦЭС, на участке от УТ-2 до ТП-2Б, протяжённостью в двухтрубном исполнении 561,3м, с увеличением диаметра трубопроводов с Ду 300мм на Ду 400мм - **сметная стоимость мероприятия 17 964,3 тыс. руб.**

Приложение 1

Перечень объектов получивших технические условия на теплоснабжение с 01.01.2020г. от АО «ДГК»

№ п/п	Объекты	Квартал	Источник теплоснабжения	Номер магистрали	Планируемый срок ввода в эксплуатацию	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/час	Расчетная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/час	Расчетная тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Суммарная Расчетная тепловая нагрузка Гкал/час
1.	Индивидуальный жилой дом по ул. Вокзальная, 76 в кв.305А	305А	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2020	0,02	0	0	0,02
2.	Нежилое здание по ул. Батарейная, 26/4 в квартале 428	428	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020	0,0266	0	0	0,0266
3.	Многоквартирный жилой дом Литер 7 в микрорайоне "Европейский"		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020	0,184	0,33	0	0,514
4.	Офис автострахования в кв 271	271	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2020	0,07	0	0	0,07
5.	Нежилое здание по ул.Театральная, 226 в кв 374	374	ТЭЦ	т/м №2СР	2020	0,0078	0	0	0,0078
6.	Физкультурно-оздоровительный комплекс с универсальным залом в кв 408	408	ТЭЦ	т/м №2СР	2020г	0,127	0,118	0,123	0,368
7.	Индивидуальный жилой дом по ул. Ломоносова, 128 в кв 194	194	ТЭЦ	т/м №3	2020г	0,043	0	0	0,043
8.	Храм-часовня по ул. Ленина, 58 в квартале 69	69	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,018	0,012	0,012	0,042
9.	Пристройка для детской областной консультативной поликлиники по ул. Октябрьская, 108	206	ТЭЦ	т/м №3	2020г	0,013	0,009	0	0,022
10.	Индивидуальный дом по ул. Пролетарская, 48	167А	ТЭЦ	т/м №3	2020г	0,036	0	0	0,036
11.	Многоквартирный дом в с. Чигири по ул. Алексеевская, 4		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,07	0	0	0,07
12.	Детский сад на 120 мест в с. Чигири		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2021г	0,106	0,033	0,078	0,217
13.	Нежилые помещения этаж 01 и этаж 01 антресоль Литер А8/1		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,036	0	0	0,036
14.	Литер 1 и Литер 2 в кв. 172	172	ТЭЦ	т/м №3	2022г	0,47	0	0,51	0,98
15.	Автостоянка в кв. ЗПУ-6	ЗПУ-6	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,2473	0	0,2915	0,5388
16.	Многоквартирный дом в квартале 398	398	ТЭЦ	т/м №2СР	2021г	0,188	0	0,132	0,32
17.	Среднеэтажная жилая застройка в квартале 9	9	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2021г	0,0783	0	0,0215	0,0998
18.	Офисное здание по ул. Заводская, 150А в кв 441	441	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2020г	0,07	0	0	0,07
19.	Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения в квартале 154	154	ТЭЦ	т/м №3	2021г	0,223	0	0,237	0,46
20.	Нежилое здание по ул. Политехническая, 153 Литер А в кв.385	385	ТЭЦ	т/м №2СР (ЦЭС)	2020г	0,15679	0	0,033	0,18979
21.	Многоквартирные жилые дома Литер 10 в с.Чигири		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2021г	0,336	0	0,237	0,573
22.	Гаражи производственного назначения в с. Чигири		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,0537	0	0	0,0537
23.	Переоборудование 2-ого нежилого помещения по	270	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2020г	0	0,0732	0	0,0732

	ул.Заводская, 144 в квартале 270								
24.	Комплекс нежилых зданий по ул. Октябрьская, 143 в кв 200	200	ТЭЦ	т/м №3	2020г	0,611	0	0	0,611
25.	Магазин в квартале 10	10	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,2172	0,1773	0,01612	0,41062
26.	Склад Л-Б1 по ул. Нагорная, 31		ТЭЦ	СУТЭЦ	2020г	0,01479	0	0	0,01479
27.	Многоквартирный жилой дом по ул. Высокая, 33-43 в квартале 327	327	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2022г	0,286	0	0,203	0,489
28.	Гараж в с. Чигири		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,01	0	0	0,01
29.	Гараж в с.Чигири кад.№ 28:10:100713:105		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,0037	0	0	0,0037
30.	Гараж в с.Чигири кад.№ 28:10:100711:803		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,012	0	0	0,012
31.	Гараж в с.Чигири кад.№ 28:10:100713:106		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,0037	0	0	0,0037
32.	Инженерно-лабораторный корпус по ул. Зейская, 230 в кв. 21	21	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2023-2024гг	0,482	0,854	0,152	1,488
33.	Капитальный ремонт и переоснащение нежилого помещения по ул. Ленина 171 в кв.27	27	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0	0	0,0528	0,0528
34.	Дом траурных обрядов в кв.ЗПУ-2	ЗПУ-2	ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,0583	0	0	0,0583
35.	Автостоянка в кв.ЗПУ-5 по ул. Студенческая	ЗПУ-5	ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020г	0,138	0,031	0,0003	0,1693
36.	Модульный сборно-разборный ангар по ул. Нагорная, 19/7		ТЭЦ	СУТЭЦ	2020г	0,055	0	0	0,055
37.	Многоквартирный жилой дом в квартале 17	17	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2021г	0,24561	0	0,265	0,51061
38.	Магазин со складом в квартале ЗПУ-2, в районе ул. Промышленная - Василенко	ЗПУ-2	ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,0985	0	0	0,0985
39.	Многоквартирный жилой дом Литер 11 в с.Чигири		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2021г	0,336	0	0,237	0,573
40.	Нежилое здание (объект общественного питания) по ул. Октябрьская, 211 в квартале 162	162	ТЭЦ	т/м №3	2021г	0,04	0	0	0,04
41.	Многоквартирный жилой дом Литер 5в квартале 217	217	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2022г	0,213	0	0,237	0,45
42.	Многоквартирный жилой дом в квартале 71	71	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2021г	0,18806	0	0,2538	0,44186
43.	Физкультурно-оздоровительный центр в с.Чигири кад.№ 28:10:013002:3040		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2021г	0,259	0,118	0,123	0,5
44.	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и пристроенной подземной автостоянкой в ЗПУ-5 г. Благовещенска.	ЗПУ-5	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2021г	0,503	0	0,578	1,081
45.	Многоквартирный жилой дом по ул. Ленина в 418 квартале	418	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2021г	0,150305	0	0,19	0,340305
46.	Реконструкция нежилого здания по ул. Октябрьская 209 в квартале 162	162	ТЭЦ	т/м №3	2021г	0,06	0	0	0,06
47.	Административное здание по ул. Горького, 159А в квартале 152	152	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0	0	0,05	0,05
48.	Административное здание по ул. Горького, 159 в квартале 152	152	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0	0	0,05	0,05

49.	Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,44	0,09	0,36	0,89
50.	Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №2 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,44	0,09	0,36	0,89
51.	Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №3 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,44	0,09	0,36	0,89
52.	Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №4 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,44	0,09	0,36	0,89
53.	Многоквартирный 16-и этажный жилой дом корпус №5 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, по ул. Игнатьевское шоссе		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2022г	0,44	0,09	0,36	0,89
54.	Жилое помещение №1 по ул. Зейская, 299 в квартале 9	9	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,005	0	0,0008	0,0058
55.	Жилое помещение №2 по ул. Зейская, 299 в квартале 9	9	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,005	0	0,0006	0,0056
56.	Жилое помещение №3 по ул. Зейская, 299 в квартале 9	9	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,003	0	0,0005	0,0035
57.	Многоквартирный жилой дом по ул. Красноармейская, 213 в кв. 114	114	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,34191	0,3436	0	0,68551
58.	Комплексный центр социального обслуживания	64	ТЭЦ	т/м №1ЦР	2020г	0,247	0,06	0,055	0,362
59.	Многоквартирные жилые дома Литер 1, 2, 3, 4 в квартале 207	207	ТЭЦ	т/м №2СЗР	2022	0,68	0,7536	0	1,4336
60.	Многоквартирный жилой дом Лите 9 в с.Чигири		ТЭЦ	т/м №4ТПК	2020	0,145	0,23	0	0,375
61.	Многоквартирный жилой дом в мкн Европейский		ТЭЦ	т/м №2СР	2020	0,218	0	0,225	0,443
62.	Магазин не продовольственных товаров с административными помещениями по ул. Пионерская, 198/4		ТЭЦ	т/м №2СР	2021	0,17	0,03	0	0,2

Администрация
города Благовещенска
ул. Ленина, д. 133, г. Благовещенск,
Амурская область, 675000
тел. (4162) 595-687,
факс (4162) 595-681
e-mail: info@admblag.ru, Web: www.admblag.ru

26.06.2020 № **02-11/7070**

На № _____ от _____

Генеральному директору ООО «Миха»
Михайловой Н.А.

Назара Широких ул., 12, кв. 6
г. Чита,
Забайкальский край., 672042

Уважаемая Наталья Анатольевна!

Администрация города Благовещенска обращается по вопросу исполнения муниципального контракта по актуализации схемы теплоснабжения.

На основании заявки, поступившей от АО «Дальневосточная генерирующая компания», администрацией города Благовещенска разработан проект постановления «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Благовещенск», который на сегодняшний день проходит процедуру согласования. Просим в срочном порядке откорректировать Главу 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Схемы теплоснабжения города Благовещенска в соответствии с проектом указанного постановления.

Приложение: Проект постановления «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Благовещенск» на 4 л. в 1 экз.

Заместитель мэра
города Благовещенска И.Ю. Черный

Сижук Сергей Андреевич
66 18 73

Администрация города Благовещенска
Амурской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

_____ № _____

г. Благовещенск

О присвоении статуса единой
теплоснабжающей организации
на территории муниципального
образования город Благовещенск

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», Уставом муниципального образования город Благовещенск, постановлением администрации города Благовещенска от 29.08.2019 № 2934 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Благовещенска на период до 2034 года (редакция 2019 год) с целью организации надежного и бесперебойного теплоснабжения на территории муниципального образования город Благовещенск

постановляю:

1. Определить на территории муниципального образования город Благовещенск одну зону деятельности единой теплоснабжающей организации, включающую в себя системы теплоснабжения согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Присвоить статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Благовещенск акционерному обществу «Дальневосточная генерирующая компания» с 01.09.2020.

2.1. Статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования город Благовещенск присвоить акционерному обществу «Дальневосточная генерирующая компания» во всех зонах действия систем теплоснабжения согласно приложению к настоящему постановлению.

2.2. Акционерному обществу «Дальневосточная генерирующая компания» приступить к выполнению функций единой теплоснабжающей организации согласно действующему законодательству с момента утверждения тарифа уполномоченным органом.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня подписания, подлежит опубликованию в газете «Благовещенск», и размещению в официальном сетевом издании npa.admblag.ru.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя мэра города Благовещенска Черного И.Ю.

Мэр города Благовещенска В.С. Калита

Приложение
к постановлению администрации
города Благовещенска
от _____ № _____

Зона деятельности ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального образования город Благовещенск

№ зоны действия системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения, на базе которого образована система теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО (согласно Схеме теплоснабжения города Благовещенска на период до 2034 года)	ЕТО, утвержденная (в соответствии со Схемой теплоснабжения города Благовещенска на период до 2034 года)
1	Благовещенская ТЭЦ	1	Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
Котельные филиала ОАО «АКС» «Амуртеплосервис»			
2	Котельная 74 квартала		
3	Котельная 101 квартала		
4	Котельная 410 квартала		
5	Котельная 438 квартала		
6	Котельная 481 квартала		
7	Котельная по ул. Пограничная, 183		
8	Котельная по ул. Релочная, 5		
9	Котельная по ул. Юбилейная, 7а		
10	Котельная школы №31		
11	Котельная Мостоотряд-64		
12	Котельная ОРТПЦ		
13	Котельная ВОС		
14	Котельная ДОС		
15	Котельная п. Аэропорт		
16	Котельная с. Садовое		
17	Котельная 433 квартала		
18	Котельная «Очистные сооружения»		
19	Котельная водозабор «Амурский»		
20	Электрокотельная по ул. Набережная, 47		
Котельные ООО «Тепловая компания»			
21	Котельная «База»		
22	Котельная «БДИ»		
23	Котельная «ОЭБЦ»		
24	Котельная «ПЛ-26»		
25	Котельная «ПУ-6»		
26	Котельная «ПУ-23»		
Котельная ПАО «Ростелеком»			
27	Котельная по ул. Политехническая, 210		
Котельная ЗДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД»			
28	Котельная ст. «Благовещенск-1»		
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»			
29	Котельная п. Мухинка		
Котельные предприятий			
30	Котельная судостроительного завода ОАО «СЗОР»		
31	Котельная Птицефабрики ООО «Амурский бройлер»		
32	Котельная завода строительных материалов ООО «БЗСМ»		
33	Котельная ООО «Амурский металлист»		
34	Котельная «Амурская аннабиза»		