

Протокол

публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года и проекту постановления администрации города Чебоксары «О направлении проекта схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации»

Место и время проведения публичных слушаний:

- г. Чебоксары, ул. К.Маркса, д.36: 31 октября 2019 года в 14.00 часов в Большом зале администрации города Чебоксары.

Способ информирования общественности:

Постановлением главы города Чебоксары от 03.10.2019 № 328 на публичные слушания вынесен проект схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года и проект постановления администрации города Чебоксары «О направлении проекта схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации».

Уведомления о проведении публичных слушаний были размещены на официальном сайте администрации города Чебоксары и в газете «Чебоксарские новости» 3 октября 2019 года.

С материалами проекта схемы теплоснабжения города, а также с поступившими замечаниями и предложениями к нему, все желающие могли ознакомиться на официальных сайтах Чебоксарского городского Собрания депутатов разделе «Публичные слушания» и администрации города Чебоксары в разделе «Проекты нормативно-правовых актов».

Председатель слушаний: Филиппов В.И. – заместитель главы администрации г. Чебоксары по вопросам ЖКХ – начальник управления ЖКХ, энергетики, транспорта и связи.

Заместитель председателя: Никоноров Д.В. - председатель постоянной комиссии Чебоксарского городского Собрания депутатов по городскому хозяйству.

Секретарь слушаний: Денисов Д.С. – заместитель начальника управления ЖКХ, энергетики, транспорта и связи администрации г. Чебоксары.

Участники публичных слушаний:

В публичных слушаниях приняли участие депутаты Чебоксарского городского Собрания депутатов, представители организаций, учреждений и жители города. Присутствующие лица, принявшие участие в слушаниях, зарегистрированы. Список участников слушаний является неотъемлемым приложением к протоколу. С приложением можно ознакомиться в Управлении ЖКХ администрации г. Чебоксары, опубликованию не подлежит.

Предмет слушаний: Рассмотрение проекта схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года и проекта постановления администрации города Чебоксары «О направлении проекта схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации», разработанного ООО «НефтеГазЭнергоСервис».

Основание для проведения публичных слушаний:

Публичные слушания проведены в соответствии с Конституцией Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Уставом муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики, Положением «О порядке организации и проведения публичных слушаний в городе Чебоксары», утвержденным решением Чебоксарского городского Собрания депутатов от 24 декабря 2009 года № 1528, постановлением главы города Чебоксары от 03.10.2019 № 328 «О назначении публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года и проекту постановления администрации города Чебоксары «О направлении проекта схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации».

Порядок проведения публичных слушаний:

1. Вступительное слово председательствующего Филиппова В.И., заместителя председателя Никонорова Д.В.

2. Доклад главного специалиста ООО «НефтеГазЭнергоСервис», разработчика схемы Галиуллина Айнура Ильнуровича.

3. Вопросы и предложения участников публичных слушаний.

Председательствующий Филиппов В.И. проинформировал о порядке и регламенте работы на публичных слушаниях.

Отметил, что схема теплоснабжения предлагает направления развития системы теплоснабжения исходя из существующего положения и развития города, а также проинформировал, что в связи с тем, что численность постоянного населения Чебоксарского городского округа превышает 500 тыс.чел. проект Схемы теплоснабжения подлежит утверждению уполномоченным федеральным органом, т.е. Министерством энергетики Российской Федерации. Проинформировал, что ранее публичные слушания по проекту Схемы проходили 24 мая 2019 года. По результатам публичных слушаний постановлением администрации города Чебоксары от 29.05.2019 № 1187 проект Схемы был направлен на утверждение в Минэнерго России. В ходе ее защиты 04.07.2019 проект был возвращен для разработки новой Схемы. Отдельно отметил, что проект новой Схемы разработан в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

По предложенному порядку и регламенту проведения публичных слушаний замечаний и предложений от участников слушаний не поступило.

Заместитель председателя публичных слушаний Никоноров Д.В. ознакомил с процедурой разработки и утверждения проекта Схемы теплоснабжения.

Сообщил, что администрацией города было издано постановление от 21 августа т.г. № 2035 «О разработке схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары», а также о размещении на официальном сайте администрации города Чебоксары уведомления о начале разработки Схемы теплоснабжения и информация о порядке предоставления сведений, предусмотренных Требованиями к порядку разработки и утверждения схемы теплоснабжения. Отдельно указал, что 4 сентября проект разработанной Схемы был размещен на официальном сайте администрации города Чебоксары в разделе «Проекты нормативно-правовых актов», а 5 сентября в газете «Чебоксарские новости» опубликована информация о проекте разработанной Схемы и порядке предоставления замечаний и предложений к нему по 26 сентября.

Проинформировал, что всего поступили замечания и предложения к проекту Схемы от 3 организаций и учреждений:

- 1) МУП «Теплосеть» от 25.09.2019 № 6074;
- 2) Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» от 26.09.2019 № 50500-19-02952;
- 3) Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26.09.2019 № 03/13-3465.

27 сентября на официальном сайте администрации города размещены сведения о поступивших замечаниях к проекту Схемы.

Также сообщил, что 30 октября на официальном сайте администрации города размещены сведения о принятых заявках о наделении статусом единой теплоснабжающей организации от следующих организаций:

- 1) Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»;
- 2) МУП «Теплосеть»;
- 3) АО «Санаторий «Чувашия»;
- 4) Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком».

Заявки теплоснабжающих (теплосетевых) организации о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации направлялись разработчику схемы теплоснабжения ООО «НефтеГазЭнергоСервис».

Докладчик Галиуллин А.И. (ООО «НефтеГазЭнергоСервис») отметил, что разработка проекта Схемы теплоснабжения велась в строгом соответствии с требованиями действующего Федерального законодательства, привел анализ прироста тепловых нагрузок перспективной застройки, о подключении на централизованные источники порядка 66% от общего объема перспективной тепловой нагрузки и 34% к индивидуальным источникам теплоснабжения.

С целью обеспечения перспективных тепловых нагрузок, а также обеспечения потребителей качественным, надежным и бесперебойным теплоснабжением на весь период действия схемы предложены мероприятия к реализации в системах теплоснабжения города (реконструкция

технологического оборудования Чебоксарской ТЭЦ-2, устранение перспективного дефицита тепловой мощности источников МУП «Теплосеть», новое строительство и реконструкция существующих теплосетей, мероприятия для перехода на закрытую схему присоединения ГВС и т.п.).

Галиуллин А.И. отдельно отразил объем необходимых инвестиций в источники теплоснабжения и тепловые сети города на весь период действия схемы теплоснабжения.

Во время проведения публичных слушаний письменные обращения от участников слушаний не поступали.

В ходе проведения публичных слушаний участниками были высказаны следующие замечания и предложения к проекту Схемы:

Семенов К.Л. (МУП «Теплосеть»): какие замечания МУП «Теплосеть» учтены?

Галиуллин А.И.: из 20 замечаний и предложений принято 18. По оставшимся 2 замечаниям: 1 замечание (в части необходимости увеличения количества переключаемых участков для закрытия схемы ГВС отклонено, 1 замечание (в части реконструкции резервного топливного хозяйства котельных) принято с новым техническим решением – решено использовать в качестве РТХ сжиженные углеводороды вместо мазута.

Терехина Н.Г. (Государственная служба Чувашской республики по конкурентной политике и тарифам) в ходе проведенного анализа установлено, что темп роста тарифов на тепловую энергию опережает уровень роста установленных Минэкономразвития РФ индексов-дефляторов. Также объем полезного отпуска тепловой энергии МУП «Теплосеть» ниже уровня, предусмотренного в тарифе. В схеме теплоснабжения отражены теплоснабжающие организации, которые в настоящее время не оказывают услуги теплоснабжения.

Агеев В.В. (ООО «Нефтегазэнергосервис»): концепция привлечения денежных средств в обновление тепловых сетей и теплогенерирующего хозяйства МУП «Теплосеть» изменилась согласно замечаниям тарифного комитета и по согласованию с ним – вместо предложения по повышению тарифа МУП «Теплосеть» принято решение об обновлении городского хозяйства за счет механизма концессии. Полезный отпуск МУП «Теплосеть» был скорректирован исходя из его динамики за последние 5 лет и учетом потенциала выполнения энергосберегающих мероприятий.

Ложкин А.Ю. (Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс») какие замечания Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» учтены?

Галиуллин А.И.: все замечания и предложения учтены в полном объеме.

Филиппов В.И. (председательствующий на публичных слушаниях): учесть замечания Минэнерго России, а также опыт защиты проекта Схемы 04.07.2019. Поступившие замечания, а также внесенные изменения в проект Схемы отразить в установленном порядке.

В ходе публичных слушаний заявки в письменном виде на выступление не поступали.

По итогам организации и проведения публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года и проекту постановления администрации города Чебоксары «О направлении проекта схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации» рекомендовать Оргкомитету:

1.1. признать публичные слушания состоявшимися.

1.2 направить предложения, замечания и заключение о результатах публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года и проекту постановления администрации города Чебоксары «О направлении проекта схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации» Главе администрации города для принятия решения:

- «по итогам публичных слушаний направить проект схемы теплоснабжения для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации»;

1.3. разместить на официальном сайте города Чебоксары протокол и заключения публичных слушаний - в течение рабочих 3 дней со дня проведения собрания участников публичных слушаний, постановление администрации города Чебоксары - в течение 7 рабочих дней со дня размещения протокола и заключения публичных слушаний.

Приложение на 52 листах.

Председательствующий

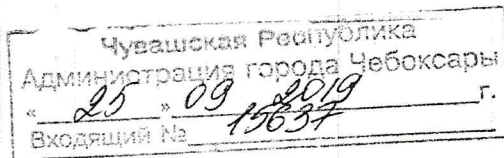
В.И. Филиппов



428022, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Космонавта Николаева А.Г., дом 41, помещение 1, 2.
ИНН 2130201760, КПП 213001001, ОГРН 1182130006410, р/с № 40702810600000061302
в АКБ «Чувашкредитпромбанк» ПАО г. Чебоксары, к/с 30101810200000000725, БИК 049706725
тел. (8352) 59-09-01, факс (8352) 63-00-45, e-mail: adm@chteplo.ru

«25» 09 2019 г.

№ 6074



Заместителю главы администрации
г. Чебоксары по вопросам ЖКХ
В.И. Филиппову

428000, г. Чебоксары,
ул. К. Маркса, д.36

Уважаемый Владимир Иванович!

Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть»), рассмотрев разработанный ООО «НефтеГазЭнергоСервис» проект Схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года, направляет следующие замечания и предложения:

1. В соответствии с представленными радиусами, практически к каждому источнику теплоснабжения имеется возможность подключить систему теплоснабжения всего города Чебоксары.

Согласно п.30 Статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Также в соответствии с п.3 Статьи 14 «Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения» Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении» при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

Уточнить значения радиусов эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, представленных в проекте Схемы теплоснабжения муниципального образования г. Чебоксары на период до 2035 года.

2. В связи с требованиями действующего законодательства, предусматривающего наличие резервного топлива на источниках теплоснабжения, необходимо отразить в проекте схемы теплоснабжения мероприятия по реконструкции маузтопроводов и маузтохранилищ на котельных 4-С и 5-С. В ранее утвержденной схеме теплоснабжения данные мероприятия присутствуют.

3. В связи с требованием Администрации г. Чебоксары и планом развития Заволжья, просим добавить в проект Схемы теплоснабжения мероприятия по строительству блочно-модульной котельной по ул. Санаторная, Заволжье.

4. Отразить в проекте схемы теплоснабжения информацию по строительству тепловых сетей для переключения потребителей котельной 3-3 на котельную 2-3 с учетом представленной информации по строительству новой газовой блочно-модульной котельной 2-3.

5. К Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Тома 2:

5.1. Согласно пункта 8. Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике) (утв. Постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410) Инвестиционная программа включает в себя описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающие однозначную идентификацию таких объектов (от ТК до ТК рядом с домом и точный адрес).

Мероприятия в Инвестиционную программу МУП «Теплосеть» включаются на основании мероприятий схемы теплоснабжения.

В таблице 3.1 главы 9 тома 2 проекта схемы теплоснабжения «Мероприятия по реконструкции трубопроводов тепловой сети, для перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую» указаны участки тепловых сетей без привязки к местности.

В соответствии с действующим законодательством необходимо добавить в таблице столбец с описанием месторасположения участков тепловых сетей для их четкой идентификации и указанием месторасположения (от ТК до ТК рядом с домом и точный адрес).

5.2. Согласно п. 9 статьи 29 ФЗ-190 «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В таблице 3.1 главы 9 тома 2 проекта схемы теплоснабжения «Мероприятия по реконструкции трубопроводов тепловой сети, для перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую» указаны только 33 участка тепловых сетей на сумму 243 168,38 тыс. рублей, тогда как в ранее утвержденной схеме теплоснабжения представлено 248 участков тепловых сетей на сумму 717 440,02 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством необходимо включить в схему теплоснабжения все 248 участков тепловых сетей необходимых для перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую с указанием в таблицах их точное месторасположение (от ТК до ТК рядом с домом и точный адрес).

6. К Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» Тома 2:

В таблице 2.6. «Тарифно-балансовая модель МУП «Теплосеть» (отпуск от собственных источников и котельной ПО им. В.И. Чапаева) расчет отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МУП «Теплосеть» завышен. В таблице 2.7. «Тарифно-балансовая модель МУП «Теплосеть» (передача от ПАО «Т Плюс») расчет потерь тепловой энергии в сетях занижен в 2021-2035 гг.

Полезный отпуск тепловой энергии на плановый период 2019-2035гг., представленный МУП «Теплосеть» (Таблица 1 – приложение №1 и таблица 2 – приложение №2), рассчитан в соответствии с п. 9 и п.18 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э.

По анализу фактического потребления тепловой энергии за последние 3 года усматривается динамика уменьшения полезного отпуска тепловой энергии. Наблюдается экономия тепловой энергии потребителями за счет установки автоматического регулирования в зависимости от погодных условий.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в

многоквартирных домах и жилых домов» расчет с потребителями за горячее водоснабжение в открытых и закрытых системах ГВС производится исходя из объема потребления горячей воды и утвержденного норматива тепловой энергии на подогрев 1 куб.м. холодной воды в целях предоставления услуги по горячему водоснабжению, независимо от наличия общедомового прибора учета тепловой энергии.

7. Отобразить в проекте Схемы теплоснабжения мероприятия по выводу из эксплуатации источника теплоснабжения, находящегося в хозяйственном ведении МУП «Теплосеть», по пр. Тракторостроителей, д.20/32Б (котельная 22-Ю).

8. Актуализировать информацию по котельной, расположенной по адресу: г. Чебоксары, Эгерекский бульвар, 46 и количеству источников тепловой энергии МУП «Теплосеть». На сегодняшний день котельная (Эгерекский бульвар, 46) находится в эксплуатации МУП «Теплосеть».

9. Котельная 17-Ю (Глазная больница, ул. Ангарная, 85б) не находится в хозяйственном ведении МУП «Теплосеть». Актуализировать в проекте Схемы теплоснабжения информацию по котельной.

10. В виду отсутствия экономической целесообразности переключения потребителей котельной 22-Ц на ТЭЦ-2 исключить из проекта Схемы теплоснабжения мероприятия по переключению.

II. К Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Тома 2:

- в таблице 2.1 «Адресная привязка источников теплоснабжения, приведенных на Рис. 2.1» уточнить дублирование адресов источников тепловой энергии ООО «ПМК-4» и МУП «Теплосеть»;

- на листах 26, 50, 58, 59, 61, 62, 65 уточнить мощность муниципальных источников теплоснабжения;

- на листе 60 уточнить суммарную установленную мощность котельных Северо-Западного производственного района (СЗПР) и Новоюжного производственного района (НЮПР);

- на листах 61, 62, 65 уточнить суммарную мощность муниципальных источников теплоснабжения в виде пара;

- на листах 56, 62, 191, 211 уточнить установленную мощность и установленную мощность в виде пара котельной 5-С;

- на листе 83 в п.3.1 «Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии» уточнить протяженности квартальных сетей от источника ТЭЦ-2 (139,377 км), квартальных сетей от муниципальных источников (143,884 км) и квартальных сетей от источника АО «ЧПО им. В.И. Чапаева» (26,465 км), а также суммарную протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, находящихся на обслуживании и содержании в МУП «Теплосеть» (309,726 км);

- в таблицах 5.6 «Значения договорных и расчетных тепловых нагрузок» и 6.2 «Баланс тепловой мощности муниципальных котельных» уточнить договорную нагрузку по котельной 10-М.

12. К Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Тома 2:

- в таблицах 3.3 «Прогноз ввода объектов капитального строительства МКД в жилой части города Чебоксары, тыс. кв. м жилой площади», 5.2 «Приросты тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС для ОДС, Гкал/ч», 6.2 «Прогноз прироста потребления тепловой энергии по городу Чебоксары, Гкал/год», 6.3 «Прогноз прироста потребления тепловой энергии на ОВ по городу Чебоксары, Гкал/год», 6.4 «Прогноз прироста потребления тепловой энергии на ГВС по городу Чебоксары, Гкал/год», 6.5 «Прогноз прироста потребления тепловой энергии по городу Чебоксары с нарастанием, Гкал/год уточнить источник теплоснабжения для подключения перспективных нагрузок проектируемых микрорайонов» по п.37 «Чувашская Республика, город Чебоксары, улица Чернышевского, микрорайон 6А ЮЗР» и по п. 41 «Микрорайон «Аквапель», ограниченного жилыми домами по ул. Академика Королева, ул. Гражданская, ул. Дементьева».

13. К Главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Тома 2:

- уточнить источник теплоснабжения в таблице 3.1 «Перспективные зоны строительства МКД» по п.37 «Чувашская Республика, город Чебоксары, улица Чернышевского, микрорайон 6А ЮЗР»;

- в таблице 3.1 «Перспективные зоны строительства МКД» отсутствует п.41, указанный в Главе 2 Тома 2;

- в таблице 2.3 «Балансы тепловой мощности источников города по состоянию на 1.01.2019» и в таблице 4.1 «Перспективный баланс тепловой мощности централизованных источников теплоснабжения, Гкал/ч» уточнить установленную мощность и установленную мощность в виде пара котельной 5-С;

- уточнить договорную нагрузку по котельной 10-М в таблице 2.3 в соответствии с указанной на листе 45.

14. К Главе 5 «Мастер-план схемы теплоснабжения» Тома 2:

- в таблице 3.3 «Перспективный баланс тепловой мощности централизованных источников теплоснабжения» уточнить установленную мощность и установленную мощность в виде пара котельной 5-С;

- в виду отсутствия экономической целесообразности переключения потребителей котельной 22-Ц на ТЭЦ-2 исключить из проекта Схемы теплоснабжения мероприятия по переключению.

15. К Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Тома 2:

- в виду отсутствия экономической целесообразности переключения потребителей котельной 22-Ц на ТЭЦ-2 исключить из проекта Схемы теплоснабжения мероприятия по переключению;

- в таблице 14.1 «Общая перспективная тепловая нагрузка МКД и ОДС, Гкал/ч» уточнить источник теплоснабжения для подключения перспективных нагрузок проектируемых микрорайонов по п.37 «Чувашская Республика, город Чебоксары, улица Чернышевского, микрорайон 6А ЮЗР» и по п. 41 «Микрорайон «Акварель», ограниченного жилыми домами по ул. Академика Королева, ул. Гражданская, ул. Дементьева».

16. К Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» Тома 2:

- в виду отсутствия экономической целесообразности переключения потребителей котельной 22-Ц на ТЭЦ-2 исключить из проекта Схемы теплоснабжения мероприятия по переключению;

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 1 источник, не соответствует схеме теплоснабжения:

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 16 наименование тепловой камеры, протяженность не соответствуют схеме теплоснабжения. Пояснить проектирование трубопровода Ду=50 мм на проектируемый микрорайон;

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 17 наименование тепловой камеры, протяженность не соответствуют схеме теплоснабжения. Пояснить проектирование трубопровода Ду=70 мм на проектируемый жилой дом;

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 18 уточнить диаметр трубопровода на жилой дом по ул. Петрова, 9;

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 19 уточнить протяженность трубопровода на жилой дом по ул. Бичурина, 1а;

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 20 уточнить протяженность

трубопровода на жилой дом до по ул. Гайдара. 8. Пояснить проектирование трубопровода Ду=50 мм на проектируемый жилой дом;

- в таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» по пункту 23 протяженность не соответствует схеме теплоснабжения;

- необходимо актуализировать информацию по реконструкции и строительству тепловых сетей, выполняемых за счет платы за подключение.

17. К Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» Тома 2:

- в виду отсутствия экономической целесообразности переключения потребителей котельной 22-Ц на ТЭЦ-2 исключить из проекта Схемы теплоснабжения мероприятия по переключению.

18. К Главе 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения» Тома 2:

- в виду отсутствия экономической целесообразности переключения потребителей котельной 22-Ц на ТЭЦ-2 исключить из проекта Схемы теплоснабжения мероприятия по переключению;

- по таблице 3.2 «Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей с целью подключения перспективных потребителей» замечания аналогичные, что и к таблице 4.1 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» Главы 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» Тома 2.

19. К Тому 1 «Утверждаемая часть» замечания аналогичные, что и к вышеуказанным Главам.

20. ООО «НефтеГазЭнергоСервис» необходимо предоставить на рассмотрение актуализированную электронную модель системы теплоснабжения г. Чебоксары, в том числе с учетом устранения представленных МУП «Теплосеть» замечаний.

Приложение: 1. Таблица 1. Балансовая модель МУП «Теплосеть» (отпуск от собственных источников и кот. Чапиева) на 1 л. в 1 экз.;

2. Таблица 2. Балансовая модель МУП «Теплосеть» (передача от ПАО «Т Плюс») на 1 л. в 1 экз.

Директор

А.А. Щепелев

Таблица 1. Балансовая модель МУП "Теплосеть" (отпуск от собственных источников и кот. Чапаева)

Приложение №1

Наименование	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск с коллекторов МУП "Теплосеть"	тыс. Гкал	1072	1083	1081	1080	1081	1082	1081	1080	1081	1080	1081	1082	1080	1081	1082	1083	1084
Покупка тепловой энергии от котельной Чапаева	тыс. Гкал	145	145	148	148	148	148	148	150	150	150	150	150	151	151	151	151	151
Собственное потребление	тыс. Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск в сеть (с учетом кот. Чапаева)	тыс. Гкал	1201	1212	1213	1212	1213	1214	1213	1214	1215	1214	1215	1216	1215	1216	1217	1218	1219
Потери	тыс. Гкал	238	238	238	236	236	236	234	234	234	232	232	232	230	230	230	230	230
Полезный отпуск из сети	тыс. Гкал	963	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989

Главе администрации
г. Чебоксары

26.09.2019

№ 50500-19-02952

Ладыкову А.О.

на № _____

от _____

428000, г. Чебоксары,
ул. К. Маркса, д. 36

*О направлении замечаний к проекту схемы
теплоснабжения*

Уважаемый Алексей Олегович!

Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс», рассмотрев проект схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года, размещенного в сети интернет на официальном сайте администрации г. Чебоксары (<http://www.gcheb.cap.ru/news/2019/09/04/v-cheboksarah-prinimayut-zamechaniya-i-predlozheniya-k-p>), сообщает следующее.

В представленном проекте схемы теплоснабжения разработчиком устранены не все замечания, указанные в письме Министерства энергетики РФ от 16.07.2019 № МЮ-7945/09, а именно из 65 замечаний фактически устранено 37, остальные замечания в количестве 28 ед. не нашли отражения в актуализированной схеме теплоснабжения города Чебоксары (представлены в Приложении № 1 к настоящему письму).

Дополнительно сообщаем Вам, что в представленном проекте схемы теплоснабжения имеется ряд ошибок и неточностей, которые следует скорректировать. Указанные замечания представлены в Приложениях № 2, 3 к настоящему письму.

Кроме того, к представленному проекту схемы теплоснабжения имеются существенные замечания, требующие обязательного устранения:

1. В утверждаемой части схемы теплоснабжения на стр. 273, табл. 8.2, а также в Главе 10 обосновывающих материалов в строке «Отпуск с коллекторов ТЭЦ, тыс. Гкал» отпуск с коллекторов Чебоксарской ТЭЦ-2 в 2020 году требуется указать в объеме 1813,6 тыс. Гкал. С 2021 года обосновать реальность объема отпуска с коллекторов Чебоксарской ТЭЦ-2;

2. Тарифы ПАО «Т Плюс» и МУП «Теплосеть» в разделе 9.6 «Утверждаемой части» сравниваются по разным критериям, что является несопоставимой базой для оценки тарифных последствий. Кроме того, тариф ПАО «Т Плюс» на 2019 год, указанный на стр. 326 и 328 «Утверждаемой части» указан неверно, необходимо исправить на 916,52 руб./Гкал, с корректировкой последующих годов;

3. В соответствующих разделах схемы теплоснабжения предусмотреть механизмы привлечения инвестиций в обновление системы теплоснабжения города Чебоксары, в том числе с применением форм государственно-частного партнёрства (концессия) или механизма перехода на ценообразование по методу альтернативной котельной.

Приложение: 1. Не устраненные замечания Минэнерго России согласно письму от 16.07.2019 № МЮ-7945/09 – на 2 л. в 1 экз.;

2. *Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения – на 4 л. в 1 экз.;*
3. *Наличие и полнота разделов схемы теплоснабжения г. Чебоксары в соответствии с действующим законодательством РФ – в эл. виде.*

С уважением,
Директор



С.А. Ушаков

**Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
г. Чебоксары Минэнерго России от 16.07.2019 г.**

1) Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»:

- в части 7 «Балансы теплоносителя в таблицах 7.4 и 7.6 необходимо представить в т/ч значения нормативной и сверхнормативные утечки, а также среднее значение отпуска теплоносителя на нужды ГВС. Информация по балансам ТЭЦ-2 не представлена;

- в разделе 2.2.7 говорится, что «Исходя из выше сказанного, можно сделать вывод, что при замене участков тепловых сетей и приведении минимально допустимых показателей вероятности безотказной работы до нормативных значений, отпуск теплоносителя с источников тепловой энергии необходимо производить по температурному графику без срезки». Что значит этот вывод - все гидравлические расчеты выполнены без учета качественно-количественного регулирования?

- в таблице 2.18. приведены данные о графиках регулирования отпуска тепла в тепловых сети от муниципальных котельных. Следует указать какие это графики регулирования - проектные или утвержденные (кем и когда). При рассмотрении ранее данного замечания указанная информация фактически удалена из проекта схемы;

- в разделе 2.3.10 следует указать не только количество отказов на котлоагрегатах, но и привести ли эти отказы к снижению качества теплоснабжения. Если привели, то каким образом и каковы ущербы. Кроме того, необходимо привести данные о восстановлении работоспособности котлоагрегатов.

2) Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

- в таблице 7.1 прогнозный отпуск тепловой энергии с коллекторов всех источниках растет. При этом отсутствует ретроспективные значения (все начинается с 2018 года) отпуска с коллекторов за 4 предыдущих года. Необходимо представить указанную информацию.

3) Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»:

- баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети следует представить в соответствии с приложением к главе 6, приведенным в Методических рекомендациях по разработке схемы теплоснабжения. Следует отметить, что баланс ТЭЦ-2 в 2018 г. посчитан некорректно.

4) Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»

- в проекте схемы мероприятия по реконструкции источников теплоснабжения рассмотрены только с позиции перспективного увеличения тепловых нагрузок. Не рассмотрены мероприятия, влияющие на надежность, эффективность работы теплоисточников;

- материалы раздела 5 по обоснованию предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок фактически обоснованием не являются;

- не предусмотрено мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению котельных, оборудование которых выработало нормативный срок службы, за исключением закрытия трех угольных котельных.

5) Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию»:

- отсутствуют пояснения, как и каким образом была рассчитана прогнозная «экономия тепловой энергии за счет снижения потерь». Отсутствует информация о каких потерях идет речь, кроме того

- замена тепловых сетей требуется не только для экономии тепловой энергии. Требуется так же учитывать: сокращение финансовых потребностей предприятия на текущие и аварийные ремонты тепловых сетей, недоотпуск тепловой энергии в период ремонтных мероприятий по восстановлению теплоснабжения и т.д.;

- необходимо дополнить раздел средней продолжительностью восстановления теплоснабжения после его прекращения.

6) Утверждаемая часть:

- в разделе 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» утверждаемой части балансы ВПУ приведены не по всем котельным города;

- в разделе 8 «Перспективные топливные балансы» утверждаемой части не представлены результаты расчета нормативных запасов топлива;

- раздел 5 Утверждаемой части и главу 7 Обосновывающих материалов после проведения дополнительного анализа дополнить мероприятиями по проведению технического освидетельствования и продлению ресурса источников тепловой энергии в связи с физическим износом действующего генерирующего оборудования, с учетом срока достижения паркового ресурса, в части: ТГ-1 (135 МВт) и ТГ-2 (80 МВт) Чебоксарской ТЭЦ-2 (согласно приведенным данным, нормативный парковый ресурс указанного оборудования выработан на 90%, при этом в схеме теплоснабжения предусмотрена дальнейшая эксплуатация данного оборудования до 2033 года и отсутствует информация о сроках проведения технического освидетельствования и мероприятиях по продлению ресурса оборудования);

- в проекте схемы в разделе 1.3 на стр. 21 утверждаемой части (далее - УЧ) и в главе 1 на стр. 56 обосновывающих материалов (далее - ОМ) приводится информация, что ПКФ «Регион» прекратил осуществлять теплоснабжение потребителей котельной (2017 год). Необходимо указать каким образом сейчас осуществляется теплоснабжения потребителей;

- в табл. 1.1 в разделе 1 УЧ и в главе 1 в табл. 5.1 ОМ некорректно указаны адреса (не понятно, что улица, что проспект и т.п.);

- в разделе 1.1 на стр. 56 УЧ и в главе 2 на стр. 69 ОМ указана информация, что индивидуальное жилищное строительство обеспечивает ввод до 2 тыс. кв. м. жилья. Необходимо дать комментарий, за какой период было введено данное количество жилья;

- в разделе 1.2 в табл. 1.10, УЧ и в главе 2 в табл. 5.1 ОМ, а также далее по тексту необходимо расшифровать аббревиатуру "АОГВ";

- в разделе 1.2. УЧ нет данных о существующих тепловых нагрузках и объемах потребления (за базовый год), а также в данном разделе нет данных о существующем объеме потребления теплоносителя. При этом в разделе 1.1. эта информация присутствует, хотя в разделе 1.1. должны приводиться данные по отапливаемым площадям;

- в разделе 1.2 табл. 1.17 УЧ на стр. 74 и в главе 2 в табл. 6.5 на стр. 167 ОМ предоставлен прогноз прироста теплоносителя по городу Чебоксары с нарастанием. В проект схемы г. Чебоксары необходимо добавить и обосновать принцип расчета прогнозных величин прироста теплоносителя;

- в разделе 2.2 в табл. 2.6 и в главе 4 в табл. 4.1 не указаны существующие и перспективные значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии, только суммарно по источникам. По Чебоксарской ТЭЦ-2 необходимо расписать мощность по каждому агрегату;

- в разделе 3 на стр. 127 УЧ и далее по тексту необходимо расшифровать аббревиатуру "ПСВ";

- в разделе 3 в табл. 3.5, 3.6 на стр. 120 УЧ максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме в несколько десятков раз превышает установленную производительность ВПУ ТЭЦ;

- проекте схемы в главе 9 в табл. 2.1, 2.2 ОМ общая стоимость присоединения нагрузки по независимой схеме для объектов, подключенных к муниципальным источникам тепловой энергии и для объектов, подключенных к Чебоксарской ТЭЦ-2 указаны в Евро с учетом НДС. Отмечаем, что неуместно представлять стоимость присоединения нагрузки в Евро и считаем необходимым представить стоимость в рублях, а также указать ставку НДС в процентах;

- в проекте схемы в разделе 8 УЧ не указана информация о видах основного, резервного и аварийного топлива по каждому источнику. Данная информация должна быть представлена в обязательном порядке;

- в разделе 9.8 табл. 9.6 «Оценка экономической эффективности в замену тепловых сетей МУП «Теплосеть» от котельных» УЧ необходимо уточнить данные в строке экономия тепловой энергии за счет снижения потерь. Обращаем внимание, что требуемые инвестиции значительно превышают эффект от сокращения тепловых потерь;

- в табл. 15.3, 15.4. УЧ присутствуют сноски "***", при этом по ним нет примечаний. Необходимо предоставить комментарии.

**Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
г. Чебоксары на период до 2035 года**

- 1) Уч* стр. 59 необходимо откорректировать название табл. 1.5. Указано, что базовый период 2017 год, базовым периодом должен быть 2018 год.
- 2) Уч стр. 64 табл. 1.6 (ОМ* Глава 2 табл. 2.6; ОМ Глава 10 табл. 3.2) данные указаны за 2017 год. Необходимо доработать (привести данные к в соответствии с данными указанными ниже).

№	Названия показателя	Единицы измерения	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020
			Факт	Факт	Факт	утверждено	Заявка
1	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	1 822,249	1 719,774	1 898,764	1 762,5081	1 813,5960
2	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал					
3	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 822,249	1 719,774	1 898,764	1 762,5081	1 813,5960
3.1.	в т.ч. по долгосрочным нерегулируемым договорам	тыс.Гкал					
4	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	1,394	0,419	0,403	0,7755	0,7390
5	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 820,855	1 719,355	1 898,361	1 761,7326	1 812,8570
	Покупка тепловой энергии						
	Отпуск теплоэнергии в сеть всего				1 898,361	1 761,7326	1 812,8570
6	Потери в тепловых сетях	тыс.Гкал	140,384	91,301	107,500	109,0540	113,0620
6.1.	Потери в собственной сети	тыс.Гкал	140,384	91,301	107,500	109,0540	113,0620
	- итого потери в % от отпуска тепла в сеть	%	7,710	5,310	5,660	6,1900	6,2400
7	Полезный отпуск теплоэнергии	тыс.Гкал	1 680,471	1 628,053	1 790,861	1 652,6786	1 699,7950
7.1.	в т.ч. по долгосрочным нерегулируемым договорам	тыс.Гкал					
8	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329

- 3) Уч стр. 67 рис. 1.1 (ОМ Глава 2 рис. 3.1) необходимо добавить легенды к рисунку.
- 4) Уч стр. 91 указано «Согласно расчетам, прогноз прироста потребления тепловой энергии для ТЭЦ на перспективу до 2033 года составит 528,5 тыс. Гкал в год, а для котельных 392 тыс. Гкал/год». При этом в ОМ Глава 2 стр. 91 абзац изложен в следующей редакции «Согласно расчетам, прогноз прироста потребления тепловой энергии для ТЭЦ на перспективу до 2035 года составит 414 тыс. Гкал в год, а для котельных 307 тыс. Гкал/год». Необходимо устранить разночтения.
- 5) Уч стр. 97 (ОМ Глава 2 табл. 6.5, 6.6) некорректное название табл. 1.16. Необходимо изложить в следующей редакции «Прогноз прироста потребления тепловой энергии по городу Чебоксары с нарастающим итогом, Гкал/год». Аналогично название табл.1.17
- 6) Уч стр. 104 (ОМ Глава 2) некорректное оглавление раздела 2. Необходимо изложить в следующей редакции «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».
- 7) В разделе 2.1 Уч «Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии» отсутствуют описания существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения (перспективные, только на рис. 2.1.). Необходимо доработать раздел.
- 8) Уч стр. 105 табл. 2.1 необходимо добавить строку 41 «микрорайон «Акварель», ограниченного жилыми домами по ул. Академика Королева, ул. Гражданская, ул. Дементьева». Данный микрорайон присутствует в разделе 1.2 Уч и Главе 2.
- 9) Уч стр. 106 некорректное название рис. 2.1, необходимо изложить в следующей редакции «Зоны действия централизованных источников теплоснабжения города Чебоксары на 2035 год».
- 10) Уч стр. 107 некорректное предложение, необходимо изложить с следующей редакции «Изменения тепловых нагрузок в паре на весь период планирования (до 2035 года) не ожидается». В текст проекта присутствует необозначенная таблица, необходимо доработать.
- 11) Уч стр. 108 в табл. 2.2 (ОМ Глава 4 табл. 2.1) некорректные данные собственных нужд. Необходимо доработать (Собственные нужды, в т.ч.: 12,4 Гкал/ч).
- 12) Уч стр. 110 табл. 2.3 носит название «Балансы отпуска тепловой энергии ТЭЦ-2 за базовый период», при этом данные таблицы представлены за 2017 г., в то время как базовый год 2018. Необходимо указать данные за 2018 год.

Уч* - утверждаемая часть

ОМ* - обосновывающие материалы

- 13) УЧ стр. 111 данные табл. 2.4 (ОМ Глава 4 табл. 2.3) отличаются от данных в табл. 2.2 (Резерв тепловой мощности по факту), необходимо доработать.
- 14) Стр. 113 в табл. 2.6 (ОМ Глава 4 табл. 4.1) некорректные данные располагаемой мощности и собственных нужд. Необходимо доработать (Располагаемая мощность 2018-2035 год, Гкал/час: 1329. Собственные нужды, Гкал/час: 2017 г. - 8,3; 2018 г. - 7,9).
Дополнительно сообщаю, что ПАО «ЧАЗ» отказался от потребления пара с 01.04.2019 г. Необходимо учесть данный факт в табл. 2.6 строки «Фактическая нагрузка на коллекторах пересчитанная на расчетную температуру, Гкал/час (в паре)» и «Резерв/дефицит тепловой мощности по фактической нагрузке, Гкал/час (в паре)». Также необходимо доработать Глава 1, раздел 2.2.6, стр. 40.
- 15) В разделе 2 должны быть представлено описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. Необходимо доработать раздел.
- 16) УЧ стр. 149 название табл. 3.1 изложить в следующей редакции «Значения нормативов технологических потерь в горячей воде за последние 3 года, тыс. куб.м/год». Необходимо доработать таблицу (исключить столбец 2015 г., добавить данные 2018 г. «Тепловые сети МЭИЧ Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» - 280,876 тыс. куб. м).
- 17) УЧ стр. 150 табл. 3.2 носит название «Значения нормативных технологических потерь теплоносителя за последние 3 года» при этом в таблице данные носят название «Значения нормативов технологических потерь за последние 3 года, тыс. куб.м/год». Название табл. 3.2 изложить в следующей редакции «Значения фактических технологических потерь в горячей воде за последние 3 года, тыс. куб.м/год». Необходимо доработать таблицу (исключить столбец 2015 г., добавить данные 2018 г. «Тепловые сети МЭИЧ Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» - 333,990 тыс. куб. м). Некорректное название рис. 3.1 изложить в редакции «Динамика нормативных технологических потерь теплоносителя в тепловой сети за последние 3 года».
- 18) УЧ стр. 152 некорректное предложение, необходимо изложить в след редакции «Характеристики водоподготовительной установки (ВПУ) приведены в Табл. 3.3 - Табл. 3.4. Данные о работе ВПУ с 2016 г. по 2018 г. приведены в Табл. 3.5 - ...».
- 19) УЧ стр. 153 в табл. 3.5 (ОМ Глава 1 табл. 7.4) необходимо проверить на корректность данные в строках «Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме», «Резерв +/- Дефицит -», «Доля резерва», «Фактическая подпитка тепловой сети». Необходимо доработать (привести данные к следующему виду).

Наименование	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Фактическая подпитка тепловой сети	м ³ /ч			467
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	1560,1	1601,2	1047,3
Резерв +/- Дефицит -	м ³ /ч	439,9	398,8	1112,7
Доля резерва	%	22	20	51,5

- 20) УЧ стр. 154 (ОМ Глава 1 стр. 221) некорректное предложение, необходимо изложить в следующей редакции «На основании данных, полученных по работе ВПУ, можно сделать вывод о том, что на ТЭЦ-2 имеется резерв мощности работы ВПУ в 1112,7 м³/ч».
- 21) УЧ стр. 155 табл. 3.6 необходимо проверить на корректность данные котельных 4-С и 5-С, т.к. величина резерва производительности ВПУ выше, чем располагаемая производительность ВПУ.
- 22) УЧ стр. 198 табл. 4.3 необходимо откорректировать год реализации мероприятия «Перевод тепловых нагрузок с котельных 10-Ц и 29-Ц на Чебоксарскую ТЭЦ-2». Необходимо уточнить стоимость реализации мероприятия «Перевод тепловых нагрузок с котельных 9-М, 10-М, 33-М, 34-М на котельную 4-С». Данная таблица отличается от табл. 3.4 ОМ Глава 12. Необходимо устранить разночтения. Также отличаются табл. 3.5 ОМ Глава 12 и табл. 4.4 УЧ.
- 23) УЧ стр. 198 (ОМ Глава 12 стр. 26) имеется формулировка «В настоящее время хозяйствующие субъекты города отказали от проектов по выводу из эксплуатации указанных выше котельных». При этом на стр. 199 указано «В 2019 году была переведена в режим ЦТП (теплоснабжение от ТЭЦ) котельная 10-Ц. В настоящее время планируется вывод из эксплуатации котельных 29-Ц в 2021 году (как и предусматривалось утвержденной схемой теплоснабжения), а также котельной 21-Ц в 2020-ом году». Необходимо доработать.

- 24) УЧ стр. 198 (ОМ Глава 12 стр. 26) по тексту «Как видно из табл. 4.3 стоимость по ряду мероприятий была явно занижена (8,5 км за 566,5 тыс. руб. или 2,5 км за 140 тыс. руб.)...». При этом в табл. 4.3 нет информации «8,5 км за 566,5 тыс. руб.».
- 25) УЧ табл. 5.1 стр. 219 (ОМ Глава 7 табл. 6.1) исключить мероприятие «Установка частотно-регулируемого привода на насосах баков аккумуляторов (0,4 кВ)».
- 26) УЧ стр. 239 табл. 6.3 (ОМ Глава 8 раздел 6) капитальные вложения по годам мероприятия «Перекладка существующего паропровода Ду 600 мм от Чебоксарской ТЭЦ-2 до ТК-2П протяженностью 1371 п.м на Ду 133 мм.» завышены, необходимо откорректировать (2020 г. - 1 2643 473 руб. без НДС; 2021 г. - 24 005 994 руб. без НДС).
- 27) УЧ стр. 244 в тексте указано «Капитальные затраты на реконструкцию указанных в приложении участков составят 2 074 765 тыс. руб. В таблице ниже представлены сводные сведения по необходимым капиталовложениям». При этом в табл. 6.5 указано Итого: 4 218 104, 66 тыс. руб. Необходимо доработать (уточнить корректность расчетов и приведенных данных).
- 28) УЧ стр. 247 табл. 6.5 в столбце «Наименование» некорректно отображено название «03.апр».
- 29) УЧ стр. 275 некорректное название табл. 8.3, необходимо изложить в следующей редакции «Прогнозный расход топлива по котельным на 2018-2035 гг.».
- 30) УЧ стр. 278 табл. 8.5 некорректно указан отпуск тепловой энергии в горячей воде ТЭЦ-2. Необходимо доработать (2017 г. - 1 635 684 Гкал).
- 31) Раздел 8 не содержит данных о видах основного, резервного и аварийного топлива по каждому источнику. Необходимо доработать.
- 32) УЧ стр. 285 табл. 9.1 (ОМ Глава 12 табл. 1.1) суммы в столбце «Общая потребность в инвестициях» не соответствует сумме 2020-2035 гг. (строки 1,3 и Итого). Необходимо откорректировать. В строке «Строительство новых источников» общая потребность в инвестициях 430 000 тыс. руб., при этом на стр. 231 УЧ и ОМ Глава 7 табл. 13.1 объем финансирования составляет 450 000 тыс. руб. Необходимо доработать.
- 33) УЧ стр. 288 табл. 9.2 (ОМ Глава 12 табл. 1.2) суммы в столбце «Общая потребность в инвестициях» не соответствует сумме 2020-2035 гг. (строки 1,3,6,7 и Итого). Необходимо откорректировать.
- 34) УЧ стр. 288 табл. 9.2 в строке «Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ-2 с целью снижения тепловых потерь» потребность в инвестициях по годам различается в суммах в ОМ Глава 8 табл. 6.2. Необходимо скорректировать данные.
- 35) УЧ стр. 293/294 рис. 9.3/9.4 (ОМ Глава 12 рис. 1.3) объем финансирования необходимо указать до 2035 г. (в данном проекте указан до 2033 г.).
- 36) УЧ стр. 326 и стр. 328 на 2019 г. тариф ПАО «Т Плюс» равен 916,52 руб./Гкал. Необходимо откорректировать последующие года.
- 37) УЧ стр. 328 табл. 9.18 (ОМ Глава 12 табл. 4.1; ОМ Глава 14 табл. 3.2) «Прогноз тарифа ТСО г. Чебоксары» дублируются теплоснабжающие организации ПМК-4, ООО «Аверс», ОАО «Тароупаковка», ООО «Фирма Три Асс», ООО «Маштехсервис», при этом прогноз тарифа разный. Необходимо доработать (пояснить отличия числовых значений). Аналогично стр. 412 табл. 15.11.
- 38) УЧ раздел 9.6 тарифы ПАО «Т Плюс» и МУП «Теплосеть» сравниваются по разным критериям. На рис. 9.5 указана динамика экономически обоснованных тарифов на отпуск в сеть (индекс роста 3%) и тариф на отпуск в сеть (индекс роста 4%). Прогноз роста тарифа ПАО «Т Плюс» рассчитан без учета инвестиционной составляющей, указанных в главе 7 и 8 ОМ. Необходимо доработать раздел.
- 39) В разделах 9.6 и 15.4 УЧ исключить некорректную формулировку про увеличение тарифа МУП «Теплосеть» до уровня альтернативной котельной. Считаем формулировку некорректной, т.к. переход на ценообразование по методу альтернативной котельной осуществляется в целом для города, а не отдельной теплоснабжающей организации.
- 40) УЧ стр. 359 некорректное предложение, необходимо изложить в следующей редакции «От ГРС «ТЭЦ-2» газ по одной нитке газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) подается к ТЭЦ-2 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс».
- 41) УЧ стр. 386 некорректное предложение, необходимо изложить в следующей редакции «Расчетный период действия схемы - 2035 г.».
- 42) УЧ Раздел 15 содержать информацию по ПАО «Т Плюс» и МУП «Теплосеть». Необходимо добавить информацию по всем теплоснабжающим организациям.

- 43) Уч в табл. 4.5 - 4.10; 9.3 - 9.5; 9.8 - 9.13; 9.15 - 9.17; рис. 9.6; рис. 15.2 представлены данные до 2033 г. Необходимо добавить данные за 2034 и 2035 гг.
- 44) Глава 1 Ом, раздел 2.3.10 предоставлены данные за 2015 - 2017 гг., необходимо доработать раздел (добавить данные за 2018 г.).

Структура схемы теплоснабжения в соответствии с изменениями Постановлением Правительства РФ от 16.03.2019 №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»

Раздел схемы теплоснабжения	Раздел содержит:	Подраздел содержит:	Примечание:
<p>Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения"</p>	<p>Раздел содержит следующие материалы:</p>		
	<p>а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы);</p>		нет разделения на 5-летние периоды
	<p>б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе;</p>		
	<p>в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.</p>		
	<p>г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.</p>		
<p>Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"</p>	<p>Раздел содержит следующие материалы:</p>		
	<p>а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии;</p> <p>Примечание: В ценовых зонах теплоснабжения применяется в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются.</p> <p>б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой</p>		отсутствует данный раздел

энергии;		
<p>в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе;</p> <p>Примечание: существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре. В ценовых зонах теплоснабжения применяется в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются.</p>		
<p>г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения;</p> <p>Примечание: существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре. В ценовых зонах теплоснабжения применяется в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются.</p>	<p>Подразделы в и г содержат следующие материалы:</p>	
	<p>а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;</p>	
	<p>б) существующие и перспективные технические ограничения на использование</p>	

		установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;	
		в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;	
		г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;	
		д) значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;	
		е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;	
		ж) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;	
		з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки. Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.	
		д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.	
Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"	Раздел содержит следующие материалы:		
		а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и	
Примечание: В ценовых зонах			

<p>теплоснабжения информация, содержащаяся в подпунктах "а" и "б" настоящего раздела, указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию.</p>	<p>максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей;</p>		
<p>Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"</p>	<p>Раздел содержит следующие материалы:</p>		
<p>Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"</p> <p>Примечание: В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения</p>	<p>а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;</p>		<p>отсутствует описание конкретных сценариев системы теплоснабжения</p>
	<p>б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.</p>		<p>нет обоснование выбора приоритетного сценария</p>
	<p>Раздел содержит следующие материалы:</p>		
	<p>а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения;</p>		
	<p>б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;</p>		
	<p>в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой</p>		

	энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения		
	г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных; Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.		
	д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно;		
	е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;		
	ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации;		
	з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения;		
	и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей;		
	к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.		
<p>Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"</p> <p>Примечание: В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в</p>	Раздел содержит следующие материалы:		
	<p>а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов);</p> <p>б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой</p>		

части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку;		
	в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;		
	г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "д" пункта 11 настоящего документа;		
	д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.		
Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"	Раздел содержит следующие материалы:		
	а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения;		
	б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.		
Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"	Раздел содержит следующие материалы:		
	а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе;		в разделе представлено только основное топливо
	б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.		

	<p>в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения;</p>		
	<p>г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе;</p>		
	<p>д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа."</p>		данный раздел отсутствует
<p>Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"</p> <p>!!! Примечание: Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "а" - "д" настоящего раздела применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.</p>	<p>Раздел содержит следующие материалы:</p>		
	<p>а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе;</p>		
	<p>б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;</p>		
	<p>в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе;</p>		
	<p>г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе; Примечание: обязателен при наличии открытых систем теплоснабжения(горячего водоснабжения)</p>		
	<p>д) оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям;</p>		
	<p>е) величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.</p>		
<p>Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)"</p>	<p>Раздел содержит следующие материалы:</p>		
	<p>а) решение о присвоении статуса</p>		

	единой теплоснабжающей организации (организациям);		
	б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций);		
	в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации;		
	г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;		
	д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.		
<p>Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии" Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.</p>	Содержит сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.		
<p>Раздел 12 "Решения по бесхозным тепловым сетям"</p>	Содержит перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении".		
<p>Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения"</p>	Раздел содержит следующие материалы:		
	а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии;		
	б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии;		
	в) предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения;		данный раздел отсутствует

	<p>г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения;</p>		
	<p>д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии;</p>		
	<p>е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения;</p>		
	<p>ж) предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.</p>		
<p>Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"</p>	<p>Содержит существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также содержит целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой</p>		

	единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа. Указанные значения определены в главе 13 обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения."		
Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия"	Содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с положениями пункта 81 Требований к схемам теплоснабжения. В ценовых зонах теплоснабжения указанный раздел содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя при осуществлении регулируемых видов деятельности в соответствии с положениями пункта 81 Требований к схемам теплоснабжения. Глава "Ценовые (тарифные) последствия" содержит: а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения; б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации; в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.		

Обосновывающие материалы:

Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"	Глава содержит следующие материалы: часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения" Примечание: Описание (текстовые материалы) функциональной структуры теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения должно сопровождаться графическим материалом (бумажные и электронные карты-схемы поселения, городского округа, города федерального значения с делением поселения, городского округа, города федерального значения на зоны действия источников тепловой энергии и зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). !!! Актуализированная схема теплоснабжения в части 1 главы 1 содержит описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города	Подраздел содержит следующие материалы: а) описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных; б) описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения.	
---	---	---	--

<p>федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>		
<p>часть 2 "Источники тепловой энергии"</p> <p>Примечание: Описание источников тепловой энергии основывается на данных, передаваемых разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика схемы теплоснабжения в адрес теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения, городского округа, города федерального значения. Описание может быть сформировано с использованием материалов завершённых энергетических обследований, выполненных не позднее чем за 5 лет до начала разработки схемы теплоснабжения, и может сопровождаться графическим материалом (тепловые схемы котельных и источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, энергетические балансы источников тепловой энергии по годам и максимальным часовым интервалам и др.).</p> <p>Описание источников тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения указывается отдельно в части источников тепловой энергии, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных источников тепловой энергии.</p> <p>!!! Актуализированная схема теплоснабжения в части 2 главы 1 содержит описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии по подпунктам "а" - "м" пункта 28 настоящего части 2, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	<p>Подраздел содержит описание источников тепловой энергии и иные сведения, в том числе:</p> <p>а) структура и технические характеристики основного оборудования;</p> <p>б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки;</p> <p>в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности;</p> <p>г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто;</p> <p>д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса;</p> <p>е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);</p> <p>ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха;</p> <p>з) среднегодовая загрузка оборудования; Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.</p> <p>и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети;</p> <p>к) статистика отказов и восстановлений</p>	<p>стр. 74, не приведены данные</p>

		оборудования источников тепловой энергии;	за 2018 г.
		л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии;	стр. 74, не приведены данные за 2018 г.
		м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.	
	часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"	Подраздел содержит следующие материалы:	
	Примечание: Описание тепловых сетей основывается на данных, передаваемых разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика схемы теплоснабжения, направляемым теплоснабжающим и теплосетевым организациям, действующим на территории поселения, городского округа, города федерального значения, а также на данных завершённых энергетических обследований (при их наличии), выполненных не позднее чем за 5 лет до начала разработки схемы теплоснабжения, и сопровождается графическим материалом (электронные карты-схемы тепловых сетей, зоны действия источников тепловой энергии, энергетические балансы тепловых сетей). Описание тепловых сетей в ценовых зонах теплоснабжения указывается отдельно в части тепловых сетей, в отношении которых заключены концессионные соглашения и (или) договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и в части остальных тепловых сетей.	а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения;	
		б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе;	карты (схемы) отсутствуют
		в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам;	
		г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях;	не указано количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях
		д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов;	
		е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом	
	!!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 3 главы 1 содержит описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них по подпунктам "а" - "ц" пункта 31 настоящей части, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.		

		их обоснованности;	
		ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети;	
		з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей;	
		и) статистику отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет;	
		к) статистику восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет;	
		л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов;	
		м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей;	
		н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя;	
		о) оценку фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года;	
		п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения;	
		р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к	

	тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям;	
	с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя;	
	т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи;	
	у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций;	
	ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления;	
	х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию;	данный раздел отсутствует
	ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).	данный раздел отсутствует
часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"	Содержит описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	
часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"	Подраздел содержит следующие материалы:	
Примечание: Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии описываются для каждой зоны действия источников тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - для каждой системы теплоснабжения. Величина потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха определяется на основе	а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии;	
	б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии;	

<p>анализа расчетных тепловых нагрузок потребителей с их разделением по видам потребления тепловой энергии (отопление, вентиляция, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды). При отсутствии фактических данных по видам потребления тепловой энергии разделение тепловых нагрузок потребителей по видам потребления тепловой энергии необходимо осуществлять пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, а в ценовых зонах теплоснабжения - пропорционально разделению тепловых нагрузок за последние 5 лет в целом по системе теплоснабжения, указанных в схеме (схемах) теплоснабжения.</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 5 главы 1 содержит описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	<p>в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии;</p>	
	<p>г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом;</p>	
	<p>д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение;</p>	
	<p>подпункт "е" утратил силу в соответствии с ПП №276</p>	
	<p>ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии. Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.</p>	
	<p>часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"</p>	<p>Подраздел содержит следующие материалы:</p>
<p>Примечание: Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки включают все расчетные элементы территориального деления поселения, городского округа, города федерального значения. Описание (текстовые материалы) сопровождается графическим материалом (карты-схемы тепловых сетей и зоны действия источников тепловой энергии).</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 6 главы 1 содержит описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	<p>а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения;</p>	
	<p>б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения;</p>	
	<p>в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю;</p>	<p>данный раздел отсутствует</p>
	<p>г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество</p>	

	теплоснабжения;	
	д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.	
часть 7 "Балансы теплоносителя"	Подраздел содержит следующие материалы:	
<p>Примечание: В ценовых зонах теплоснабжения информация, содержащаяся в подпунктах "а" - "б" настоящего раздела, указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию.</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 7 главы 1 содержит описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть;	
	б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.	
часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"	Подраздел содержит следующие материалы:	
<p>Примечание:</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 8 главы 1 содержит описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии;	
	б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями;	
	в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки;	
	г) описание использования местных видов топлива;	
	д) описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим	данный раздел отсутствует

		<p>параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения;</p>	
		<p>е) описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе;</p>	<p>данный раздел отсутствует</p>
		<p>ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа.</p>	<p>данный раздел отсутствует</p>
	<p>часть 9 "Надежность теплоснабжения"</p> <p>Примечание: !!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 9 главы 1 содержит описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	<p>Подраздел содержит описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения, в том числе:</p>	
		<p>а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей;</p>	
		<p>б) частота отключений потребителей;</p>	
		<p>в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений;</p>	
		<p>г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения);</p>	
		<p>д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о</p>	

		признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике";	
		е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте "д" настоящего пункта.	
	часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций" Примечание: !!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 10 главы 1 содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	Содержит описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.	
	часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения" Примечание: !!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 11 главы 1 содержит описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	Подраздел содержит следующие материалы: а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет; б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения; в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения; г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей. д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию	

		(мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет;	
		е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.	
	часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"	Подраздел содержит следующие материалы:	
	!!!Актуализированная схема теплоснабжения в части 12 главы 1 содержит описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей);	
		б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей);	
		в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения;	
		г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения;	
		д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.	
Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"	Глава содержит следующие материалы:		
Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 2 содержит описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения, включая в том числе: а) перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период,	а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения;		
	б) 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		не представлены прогнозы приростов площади строительных фондов общественные здания, производственные здания промышленных предприятий

<p>предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;</p> <p>б) актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки;</p> <p>в) расчетную тепловую нагрузку на коллекторах источников тепловой энергии;</p> <p>г) фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды.</p>	каждом этапе;		
	в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;		
	г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе;		
	д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе;		
	е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.		
<p>Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"</p> <p>Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 3 отражает изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	Глава содержит следующие материалы:		
	а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов;		
	б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;		
	в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;		
	г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;		

	д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;		
	е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;		
	ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;		
	з) расчет показателей надежности теплоснабжения;		
	и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;		
	к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.		
<p>Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"</p> <p>Примечание:!!! Актуализированная схема теплоснабжения в главе 4 содержит описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, <u>находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды;</u></p> <p>б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии;</p> <p>в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.</p>		<p>Название главы не соответствует структуре СхТс</p>

<p>Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"</p> <p>Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 5 содержит описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения);</p> <p>б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;</p> <p>в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.</p>		<p>не приведены конкретные варианты развития схемы теплоснабжения</p> <p>отсутствует выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения</p>
<p>Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"</p> <p>Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 6 содержит:</p> <p>а) описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.</p> <p>б) сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения;</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) расчетную величину нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии;</p> <p>б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения;</p> <p>в) сведения о наличии баков-аккумуляторов;</p> <p>г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии;</p> <p>д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и</p>		

	потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.			
<p>Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"</p> <p>Примечание: При обосновании предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии в рамках схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения учитываются:</p> <p>а) покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;</p> <p>б) максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;</p> <p>в) определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке(Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.);</p> <p>г) определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 7 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.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения;</p> <p>б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей;</p> <p>в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения;</p> <p>г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с</p>			

Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения;

д) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, действующих в технологически

<p>изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения;</p>		
<p>е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;</p>		
<p>ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;</p>		
<p>з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;</p>		
<p>и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;</p>		
<p>к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;</p>		
<p>л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малозэтажными жилыми зданиями;</p>		
<p>м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;</p>		

	<p>н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива;</p>		
	<p>о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения;</p>		
	<p>п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.</p>		
<p>Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p>		
<p>Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 8 содержит описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них.</p>	<p>а) предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);</p>		
	<p>б) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения;</p>		
	<p>в) предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;</p>		
	<p>г) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;</p>		
	<p>д) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;</p>		
	<p>е) предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;</p>		
	<p>ж) предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;</p>		
	<p>з) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.</p>		
<p>Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем"</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p>		

<p>теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"</p> <p>Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 9 содержит описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов.</p>	<p>а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения;</p>		
	<p>б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии;</p>		данный раздел отсутствует
	<p>в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения;</p>		
	<p>г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения;</p>		
	<p>д) оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения;</p>		данный раздел отсутствует
	<p>е) предложения по источникам инвестиций.</p>		
<p>Глава 10 "Перспективные топливные балансы"</p> <p>Примечание:Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного вида топлива, потребляемого источниками тепловой энергии, должны быть согласованы с программой газификации поселения, городского округа, города федерального значения. !!!актуализированная схема теплоснабжения в главе 10 содержит описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения;</p> <p>б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива;</p> <p>в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива;</p> <p>г) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения;</p>		
			данный раздел отсутствует

	д) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе;			
	е) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.			
<p>Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"</p> <p>Примечание: По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе следующие предложения:</p> <p>а) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования;</p> <p>б) установка резервного оборудования;</p> <p>в) организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;</p> <p>г) резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения;</p> <p>д) устройство резервных насосных станций;</p> <p>е) установка баков-аккумуляторов. !!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 11 содержит описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения;</p> <p>б) Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения;</p> <p>в) Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам;</p> <p>г) Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки;</p> <p>д) Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.</p>			
	<p>Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"</p> <p>Примечание: В главе 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию" содержится расчет экономической эффективности инвестиций в строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;</p> <p>б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;</p> <p>в) расчеты экономической эффективности инвестиций;</p>		

<p>по которым имеются источники финансирования, выполненный в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Наличие источников финансирования должно быть подтверждено соответствующими нормативными правовыми актами и (или) договорами (соглашениями). В ценовых зонах теплоснабжения расчет, указанный выше, производится в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.</p> <p>В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "а" - "г" настоящего раздела применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 12 содержит описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности.</p>	<p>г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.</p>		
<p>Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"</p> <p>Примечание: В ценовых зонах теплоснабжения глава 13 дополнительно содержит:</p> <p>а) целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии: доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения; количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на</p>	<p>Глава содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:</p> <p>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях; Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.</p> <p>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.</p> <p>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для</p>		

<p>источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения; продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения; коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения; доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения; удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения; отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях; снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения; б) существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа, к которым относятся: количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела</p>	<p>тепловых электрических станций и котельных);</p>		
	<p>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;</p>		
	<p>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности; Примечание: не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.</p>		
	<p>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;</p>		
	<p>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);</p>		
	<p>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;</p>		
	<p>и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);</p>		
	<p>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;</p>		
	<p>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);</p>		
	<p>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);</p>		
<p>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);</p>			

<p>разрешенных отклонений; количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 13 содержит описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, а в ценовых зонах теплоснабжения также изменений (фактических данных) в достижении ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.</p>	<p>о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.</p>		
<p>Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"</p> <p>Примечание: В ценовых зонах теплоснабжения указанная глава содержит ценовые (тарифные) последствия, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.</p> <p>!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 14. содержит описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения;</p> <p>б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации;</p> <p>в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.</p>		
<p>Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"</p> <p>Примечание:!!!Актуализированная схема теплоснабжения в главе 15 содержит описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений.</p>	<p>Глава содержит следующие материалы:</p> <p>а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения;</p> <p>б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации;</p> <p>в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации;</p> <p>г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой</p>		

	теплоснабжающей организации;		
	д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).		
Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения"	Глава содержит следующие материалы:		
<p>Примечание: В перечнях, указанных в подпунктах "а" - "в" пункта 85 требований к схемам теплоснабжения, должны содержаться следующие сведения:</p> <p>а) уникальный номер в составе всех мероприятий в схеме теплоснабжения;</p> <p>б) краткое описание;</p> <p>в) срок реализации (начало, окончание нового строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации);</p> <p>г) объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом и по каждому году его реализации;</p> <p>д) источник инвестиций.</p> <p>В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "г" и "д" применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.</p>	а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии;		
	б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них;		
	в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.		
Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"	Глава содержит следующие материалы:		
	а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения;		
	б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения;		
	в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.		
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.		



**ЧУВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФ-СЕМ ЕНЕПЕ ЕСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ
СЛУЖБИ**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)**

площадь Республики, д. 2, г. Чебоксары,
Чувашская Республика, 428004,
тел. (8352) 64-22-00, факс (8352) 62-83-78,
e-mail: tarif@сar.ru, ОКПО 71028901,
ОГРН 1042128010660,
ИНН/КПП 2128054518/213001001

26.09.2019 № 03/13-3465

Управление ЖКХ, энергетики,
транспорта и связи администрации
города Чебоксары

Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба), рассмотрев проект схемы теплоснабжения муниципального образования города Чебоксары на период до 2035 года (далее – проект схемы), сообщает следующее.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года с 1 июля 2020 года совокупный платеж граждан за коммунальные услуги предусмотрен в размере 4%, индекс потребительских цен в размере 3,4%.

С учетом информации представленной в таблице 2.6. «Тарифно-балансовая модель МУП «Теплосеть» (отпуск от собственных источников и кот. Чапаева)» главы 14 проекта схемы, Госслужбой проведен анализ ценовых (тарифных) последствий.

Проведенный анализ ценовых (тарифных) последствий характеризуется ростом тарифов на тепловую энергию, в темпах опережающих параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с п. 47 (1) Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400, в случае планируемого установления по муниципальным образованиям предельных индексов, превышающих индекс по субъекту Российской Федерации более чем на величину отклонения по субъекту Российской Федерации, применение оснований для их установления подлежит обязательному согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Кроме того, следует отметить, что установленные тарифы, для МУП «Теплосеть» на 2019 год не ниже уровня альтернативной котельной.

Так же отмечаем, что в проекте схемы не корректно указаны перечень теплоснабжающих организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения на территории г. Чебоксары и объемы полезного отпуска тепловой энергии.

Руководитель



М. В. Кадылова

Главе администрации
г. Чебоксары

Ладыкову А.О.

16.10.2019 № 50500-19-03129

на № _____ от _____

428000, г. Чебоксары,
ул. К. Маркса, д. 36*О присвоении статуса ЕТО*

Уважаемый Алексей Олегович!

ЗАЯВКА

о присвоении статуса «Единой теплоснабжающей организации»

На основании Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Прошу Вас рассмотреть возможность присвоения Публичному акционерному обществу «Т Плюс» (далее - ПАО «Т Плюс») статуса Единой теплоснабжающей организации в городе Чебоксары в зоне деятельности Чебоксарской ТЭЦ-2. ПАО «Т Плюс» владеет источником тепловой энергии Чебоксарской ТЭЦ-2 с располагаемой тепловой мощностью 1329 Гкал/час и имеет размер собственного капитала 143 584 290 тыс. руб. (на 30.06.2019).


К настоящей заявке прилагаю следующие документы: свидетельство о праве собственности на владение Чебоксарской ТЭЦ-2 (Приложение № 1) и тепловыми сетями (Приложение № 2); бухгалтерскую отчетность, составленную на последнюю отчетную дату перед подачей заявки (Приложение № 3).

С порядком и условиями присвоения статуса «Единой теплоснабжающей организации» ознакомлен.

- Приложение:
1. Свидетельство о государственной регистрации права (промышленная площадка Чебоксарской ТЭЦ-2);
 2. Свидетельство о государственной регистрации права (производственно-технологический комплекс «Теплосетевой комплекс г. Чебоксары»);
 3. Бухгалтерский баланс ПАО «Т Плюс» (на 30.06.2019).

С уважением,

И.о. директора



А.Г. Тимофеев



428022, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Космонавта Николаева А.Г., дом 41, помещение 1, 2.
ИНН 2130201760, КПП 213001001, ОГРН 1182130006410, р/с № 40702810600000061302
в АКБ «Чувашкредитпромбанк» ПАО г. Чебоксары, к/с 30101810200000000725, БИК 049706725
тел. (8352) 59-09-01, факс (8352) 63-00-45, e-mail: adm@chteplo.ru

«18» 10 2019 г.
№ 6637

Главе администрации
города Чебоксары
А.О. Ладыкову

428000, г. Чебоксары,
ул. К. Маркса, д.36

Уважаемый Алексей Олегович!

Рассмотрев письмо Управления ЖКХ, энергетики, транспорта и связи администрации города Чебоксары от 16.10.2019 № 04/30-2174, Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики (далее – МУП «Теплосеть») в соответствии с 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» просит признать МУП «Теплосеть» единой теплоснабжающей организацией в зонах действия котельных, согласно приложению №1 к настоящему письму.

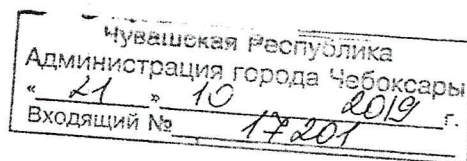
К данной заявке прилагаем бухгалтерскую отчетность (приложение №2).

Приложение: 1. Перечень источников теплоснабжения на 1 л. в 1 экз.;
2. Бухгалтерская отчетность МУП «Теплосеть» на 5 л. в 1 экз.

Директор

А.А. Щепелев

Семёнов Кирилл Леонидович
70-80-71



Акционерное общество «Санаторий «ЧУВАШИЯ»

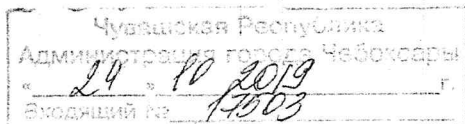
428002, Чувашская Республика,
г. Чебоксары, п. Сосновка,
ул. Санаторная, д.5
Тел.: (8352) 300-600, 300-700,
300-505, 300-606, 300-783
Тел./факс: (8352) 300-501, 300-701
e-mail: sanator@cbx.ru
www.sanatory-chuvashia.com



САНАТОРИЙ
ЧУВАШИЯ

ОГРН 1022101267539
ИНН/КПП 2129027450/213001001
р/с 4070281020000000789
АКБ «Чувашкредитпромбанк» (ПАО)
г. Чебоксары, БИК 049706725
к/с 3010181020000000725
ОКПО 43224247, ОКВЭД 85.11.2

Исх. 247
«23» 10 2019 г.



Администрация г. Чебоксары
Заместителю начальника

управления ЖКХ, энергетики,
транспорта и связи
Д.С. Денисову

Акционерное общество «Санаторий «Чувашия» просит присвоить статус единой теплоснабжающей организации и сообщает адрес источника тепловой энергии – г. Чебоксары, пос. Сосновка, ул. Санаторная, д. 5.

Приложение:

- Бухгалтерская отчетность.

Генеральный директор – главный врач



Г.Ю. Васильев



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ВОЛГА»
ФИЛИАЛ В ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ

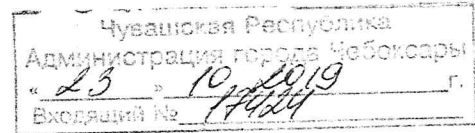
пр. Ленина, д. 2
г. Чебоксары, Россия, 428000
тел: (8352) 66-11-93, факс: (8352) 66-22-93
e-mail: director_chuvashia@volga.rt.ru, web: www.chuvashiya.rt.ru

18.10.2019, № 0606/05/2894 - 19

На № от

Главе администрации г. Чебоксары

А.О. Ладыкову



О предоставлении заявки

Уважаемый Алексей Олегович,

Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком» (далее-Филиал) направляет заявку на присвоение Филиалу статуса единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности котельной, расположенной по адресу: г. Чебоксары, пр. Ленина, д.2.

Приложение: 1. Бухгалтерская отчетность за 2018г. на 6 л. в 1 экз.
2. Квитанция о приеме налоговой декларации на 1 л. в 1 экз.

Директор филиала

А.Н. Дудин

Царевский Леонид Борисович
(8352)62-40-80