



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр. д. 41, г. Томск, 634041
Тел./факс (3822) 560-373/560-373
e-mail: dtr@tomsk.gov.ru
ОКПО 44235508 ОГРН 1137017000570
ИНН/КПП 7017321862/701701001

Руководителям теплоснабжающих
организаций Томской области

27 MAR 2018

№ 53-НТ-ДТ/18

На № _____ от _____

О предоставлении предложений по рассмотрению
и утверждению нормативов на 2019 год

В целях соблюдения требований законодательства Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) напоминает.

Регулируемые организации, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения, расчет объемов топлива, расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива, а также определение объемов отпуска тепловой энергии в сеть и технологических потерь тепловой энергии по сетям осуществляют с учетом нормативов удельного расхода топлива, нормативов технологических потерь и нормативов запасов топлива.

Рассмотрение и утверждение указанных нормативов производится Министерством энергетики России или Департаментом в рамках своей компетенции в соответствии с полномочиями, предусмотренными пунктами 5, 6 части 2 статьи 4 и пунктами 2, 3, 4 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

С целью принятия вышеуказанных нормативов в расчет при рассмотрении дел об установлении тарифов на 2019 год теплоснабжающим организациям необходимо направить в Департамент документы по расчету и обоснованию нормативов в срок до 01.05.2018. Перечень документов, направляемых в Департамент для утверждения нормативов, представлен в Приложении к настоящему письму.

Обращаем внимание руководителей, что непредставление документов в срок до 1 мая 2018 года является основанием для отказа в открытии дела об установлении цен (тарифов), а также административным правонарушением, за которое частью 1 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях предусмотрена административная ответственность.

Приложение: на 9 л. в 1 экз.

Начальник департамента

М.Д. Вагина

Бачарников Евгений Николаевич
(3822) 713-178
bacharnikov@tomsk.gov.ru
Захарова Екатерина Викторовна
(3822) 713-851
zakharovaev@tomsk.gov.ru

Структура и состав документации необходимой для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных и нормативов запасов топлива на котельных на 2019 год

Перечень документов по расчетам и обоснованию нормативов, предоставляемых теплоснабжающими организациями в Департамент тарифного регулирования Томской области для утверждения нормативов:

1. Для нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

1. Заявление в Департамент тарифного регулирования Томской области на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

2. Учредительные документы предприятия:

- устав;
- регистрационные документы;
- справка налогового органа о постановке на учет;
- информационное письмо об учете в Статрегистре Росстата с приложением;
- копия документа, удостоверяющего личность (для индивидуальных предпринимателей).

3. Правоустанавливающие документы (договоры аренды имущества с актами приема и передачи, свидетельства о собственности и др.). Копии документов, подтверждающих изменения в структуре тепловых сетей по их протяженности, среднегодовому объему, материальной характеристике на балансе или в аренде по сравнению с базовым и утвержденным периодами (при наличии);

4. Пояснительная записка ЭСО, составленная заявителем в произвольной форме, содержащая:

- краткую характеристику предприятия – количество котельных, их установленная мощность, присоединенная нагрузка, основное и резервное топливо, количество потребителей, график отпуска тепловой энергии, вид системы теплоснабжения, протяженность тепловых сетей, тип изоляции, год проектирования и ввода в эксплуатацию каждого участка тепловых сетей, организация учета отпуска тепловой энергии и потребления топлива;

- сведения о количестве, потребляемой мощности, КПД насосного оборудования, используемого для передачи тепловой энергии (на ЦТП), характеристики оборудования, значение средних за отопительный и неотопительный периоды расходов и напоров, продолжительность работы оборудования в регулируемом периоде;

- описание методов, используемых при расчете нормативов;

- сведения об используемых программах расчета нормативов технологических потерь (наименование программы, наименование разработчика, год разработки используемой версии, копии экспертных заключений, сертификатов и др.);

- значения внешних факторов:

- годовая и помесечная температура наружного воздуха и грунта (при отсутствии достоверных данных за предыдущие 5 лет, по ТСН 23-316-2000 Томской области и СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»);

- температура исходной воды в источнике водоснабжения.

- анализ выполнения утвержденных нормативов на год текущий и за два года предшествующих текущему году;
- при изменении указанных нормативов в сравнении с показателями на текущий и за отчетные годы необходимо привести аргументированное пояснение этого изменения.
- 5. Анкеты для мониторинга котельных.
- 6. Копии технических паспортов тепловых сетей.
- 7. Таблица Т.1. «Расчет тепловых нагрузок потребителей, подключенных к котельной (полезный отпуск), для каждой котельной».
- 8. Реестр договоров на тепловую энергию.
- 9. Таблица Т.2. «Характеристика тепловых сетей», для каждой котельной (с указанием года проектирования или реконструкции каждого участка тепловой сети и типа изоляции).
- 10. Приложение №1 к Таблице Т.2. «Схема тепловых сетей», (с указанием протяженности и диаметра каждого участка тепловой сети).
- 11. Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей с расчетной присоединенной тепловой нагрузкой 50 Гкал/ч и более, сроком действия, не превышающим пяти лет до начала регулируемого периода.
- 12. Таблица П1.7. «Расчет выработки тепловой энергии ЭСО (для каждой котельной и в целом по предприятию)». Факт 2016 г., 2017 г., план Департамента тарифного регулирования Томской области 2018 г. и план ЭСО 2019 г.
- 13. Значения фактических потерь теплоносителей, тепловой энергии и затрат электроэнергии при передаче тепловой энергии по данным коммерческого учета за 2016 и 2017 год.
- 14. Температурные графики работы котельных, утвержденные руководителем или главным инженером ЭСО.
- 15. Расчет нормативов технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии ежемесячно с разбивкой по системам теплоснабжения и теплоносителям «пар» и «вода», выполненный в соответствии с Порядком утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. №325 (в редакции Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377) и в соответствии с информационным письмом Минэнерго России от 28.12.2009г.
- 16. Среднемесячные, среднесезонные и среднегодовые температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды (Таблица 6.8 Порядка).
- 17. Таблица объема трубопроводов тепловых сетей ЭСО (Таблица 6.7 Порядка).
- 18. Общие сведения об энергоснабжающей (теплосетевой) организации (Приложение 7 Порядка).
- 19. Общая характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) (Приложение 9 Таблица 9.1 Порядка).
- 20. Общая характеристика систем теплоснабжения. Структура отпуска, потребления тепловой энергии (Приложение 8 Таблица 8.1 Порядка).
- 21. Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки (Приложение 8 Таблица 8.2 Порядка).
- 22. Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период (Приложение 10 Таблица 10.1 Порядка).
- 23. Сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии (Приложение 10 Таблица 10.2 Порядка).
- 24. Сведения по насосному оборудованию (Таблица 6.11 Порядка).
- 25. Данные по приводам запорно-регулирующей арматуры (Таблица 6.12 Порядка).
- 26. Данные по фактическим затратам электроэнергии (Таблица 6.13 Порядка).

27. Перечень мероприятий по повышению энергетической эффективности работы тепловых сетей (Приложение 11 Таблица 11.1 Порядка).
28. Потери и затраты теплоносителей (Таблица 5.3 Порядка).
29. Потери тепловой энергии (Таблица 5.4 Порядка).
30. Расход электроэнергии (Таблица 5.5 Порядка).
31. Динамика основных показателей за 2016 ÷ 2019 год (факт за 2016 и 2017 год, план 2018 год, план 2019 год) (Приложение №14 Порядка).
32. Динамика изменений показателей потерь и затрат теплоносителей относительно среднегодового объема тепловых сетей и календарной продолжительности года (Таблица 1 Информационного письма).
33. Динамика изменения показателей потерь и затрат тепловой энергии относительно материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей (Таблица 2 Информационного письма).
34. Значения нормативов на 2016 ÷ 2018 годы включенных в тариф на тепловую энергию (на услуги по передаче тепловой энергии), в целом и с разбивкой по системам теплоснабжения и теплоносителям «пар» и «вода».
35. Приложение №12.1 (Товарная продукция) по каждой котельной и ЭСО в целом за 2016 г., 2017 год.
36. Формы статистической отчетности №1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2016 и 2017 год.
37. Отчеты и результаты энергетических обследований тепловых сетей, проведенных не ранее 2014 года.
38. Отчеты по испытаниям тепловых сетей на тепловые потери (при наличии).
39. Перечень (программу) мероприятий по повышению эффективности работы тепловых сетей (сокращению технологических потерь при передаче тепловой энергии) действующий и на 2019 год.
40. Графики проведения плановых ремонтов участков тепловых сетей на 2019 год.
41. Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов (при наличии).

В случае отсутствия программного комплекса для расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представить в формате табличного процессора в форме активных макетов со всеми необходимыми исходными данными и расчетными формулами.

Материалы и расчеты нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по форме и содержанию должны соответствовать требованиям:

1. «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденного Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (в редакции Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 № 36, от 10.08.2012 № 377);

2. Информационному письму Минэнерго России от 28 декабря 2009 года «О повышении качества подготовки расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

2. Для нормативов удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию:

1. Заявление в Департамент тарифного регулирования Томской области на утверждение норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию.
2. Учредительные документы предприятия:
– устав;

- регистрационные документы;
- справка налогового органа о постановке на учет;
- информационное письмо об учете в Статрегистре Росстата с приложением;
- правоустанавливающие документы (договоры аренды имущества с актами приема и передачи, свидетельства о собственности и др.).

3. Пояснительная записка ЭСО:

- количество котельных, их установленная мощность, присоединенная нагрузка, основное и резервное топливо, количество потребителей, график отпуска тепловой энергии, вид системы теплоснабжения, организация учета отпуска тепловой энергии и потребления топлива;
- обоснование состава работающего оборудования, принципов распределения нагрузки между котлами;
- значения внешних факторов:
 - структура и характеристики сжигаемого топлива (основное, резервное);
 - годовая и помесечная температура наружного воздуха и грунта (при отсутствии достоверных данных за предыдущие 5 лет, по ТСН 23-316-2000 Томской области и СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»);
 - температура исходной воды в источнике водоснабжения.
- анализ выполнения утвержденных нормативов на год текущий и за два года предшествующих текущему году;
- при изменении указанных нормативов и расхода тепловой энергии на собственные нужды в расчетном году в сравнении с показателями на текущий и за отчетные годы необходимо привести аргументированное пояснение этого изменения;
- сведения об используемых программах расчета нормативов удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию (наименование программы, наименование разработчика, год разработки используемой версии, копии сертификатов и др.).

4. Сводная таблица результатов расчета НУР топлива на отпущенную тепловую энергию по каждой котельной и по предприятию в целом на каждый месяц и в целом на расчетный период. По форме Приложения 2 Порядка. При установлении НУР в рамках долгосрочного периода регулирования при установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения сводная таблица результатов расчетов нормативов удельного расхода топлива на отпущенную отопительными (производственно-отопительными) котельными тепловую энергию заполняется для каждого расчетного периода регулирования в рамках долгосрочного периода регулирования.

5. Сравнительная таблица расчетных и фактических удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию. По форме Приложения п. 63 Порядка.

6. Техническая характеристика оборудования отопительной (производственно-отопительной) котельной, по каждой котельной. По форме Приложения 5 Порядка.

7. Расчет и таблица баланса прогнозируемого объема производства тепловой энергии на 2019 год, по месяцам и на год по каждой котельной и предприятию в целом. При установлении НУР в рамках долгосрочного периода регулирования при установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения, расчет и таблица баланса прогнозируемого объема производства тепловой энергии приводится по месяцам и на год по каждой котельной и предприятию в целом для каждого расчетного периода регулирования в рамках долгосрочного периода регулирования.

8. Динамика основных технико-экономических показателей за 2016 ÷ 2019 (прогноз) год (план, факт за 2016 и 2017 год, план 2018 год, план 2019 год). По форме Приложения 8 Порядка. При установлении НУР в рамках долгосрочного периода регулирования при установлении долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения

плановые показатели приводятся для каждого периода регулирования в рамках долгосрочного периода регулирования.

9. Расчеты НУР на прогнозируемый период (2019 год) по каждой котельной и по предприятию ежемесячно и на год в целом. В рамках долгосрочного периода регулирования расчеты НУР выполняются по каждой котельной на каждый месяц расчетного периода регулирования (долгосрочного периода регулирования) и в целом за расчетный период регулирования (каждый расчетный период регулирования в рамках долгосрочного периода регулирования).

10. Расчеты расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных на прогнозируемый период по каждой котельной и по предприятию в целом ежемесячно и на год в целом по элементам затрат. К расчету прикладываются документы, обосновывающие исходные данные для расчета расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных. В рамках долгосрочного периода регулирования расчеты собственных нужд котельных выполняются по каждой котельной на каждый месяц расчетного периода регулирования (долгосрочного периода регулирования) и в целом за расчетный период регулирования (каждый расчетный период регулирования в рамках долгосрочного периода регулирования).

11. Сертификаты качества основного и резервного топлива по котельным (газ ежемесячно) за 2016 г., 2017 год.

12. Режимные карты котлов и копии технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям котельных агрегатов на основном и резервном топливе по каждой котельной.

13. Копии технических паспортов зданий котельных и паспортов котлов (или заверенные выписки из них), горелок. Данные по последним капитальным ремонтам котлов. Сроки службы котла должны быть подтверждены заверенной выпиской из паспорта котла, содержащей дату ввода в эксплуатацию и записи о проведенных капитальных ремонтах котла.

14. Планы проведения капитальных и средних ремонтов котлов на 2019 год.

15. План организационно – технических мероприятий по рациональному использованию и экономии топливно-энергетических ресурсов, разработанный на основе обязательных энергетических обследований.

16. Расчет нормативов технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период ежемесячно по каждой котельной и предприятию в целом на 2019 год.

17. Температурные графики работы котельных.

18. Анкеты для мониторинга котельных.

19. Фактические технические характеристики оборудования по форме Приложения 5 Порядка.

20. Фактические данные по расходу топлива ежемесячно за предыдущие годы (2016 и 2017 год).

21. Таблица Т.1. «Расчет тепловых нагрузок потребителей, подключенных к котельной (полезный отпуск), для каждой котельной». В рамках долгосрочного периода регулирования расчет тепловых нагрузок на каждый расчетный период регулирования.

22. Таблица П1.7. «Расчет выработки тепловой энергии ЭСО (для каждой котельной и в целом по предприятию)». Факт за 2016 и 2017 год, план Департамента тарифного регулирования Томской области на 2018 год и план ЭСО на 2019 год. В рамках долгосрочного периода регулирования план ЭСО на каждый расчетный период регулирования.

23. Таблица П1.9. «Расчет расхода топлива по котельным ЭСО» (для каждой котельной и в целом по предприятию)». Факт за 2016 и 2017 год, план Департамента тарифного регулирования Томской области на 2018 год и план ЭСО на 2019 год. В рамках

долгосрочного периода регулирования план ЭСО на каждый расчетный период регулирования.

24. Таблица Т.2. «Характеристика тепловых сетей», для каждой котельной (с указанием года проектирования или реконструкции каждого участка тепловой сети и типа изоляции);

25. Приложение №1 к Таблице Т.2. «Схема тепловых сетей», (с указанием протяженности и диаметра каждого участка тепловой сети);

26. Значения НУРТ на 2016, 2017 и 2018 год, включенных в тариф на тепло.

27. Нормативные характеристики котлов при работе на основном и резервном топливе (графики зависимости удельного расхода условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии от теплопроизводительности котлов).

28. Приложение №10.3 «Расходы топлива» за 2016, 2017 год.

29. Приложение №10.6 (для угля), 10.8 (для нефти), 10.4 (для газа), 10.10 (для дров) за 2016, 2017 год. По каждой котельной.

30. Приложение №12.1 (Товарная продукция) по каждой котельной и ЭСО в целом за 2016, 2017 год.

31. План проведения режимно-наладочных испытаний на три года, включая текущий и расчетный периоды.

32. Формы статистической отчетности №1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2016 и 2017 год.

33. Копия энергетического паспорта предприятия.

Материалы и расчеты нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию по форме и содержанию должны соответствовать требованиям:

1. «Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №323 (в редакции Приказов Минэнерго России от 10.08.2012 г. №377, от 23.07.2015 №494 и от 30.11.2015 №904);

2. Информационному письму Минэнерго России от 21 сентября 2009 года «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных (производственно-отопительных) котельных».

3. Для нормативов создания запаса топлива на котельных:

1. Заявление в Департамент тарифного регулирования Томской области на утверждение нормативов создания запасов топлива.

2. Учредительные документы предприятия:

- устав;

- регистрационные документы;

- справка налогового органа о постановке на учет;

- информационное письмо об учете в Статрегистре Росстата с приложением;

- правоустанавливающие документы (договоры аренды имущества с актами приема и передачи, свидетельства о собственности и др.).

3. Пояснительная записка ЭСО:

- краткая характеристика предприятия: количество котельных, их установленная мощность, присоединенная нагрузка, основное и резервное топливо, количество потребителей, график отпуска тепловой энергии, вид системы теплоснабжения, организация учета отпуска тепловой энергии и потребления топлива;

- значения внешних факторов:

■ годовая и помесечная температура наружного воздуха и грунта (при отсутствии достоверных данных за предыдущие 5 лет, по ТСН 23-316-2000 Томской области и СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»);

- температура исходной воды в источнике водоснабжения.
 - данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;
 - способы и время доставки топлива;
 - данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;
 - показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;
 - технологическая схема и состав оборудования, обеспечивающие работу котельных в режиме «выживания»;
 - перечень неотключаемых внешних потребителей тепловой энергии;
 - расчетная тепловая нагрузка внешних потребителей;
 - обоснование состава работающего оборудования, принципов распределения нагрузки между котлами;
 - расчет минимальной необходимой тепловой нагрузки для собственных нужд котельных;
 - обоснование принимаемых коэффициентов для определения нормативов запасов топлива на котельных;
 - размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий планируемому год;
 - фактическое использование топлива из ОНЗТ с выделением НЭЗТ за последний отчетный год;
 - фактические запасы топлива, сложившиеся на контрольную дату 1 октября за три прошедших года;
 - сведения об используемых программах расчета нормативов создания запасов топлива на котельных (наименование программы, наименование разработчика, год разработки используемой версии, копии сертификатов и др.);
 - анализ выполнения утвержденных нормативов на год текущий и за два года предшествующих текущему году;
 - при изменении указанных нормативов в расчетном году в сравнении с показателями на текущий и за отчетные годы необходимо привести аргументированное пояснение этого изменения.
4. Документы, обосновывающие значения нормативов, а именно:
- сводную таблицу результатов расчета нормативов создания запасов топлива на котельных, Приложение 2 Порядка;
 - расчет норматива создания технологических запасов топлива на котельных по каждому виду топлива отдельно (ОНЗТ);
 - расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива отдельно (НЭЗТ), Приложение 1 Порядка;
 - расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива отдельно (ННЗТ) Приложение 1 Порядка;
 - предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных, в соответствии с Информационным письмом;
 - справка к предложению по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных, в соответствии с Информационным письмом;
5. Анкеты для мониторинга котельных.
6. Таблица Т.1. «Расчет тепловых нагрузок потребителей, подключенных к котельной (полезный отпуск)», для каждой котельной. Для расчета ННЗТ расчет тепловых нагрузок потребителей, подключенных к котельной (полезный отпуск) при работе котельных в режиме «выживания».

7. Таблица П1.7. «Расчет выработки тепловой энергии ЭСО (для каждой котельной и в целом по предприятию)». Факт за 2016 и 2017 год, план Департамента тарифного регулирования Томской области на 2018 год и план ЭСО на 2019 год. Для расчета ННЗТ Таблица П1.7. «Расчет выработки тепловой энергии ЭСО (для каждой котельной и в целом по предприятию)». План Департамента тарифного регулирования Томской области на 2018 год и план ЭСО на 2019 год при работе котельных в режиме «выживания».

8. Таблица П1.9. «Расчет расхода топлива по котельным ЭСО» (для каждой котельной и в целом по предприятию)». Факт за 2016 и 2017 год, план Департамента тарифного регулирования Томской области на 2018 год и план ЭСО на 2019 год. Для расчета ННЗТ Таблица П1.9. «Расчет расхода топлива по котельным ЭСО» (для каждой котельной и в целом по предприятию)». План Департамента тарифного регулирования Томской области на 2018 год и план ЭСО на 2019 год при работе котельных в режиме «выживания».

9. Режимные карты котлов на основном и резервном топливе по каждой котельной.

10. Нормативные характеристики котлов при работе на основном и резервном топливе (графики зависимости удельного расхода условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии от теплопроизводительности котлов).

11. Сводные результаты расчета НУР по каждой котельной на 2019 год. Для расчета НЭЗТ и для расчета ННЗТ при работе котельных в режиме «выживания».

12. Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды, по каждой котельной. (Помесячный расчет по элементам затрат). Для расчета НЭЗТ и для расчета ННЗТ при работе котельных в режиме «выживания». К расчету прикладываются документы, обосновывающие исходные данные для расчета расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных.

13. Расчет и таблицы баланса прогнозируемого объема производства тепловой энергии на 2019 год, по месяцам и на год по каждой котельной и предприятию в целом для расчета НЭЗТ и для расчета ННЗТ при работе котельных в режиме «выживания».

14. Расчет нормативов технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период ежемесячно по каждой котельной и предприятию в целом на 2019 год для расчета НЭЗТ и для расчета ННЗТ при работе котельных в режиме «выживания».

15. Таблица Т.1. «Расчет тепловых нагрузок потребителей, подключенных к котельной (полезный отпуск), для каждой котельной для расчета НЭЗТ и для расчета ННЗТ при работе котельных в режиме «выживания».

16. Таблица Т.2. «Характеристика тепловых сетей», для каждой котельной (с указанием года проектирования или реконструкции каждого участка тепловой сети и типа изоляции).

17. Сертификаты качества основного и резервного топлива по котельным (газ ежемесячно) за 2016 г., 2017 год.

18. Приложение №10.3 «Расходы топлива» за 2016, 2017 год.

19. Приложение №10.4 (для газа), 10.6 (для угля), 10.8 (для нефти и мазута), 10.10 (для дров) за 2016, 2017 год.

20. Приложение №12.1 «Товарная продукция», по каждой котельной и ЭСО в целом за 2016, 2017 год.

21. Копии договоров поставки топлива.

Материалы и расчеты нормативов создания запасов топлива на котельных по форме и содержанию должны соответствовать требованиям:

• «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденного Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

• Информационному письму Минэнерго России от 21 сентября 2009 года «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов создания запасов топлива для котельных жилищно-коммунального комплекса и энергопредприятий».

Все материалы и таблицы, обосновывающие значения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, нормативов удельных расходов топлива и нормативов создания запасов топлива на 2019 год, представленные к утверждению в соответствии с перечнями и требованиями утвержденными приказами Минэнерго России Порядками, предоставляются в формате редактора электронных таблиц на компакт-диске (в формате Word, Excel) и на бумажном носителе с подписью руководителя предприятия и печатью организации.

