Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от 17 апреля 2009 г. N 12/3

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ПЕРЕЧНЯ ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ,

ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. решений правления региональной службы по тарифамКировской области от 26.03.2010 N 10/3,от 01.04.2011 N 10/6, от 29.03.2013 N 10/2) |  |

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства области от 01.09.2008 N 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области решило:

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.04.2011 N 10/6)

1. Утвердить прилагаемые [Рекомендации](#P42) по расчету тарифов на тепловую энергию для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кировской области [<\*>](#P18).

--------------------------------

<\*> Данные материалы размещены в полном объеме на Интернет-сайте РСТ Кировской области по адресу: www.rstkirov.ru.

2. Утвердить прилагаемый [Перечень](#P1027) обосновывающих документов, предоставляемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, для проведения экспертизы расчетов по установлению тарифов на тепловую энергию [<\*>](#P22).

--------------------------------

<\*> Данные материалы размещены в полном объеме на Интернет-сайте РСТ Кировской области по адресу: www.rstkirov.ru.

3. Признать утратившим силу решение правления РЭК Кировской области от 11.05.2005 N 15/6 "О рекомендациях по расчету тарифов на тепловую энергию и перечне обосновывающих документов, предоставляемых организациями".

Руководитель

региональной службы по тарифам

Кировской области

Ю.В.КРИНИЦЫН

Утверждены

решением

правления региональной

службы по тарифам

Кировской области

от 17 апреля 2009 г. N 12/3

РЕКОМЕНДАЦИИ

ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ,

ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

НА ТЕРРИТОРИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. решений правления региональной службы по тарифамКировской области от 26.03.2010 N 10/3,от 01.04.2011 N 10/6, от 29.03.2013 N 10/2) |  |

1. Общие положения

1.1. Настоящие Рекомендации по расчету тарифов на тепловую энергию для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кировской области (далее - Рекомендации), разработаны региональной службой по тарифам Кировской области в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении";

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.04.2011 N 10/6)

- постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 N 700 "О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике";

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 N 109 утратило силу с 1 января 2014 года в связи с изданием постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075, регулирующего те же правоотношения. |  |

- постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской федерации" (далее - Основы ценообразования);

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке";

- письмом ФСТ РФ от 18.02.2005 N СН-570/14 "О разъяснениях к методическим указаниям" (вместе с "Разъяснениями к методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрированным Минюстом России 20.10.2004, регистрационный номер 6076)");

- Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства области от 01.09.2008 N 144/365;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (далее - Основы ценообразования в сфере теплоснабжения).

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

1.2. В настоящих Рекомендациях используются следующие термины и сокращения:

"регулирующие органы" - Федеральная служба по тарифам и региональная служба по тарифам Кировской области;

"регулируемая деятельность" - деятельность, в рамках которой расчеты за поставляемую продукцию (услуги) осуществляются по тарифам (ценам), которые подлежат государственному регулированию. Настоящее понятие применяется исключительно с целью идентифицировать расходы, относящиеся к регулируемой деятельности;

"тарифы на тепловую энергию" - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность);

"ценообразование" - процесс расчета и установления регулируемых тарифов, применяемых при расчетах за тепловую энергию (мощность);

"срок действия тарифов (цен)" - период времени между изменениями тарифов (цен) регулирующими органами;

"расчетный период регулирования" - период (календарный год), на который рассчитываются тарифы (цены);

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

"базовый период регулирования" - период, предшествующий расчетному периоду регулирования;

"завершенный период регулирования" - период, предшествующий базовому периоду регулирования;

"необходимая валовая выручка" - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования (далее - НВВ);

"потребитель" - физическое или юридическое лицо, осуществляющее пользование тепловой энергией (мощностью);

"энергоснабжающая организация" - организация, осуществляющая продажу потребителям произведенной или купленной тепловой энергии, независимо от организационно-правовой формы (далее - ЭСО).

1.3. Рекомендации определяют вопросы ценообразования на розничном (потребительском) рынке тепловой энергии Кировской области и устанавливают единый порядок расчета, введения в действие тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую организациями, имеющими в собственности или на иных законных основаниях котельные, тепловые сети и другие элементы теплотранспортной схемы

2. Виды регулируемых тарифов, применяемых

на потребительском рынке тепловой энергии (мощности)

Кировской области

На потребительском рынке тепловой энергии (мощности) Кировской области могут устанавливаться:

1. Тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую энергоснабжающими организациями, за исключением тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую электростанциями в режиме комбинированной выработки.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

2. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии (мощности).

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

3. Период регулирования, порядок установления тарифов

на тепловую энергию (мощность)

3.1. Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую организациями всех форм собственности на территории Кировской области, устанавливаются региональной службой по тарифам Кировской области (далее - региональная служба по тарифам) до начала очередного финансового года и вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее одного года.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

Действие настоящего пункта не распространяется на решения регулирующих органов, направленные на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации, а также на решения регулирующих органов об установлении тарифов для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

3.2. В случае установления регулирующими органами для территории Кировской области предельных уровней (минимального и (или) максимального) тарифов на тепловую энергию тарифы устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов и цен.

3.3. Установление тарифов и (или) предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел.

Если изменение тарифов и (или) их предельных уровней осуществляется в течение финансового года в соответствии с актом Правительства Российской Федерации либо в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации, то дело об установлении тарифов и (или) их предельных уровней не открывается, а материалы при необходимости запрашиваются РСТ Кировской области.

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

РСТ Кировской области определяет срок представления материалов, который не может быть менее 1 недели с даты поступления запроса в организацию.

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

3.4. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обоснованные предложения об установлении тарифов (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами).

Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на очередной и текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от сроков подачи материалов.

3.5. Полученные региональной службой по тарифам расчетные материалы подлежат обязательной регистрации в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и помечаются специальным штампом.

3.6. Региональная служба по тарифам Кировской области в 2-недельный срок с даты регистрации проводит анализ указанных материалов и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

В случае если представленные документы не соответствуют предъявляемым к ним требованиям, региональная служба по тарифам Кировской области имеет право возвратить заявителю документы на доработку с письменным указанием оснований, по которым они возвращаются.

Региональная служба по тарифам Кировской области вправе отказать в открытии дела об установлении тарифов при отсутствии каких-либо материалов либо их части.

3.7. Региональная служба по тарифам Кировской области вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, обязаны их представить в 2-недельный срок со дня поступления запроса.

3.8. Региональная служба по тарифам проводит экспертизу предложений об установлении тарифов. Срок проведения экспертизы устанавливается регулирующим органом, но не может превышать один месяц.

3.9. Регулирующий орган назначает экспертов из числа штатных сотрудников, а также может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами) в соответствии с действующим законодательством.

3.10. Решение об установлении тарифов принимается на заседании правления региональной службы по тарифам Кировской области.

3.11. Организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней извещается (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления, а не позднее чем за один день до заседания знакомится с экспертным заключением и проектом постановления.

3.12. Решение регулирующего органа об установлении тарифов доводится до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в недельный срок.

3.13. РСТ Кировской области вправе по результатам проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, а также в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Рекомендациями, рассмотреть вопрос об установлении тарифов в отношении указанных организаций исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов.

(п. 3.13 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

4. Основные методологические положения

по формированию тарифов на тепловую энергию

4.1. Регулирование тарифов основывается на принципе обязательного раздельного учета энергоснабжающими организациями объемов продукции, доходов и расходов по производству и передаче тепловой энергии, установленного действующим законодательством по государственному регулированию на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, методом экономически обоснованных расходов.

4.2. В случае если организация кроме регулируемой деятельности осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление при расчете тарифов на тепловую энергию не учитываются.

4.3. Основными исходными параметрами расчета экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию и тарифа на услуги по передаче тепловой энергии являются:

1) необходимая валовая выручка на период регулирования для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, обеспечения организаций необходимой прибылью и средствами для уплаты всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством;

2) объемы производства и (или) передачи тепловой энергии.

4.4. Если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

4.5. Расчет размера выпадающих доходов или дополнительно полученной выгоды в предшествующий период регулирования деятельности осуществляется на основании официальной отчетности или по результатам проверки хозяйственной деятельности организации.

4.6. Если деятельность организации регулируется органами более чем одного субъекта Российской Федерации, то регулирующие органы обязаны согласовывать устанавливаемые ими размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки позволял возмещать экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную доходность инвестированного капитала этой организации в целом по регулируемой деятельности.

4.7. Регулируемые тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, устанавливаются региональной службой по тарифам на основании предложения организации, осуществляющей регулируемую деятельность, по одному из следующих вариантов:

одноставочный тариф, включающий в себя полную стоимость 1 гигакалории поставляемой тепловой энергии;

двухставочный тариф, включающий в себя ставку платы за потребленную тепловую энергию из расчета платы за 1 гигакалорию тепловой энергии и ставку платы за тепловую мощность из расчета платы за 1 гигакалорию в час тепловой нагрузки (устанавливается в договоре энергоснабжения), предусматривающую оплату использования тепловой мощности объектов систем теплоснабжения с учетом их развития и оптимизации.

Порядок отнесения расходов к расходам, учитываемым при определении ставки платы за потребленную тепловую энергию, и расходам, учитываемым при определении ставки платы за тепловую мощность, определяется в Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2.

(п. 4.7 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

5. Расчет производственных показателей

при формировании тарифов на тепловую энергию

Способы определения тепловой нагрузки:

1) при наличии приборов учета - по фактическим данным приборов коммерческого учета за два предшествующих периоду регулирования года;

2) при наличии индивидуальных и типовых проектов зданий - по данным проектов;

3) при отсутствии приборов учета и проектов - расчетным путем.

5.1. Расчет объема производства тепловой энергии

Общее количество произведенной тепловой энергии теплоисточником Qпр (Гкал) определяют по формуле:

Qпр = Qвыр + Qсн, где:

Qвыр - количество выработанной тепловой энергии, Гкал;

Qсн - расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал.

Общее количество выработанной тепловой энергии теплоисточником Qвыр (Гкал) определяют по формуле:

Qвыр = Qотп + Qпот, где:

Qотп - количество отпущенной тепловой энергии (полезный отпуск), Гкал;

Qпот - потери тепла тепловыми сетями, Гкал.

Количество отпущенной тепловой энергии Qотп (Гкал) определяется на основании договоров, заключенных с потребителями пара и тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение, расчетов потребности теплоснабжающей организации в тепловой энергии на производственные нужды, на отопление, ГВС и рассчитывается по формуле:

Qотп = Qот + Qв + Qгвс + Qпр + Qпст, где:

Qот - расход тепловой энергии на отопление, Гкал;

Qв - расход тепловой энергии на вентиляцию, Гкал;

Qгвс - расход тепловой энергии на горячее водоснабжение, Гкал;

Qпр - расход тепловой энергии на производственные (технологические) нужды, Гкал;

Qпст - отпуск тепловой энергии в паре сторонним потребителям, Гкал.

5.1.1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии:

1) расход тепловой энергии на отопление Qот (Гкал):

 (tвн - tср)

 Qот = Qо ----------- x 24 x Zо, где:

 (tвн - tро)

Qо - расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч;

tвн - расчетная температура воздуха внутри отапливаемых помещений, град. C;

tср - средняя температура наружного воздуха за отопительный период, град. C;

tро - расчетная температура наружного воздуха для отопления, град. C;

Zо - продолжительность отопительного периода, сут.

При отсутствии Qо потребное количество тепла на отопление определяют по формуле:

 Qот = а x qо x Vн x (1 + К ) x (tвн - tср) x

 и.р

 -6

 x 24 x Zо x 10 , где:

а - поправочный коэффициент на тепловую характеристику зданий, зависящий от расчетной температуры наружного воздуха [(таблица N 6.1)](#P253);

qо - удельная отопительная характеристика здания, Ккал/куб. м ч град. C [(таблица N 6.2)](#P263);

Vн - объем здания по наружному обмеру, куб. м;

 K - расчетный коэффициент инфильтрации, обусловленной тепловым и

 и.р

ветровым напором, т.е. соотношение тепловых потерь зданием с инфильтрацией

и теплопередачей через наружные ограждения при температуре наружного

воздуха, расчетной для проектирования отопления;

2) расход тепловой энергии на вентиляцию Qв (Гкал), при наличии систем принудительной (приточно-вытяжной) вентиляции:

 (tвн - tср)

 Qв = Qов ----------- x n x Zв, где:

 (tвн - tрв)

Qов - расчетная тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч;

tвн - расчетная температура воздуха внутри вентилируемых помещений, град. C;

tср - средняя температура наружного воздуха за отопительный период, град. C;

tрв - расчетная температура наружного воздуха для вентиляции, град. C;

n - усредненное число часов работы системы вентиляции в течение суток, ч;

Zв - продолжительность работы системы вентиляции за отопительный период, сут.

При отсутствии Qов потребное количество тепла на вентиляцию определяют по формуле:

 -6

 Qв = qв x Vн x (tвн - tср) x n x Zв x 10 , где:

qв - удельная вентиляционная характеристика здания, Ккал/куб. м ч град. C [(таблица N 6.2)](#P263);

Vн - объем здания по наружному обмеру, куб. м;

3) расход тепловой энергии на горячее водоснабжение Qгвс (Гкал):

 ср ср -6

 Qгвс = (Q x nз x Zгз + Q x nл x Zгл) x 10 , где:

 гз гл

 ср ср

 Q , Q - средний часовой расход тепла на ГВС соответственно в зимний

 гз гл

и летний периоды, ккал/ч;

nз, nл - количество часов работы системы горячего водоснабжения в сутки соответственно в зимний и летний периоды, ч;

Zгз, Zгл - продолжительность работы системы горячего водоснабжения соответственно в зимний и летний периоды, сут.

 ср ср

 Средний часовой расход тепла на ГВС в зимний и летний период Q , Q

 гз гл

(ккал/ч) с учетом тепловых потерь определяют по формулам:

 ср

 Q = а x m x Св x (55 - tхз) x (1 + k) / 24

 гз

 ср

 Q = а x m x Св x b (55 - tхл) x (1 + k) / 24, где:

 гл

а - норма расхода воды на горячее водоснабжение (л/сут. на чел.), утвержденная местными органами власти;

m - количество жителей, учащихся учебных заведений, мест в больницах и т.д., чел.;

tхз, tхл - усредненная температура холодной (водопроводной) воды соответственно зимой и летом (град. C), при отсутствии данных принимают зимой 5 град. C, летом 15 град. C;

Св - теплоемкость воды, равная 1 ккал/кг град. C;

b - коэффициент, учитывающий изменение среднего расхода воды на горячее водоснабжение в неотопительный период, устанавливается местными органами власти, а при отсутствии установленной величины принимается для жилищно-коммунального сектора 0,8, для предприятий - 1,0;

k - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами горячего водоснабжения [(таблица N 6.3)](#P426);

4) расход тепловой энергии на производственные (технологические) нужды Qпр (Гкал) рассчитывается исходя из годовой потребности на технологические нужды предприятия в соответствии с производственной программой;

5) отпуск тепловой энергии в паре сторонним потребителям Qпст (Гкал) определяется согласно договорам на период регулирования.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.Нумерация таблиц дана в соответствии с официальным текстом документа. |  |

Таблица N 6.1

Поправочный коэффициент на тепловую характеристику зданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Град. C |  - 5  | - 10  | - 15  | - 20  | - 25  | - 30  | - 31  | - 35  | - 40  | - 45  | - 50  | - 55  |
| а  |  1,67 |  1,45 |  1,29 |  1,17 |  1,08 |  1,00 |  0,99 |  0,95 |  0,90 |  0,85 |  0,82 |  0,80 |

Таблица N 6.2

Удельная тепловая характеристика зданий

(при tро - 30 град. C)

┌────────────────────────┬───────────┬────────────┬───────────────────────┐

│ Здания │ Расчетная │Объем здания│ Удельная тепловая │

│ │температура│по наружному│ характеристика, │

│ │ воздуха │ обмеру, │ Ккал/куб. м ч град. C │

│ │ внутри │ Vн, ├───────────┬───────────┤

│ │помещения, │тыс. куб. м │отопитель- │вентиляци- │

│ │ град. C │ │ная, qо │онная, qв │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Жилые здания, общежития,│ 18 │ до 5 │ 0,43 │ 0,09 │

│гостиницы, │ │ 5 - 10 │ 0,38 │ 0,08 │

│административные здания │ │ 10 - 15 │ 0,35 │ 0,07 │

│ │ │ более 15 │ 0,32 │ 0,18 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Детские сады и ясли │ 20 │ до 5 │ 0,38 │ 0,11 │

│ │ │ более 5 │ 0,34 │ 0,10 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Школы │ 16 │ до 5 │ 0,39 │ 0,09 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,35 │ 0,08 │

│ │ │ более 10 │ 0,33 │ 0,07 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Высшие и средние│ 16 │ до 10 │ 0,35 │ - │

│специальные учебные│ │ 10 - 15 │ 0,33 │ 0,10 │

│заведения │ │ 15 - 20 │ 0,30 │ 0,08 │

│ │ │ более 20 │ 0,24 │ 0,08 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Поликлиники, │ 20 │ до 5 │ 0,40 │ - │

│амбулатории, диспансеры │ │ 5 - 10 │ 0,36 │ 0,25 │

│ │ │ 10 - 15 │ 0,32 │ 0,23 │

│ │ │ более 15 │ 0,30 │ 0,22 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Больницы │ 20 │ до 5 │ 0,40 │ 0,29 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,36 │ 0,28 │

│ │ │ 10 - 15 │ 0,32 │ 0,26 │

│ │ │ более 15 │ 0,30 │ 0,25 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Клубы │ 16 │ до 5 │ 0,37 │ 0,25 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,33 │ 0,23 │

│ │ │ более 10 │ 0,30 │ 0,20 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Театры │ 15 │ до 10 │ 0,29 │ 0,41 │

│ │ │ 10 - 15 │ 0,29 │ 0,40 │

│ │ │ 15 - 20 │ 0,22 │ 0,38 │

│ │ │ 20 - 30 │ 0,20 │ 0,36 │

│ │ │ более 30 │ 0,18 │ 0,34 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Кинотеатры │ 14 │ до 5 │ 0,36 │ 0,43 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,32 │ 0,39 │

│ │ │ более 10 │ 0,30 │ 0,38 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Универмаги, магазины,│ 15 │ до 5 │ 0,38 │ - │

│торговые дома │ │ 5 - 10 │ 0,33 │ 0,08 │

│ │ │ более 10 │ 0,31 │ 0,27 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Лабораторные корпуса │ 16 │ до 5 │ 0,37 │ 1,0 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,35 │ 0,95 │

│ │ │ более 10 │ 0,33 │ 0,90 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Бани │ 25 │ до 5 │ 0,28 │ 1,0 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,25 │ 0,95 │

│ │ │ более 10 │ 0,23 │ 0,90 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Прачечные │ 15 │ до 5 │ 0,38 │ 0,80 │

│ │ │ 5 - 10 │ 0,33 │ 0,78 │

│ │ │ более 10 │ 0,31 │ 0,75 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Предприятия │ 16 │ до 5 │ 0,35 │ 0,70 │

│общественного питания,│ │ 5 - 10 │ 0,33 │ 0,65 │

│фабрики-кухни, │ │ более 10 │ 0,30 │ 0,60 │

│рестораны, кафе │ │ │ │ │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Пожарное депо │ 15 │ до 2 │ 0,48 │ 0,14 │

│ │ │ 2 - 5 │ 0,46 │ 0,09 │

│ │ │ более 5 │ 0,45 │ 0,09 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Гаражи │ 10 │ до 2 │ 0,70 │ - │

│ │ │ 2 - 3 │ 0,60 │ - │

│ │ │ 3 - 5 │ 0,55 │ 0,70 │

│ │ │ более 5 │ 0,50 │ 0,65 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Цеха: │ │ │ │ │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│чугунолитейный │ │ 10 - 50 │0,30 - 0,25│1,10 - 1,0 │

│ │ │ 50 - 100 │0,25 - 0,22│ 1,0 - 0,9 │

│ │ │ 100 - 150 │0,22 - 0,18│ 0,9 - 0,8 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│меднолитейный │ │ 5 - 10 │0,40 - 0,35│ 2,5 - 2,0 │

│ │ │ 10 - 20 │0,36 - 0,25│ 2,0 - 1,5 │

│ │ │ 20 - 30 │0,25 - 0,20│ 1,5 - 1,2 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│термический │ │ до 10 │0,40 - 0,30│ 1,3 - 1,2 │

│ │ │ 10 - 30 │0,30 - 0,25│ 1,2 - 1,0 │

│ │ │ 30 - 75 │0,25 - 0,20│ 1,0 - 0,6 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│кузнечный │ │ до 10 │0,40 - 0,30│ 0,7 - 0,6 │

│ │ │ 10 - 50 │0,30 - 0,25│ 0,6 - 0,5 │

│ │ │ 50 - 100 │0,25 - 0,15│ 0,5 - 0,3 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│механосборочный, │ │ 5 - 10 │0,40 - 0,30│ 0,4 - 0,25│

│механический и слесарное│ │ 10 - 15 │0,45 - 0,40│0,26 - 0,15│

│отделение │ │ 50 - 100 │0,40 - 0,36│0,15 - 0,12│

│инструментального │ │ │ │ │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│деревообделочный │ │ до 5 │0,60 - 0,55│ 0,6 - 0,5 │

│ │ │ 5 - 10 │0,56 - 0,45│0,50 - 0,45│

│ │ │ 10 - 50 │0,45 - 0,40│0,45 - 0,40│

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│металлических │ │ 50 - 100 │0,38 - 0,45│0,53 - 0,45│

│конструкций │ │ 100 - 150 │0,35 - 0,30│0,45 - 0,35│

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│покрытий (гальванических│ │ до 2 │0,66 - 0,60│ 5,0 - 4,0 │

│и др.) │ │ 2 - 5 │ 0,6 - 0,55│ 4,0 - 3,0 │

│ │ │ 5 - 10 │0,56 - 0,45│ 3,0 - 2,0 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│ремонтный │ │ 5 - 10 │0,65 - 0,60│ 0,2 - 0,15│

│ │ │ 10 - 20 │0,50 - 0,45│0,15 - 0,1 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│котельный │ │ 100 - 200 │ 0,25 │ 0,60 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Котельные (отопительные│ │ 2 - 5 │ 0,10 │ 0,5 - 0,3 │

│и паровые) │ │ 5 - 10 │ 0,10 │ 0,5 - 0,3 │

│ │ │ 10 - 20 │ 0,08 │ 0,4 - 0,2 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Мастерские │ │ 5 - 10 │ 0,50 │ 0,50 │

│ │ │ 10 - 15 │ 0,40 │ 0,30 │

│ │ │ 15 - 20 │ 0,35 │ 0,25 │

│ │ │ 20 - 30 │ 0,30 │ 0,20 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Насосные │ │ до 0,5 │ 1,05 │ - │

│ │ │ 0,5 - 1 │ 1,0 │ - │

│ │ │ 1 - 2 │ 0,60 │ - │

│ │ │ 2 - 3 │ 0,5 │ │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Компрессорные │ │ до 0,5 │ 0,7 - 2,0 │ - │

│ │ │ 0,5 - 1 │ 0,6 - 0,7 │ - │

│ │ │ 1 - 2 │0,45 - 0,6 │ - │

│ │ │ 2 - 5 │0,40 - 0,45│ - │

│ │ │ 5 - 10 │0,35 - 0,40│ - │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Склады химикатов, красок│ │ до 1 │0,85 - 0,75│ - │

│и т.д. │ │ 1 - 2 │0,75 - 0,65│ - │

│ │ │ 2 - 5 │0,65 - 0,58│ 0,6 - 0,45│

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Бытовые и административ-│ │ 0,5 - 1 │ 0,6 - 0,45│ - │

│но-вспомогательные │ │ 1 - 2 │0,45 - 0,40│ - │

│помещения │ │ 2 - 5 │0,40 - 0,33│0,14 - 0,12│

│ │ │ 5 - 10 │0,33 - 0,30│0,12 - 0,11│

│ │ │ 10 - 20 │0,30 - 0,25│0,11 - 0,10│

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Проходные │ │ до 0,5 │ 1,3 - 1,2 │ - │

│ │ │ 0,5 - 2 │ 1,2 - 0,7 │ - │

│ │ │ 2 - 5 │ 0,7 - 0,55│0,15 - 0,1 │

├────────────────────────┼───────────┼────────────┼───────────┼───────────┤

│Казармы и помещения ВОХР│ │ 5 - 10 │0,38 - 0,33│ - │

│ │ │ 10 - 15 │0,33 - 0,31│ - │

└────────────────────────┴───────────┴────────────┴───────────┴───────────┘

В местностях с расчетной температурой наружного воздуха для проектирования отопления - 31 град. C и ниже значение расчетной температуры воздуха внутри отапливаемых жилых зданий следует принимать в соответствии с главой СНиП 2.08.01-85 равным 20 град. C.

Таблица N 6.3

|  |  |
| --- | --- |
|  Характеристика системы  |  Коэффициент, учитывающий потери тепла  трубопроводами горячего водоснабжения  |
| При наличии наружных сетей горячего  водоснабжения у потребителя от ЦТП | Без наружных сетей горячего  водоснабжения  у потребителя  |
| С изолированными стояками:  |
| без полотенцесушителей  |  0,15  |  0,1  |
| с полотенцесушителями  |  0,25  |  0,2  |
| С неизолированными стояками:  |
| без полотенцесушителей  |  0,25  |  0,2  |
| с полотенцесушителями  |  0,35  |  0,3  |

5.1.2. Расчет расхода тепловой энергии

на собственные нужды котельной

Расход тепла на собственные нужды котельной определяют расчетным или опытным путем, исходя из потребностей конкретного теплоисточника.

Таблица 6.4

Структура расхода теплоты на собственные нужды котельной

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  Составляющие  затрат тепловой  энергии на собственные нужды | Газообраз- ное топливо |  Твердое топливо  |  Жидкое  топливо  |
|  Шахтно-мельничные  топки  |  Слоевые  топки  |
| камен- ные уг-ли  | бурые угли, АРШ  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |
| Продувка паровыхкотлов паропроиз-водительностью, т/ч:  |  |  |  |  |  |
| до 10  |  0,13  |  -  |  -  |  0,13  |  0,13  |
| более 10  |  0,06  |  0,06  |  0,06  |  0,06  |  0,06  |
| Растопка  |  0,06  |  0,06  |  0,06  |  0,06  |  0,06  |
| Обдувка  |  -  |  0,30  |  0,30  |  0,36  |  0,32  |
| Дутье под решетку |  -  |  -  |  -  |  2,50  |  -  |
| Мазутное хозяйство  |  -  |  -  |  -  |  -  |  1,60  |
| Паровой распылмазута  |  -  |  -  |  -  |  -  |  4,50  |
| Эжектор дробеочистки  |  -  |  -  |  0,11  |  -  |  0,17  |
| Подогрев воздухав калориферах  |  |  |  |  |  |
| Технологические нужды ХВО,деаэрации, отопление ихозяйственные нужды котельной,потери сизлучением теплоты паропроводов, насосов, баков ит.п.:  |  |  |  1,30  |  -  |  1,20  |
| утечки, испаренияпри опробовании ивыявлении неисправностей воборудовании инеучтенные потери |  2,20  |  2,00  |  1,80  |  2,00  |  1,70  |
| Расход теплоты насобственные нуждыкотельной dсн (%от нагрузки)  | 2,32 - 2,39 |  2,42  | 2,33 - 3,63 | 2,65 - 4,92 | 3,51 - 9,68 |

Примечание. Обдувка поверхностей теплообмена учтена для котлов, работающих на всех видах топлива, кроме газообразного.

При отклонении фактических условий эксплуатации от приведенных в [таблице N 6.4](#P457) значение dсн определяется по составляющим элементам расчетным путем.

5.1.3. Расчет потерь тепла, теряемого тепловыми сетями

Количество тепла, теряемого тепловыми сетями Qпот (Гкал), определяют по формуле:

Qпот = Qу + Qи, где:

Qу - потери тепла с утечками теплоносителя из сети, Гкал;

Qи - потери тепла через изолированную поверхность подающей и обратной линий (Гкал).

Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии осуществляется в соответствии с приложением N 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2.

6. Расчет расходов, связанных с производством

и передачей тепловой энергии

6.1. Общие положения по расчету расходов, связанных

с производством и передачей тепловой энергии

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы).

Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии, включают следующие группы расходов:

1) на топливо;

2) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;

3) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

4) на сырье и материалы;

5) на ремонт основных средств;

6) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;

7) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Планируемые расходы по регулируемой деятельности рассчитываются как сумма прямых и косвенных расходов.

К косвенным расходам относятся общепроизводственные (цеховые) и общехозяйственные расходы. Все остальные расходы являются прямыми расходами и относятся непосредственно на соответствующий регулируемый вид деятельности.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение косвенных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

1) согласно учетной политике, принятой в организации;

2) пропорционально прямым расходам.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) тепловой энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

1) согласно учетной политике, принятой в организации;

2) пропорционально отпуску (передаче) тепловой энергии.

В необходимую валовую выручку для расчета тарифов на тепловую энергию включаются только те виды косвенных расходов, которые непосредственно связаны с производством и передачей тепловой энергии.

Материальные расходы формируются исходя из потребности количества вида ресурса и цены за единицу ресурса, определяемой в следующем порядке:

1) регулируемые государством тарифы (цены);

2) цены, установленные на основании договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;

3) официально опубликованные прогнозные рыночные цены и тарифы, установленные на расчетный период регулирования, в том числе фьючерсные биржевые цены на топливо и сырье;

4) при отсутствии указанных данных применяются прогнозные индексы изменения цен по отраслям промышленности, определяемые Минэкономразвития России.

В случае если в качестве сырья, запасных частей, комплектующих, полуфабрикатов и иных материалов используется продукция собственного производства энергоснабжающей организации, то расходы на такие материалы учитываются в составе необходимой валовой выручки по цене, соответствующей фактической себестоимости их изготовления.

Для определения потребности в топливе, электрической энергии и воде на выработку тепловой энергии в отопительных и производственно-отопительных котельных рекомендуется применять положения Методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России 12.08.2003 (далее - Методика Госстроя).

При отсутствии сведений, необходимых для определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии, расход указанных ресурсов производится в соответствии с положениями настоящих Рекомендаций.

6.2. Расходы на сырье и основные материалы

6.2.1. Расчет расходов на водопотребление

Расчет затрат на водопотребление (Зв) производится исходя из количества воды, идущей на подпитку в системах и трубопроводах, собственные нужды водоподготовки, на хозяйственно-питьевые нужды, и цены (тарифа) 1 куб. м воды (Цв) в соответствии с [разделом 6.1](#P541) настоящих Рекомендаций.

Определение количества потребляемой воды для выработки тепла в котельной (укрупненная оценка) рассчитывается в зависимости от схемы теплосети - открытой или закрытой.

Расчетный расход воды (куб. м/час) для подпитки тепловых сетей следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения - численно равным 0,25% в час от объема воды Vв в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединенных к ним местных систем отопления и вентиляции зданий.

Расход воды на подпитку рассчитывается по формуле:

Сподп. закр. = 0,0025 x Vв, где:

Vв - объем воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединенных систем отопления (куб. м);

0,0025 - норма утечки в 1 час;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему количеству воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,25% в час от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединенных к ним местных систем отопления и вентиляции зданий.

Расход воды на подпитку (куб. м/час) рассчитывается по формуле:

Сподп. откр. = 0,0025 x Vв + Сг. в., где:

Сг. в. - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение (куб. м/час);

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения:

при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2;

при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,25% от фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним систем горячего водоснабжения зданий;

- для плановых расчетов количества воды, необходимого для выработки тепла котельными, работающими только на отопление и вентиляцию, можно пользоваться укрупненными нормативами расхода воды на разовое наполнение и подпитку систем отопления и наружных тепловых сетей в размере 0,4 - 0,5 куб. м/Гкал.

Расход воды на продувку определяется качеством воды, подаваемой в котел, и в каждом случае должен рассчитываться в соответствии с конкретными условиями.

Общее количество воды на нужды водоподготовки (куб. м) определяют по формуле:

 р

 Vвд = SUM Vфi ni mi + Vвып., где:

Vфi - количество воды, требуемое для i-го фильтра (куб. м);

ni - количество одинаковых фильтров;

mi - количество процессов взрыхления и регенерации для i-го фильтра;

р - количество разных фильтров;

Vвып. - количество воды, выпариваемое в деаэраторе, при отсутствии охлаждения выпара (куб. м), определяют по формуле:

Vвып. = 0,004 x Сд x Zд, где:

Сд, Zд - соответственно производительность (куб. м/час) и продолжительность работы деаэратора в рассматриваемом периоде (час.).

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды (куб. м/час) определяют по формуле:

Сxn = (аq x Nq x Kq + аM) / 24, где:

аq - норма расхода воды на одну душевую сетку, принимается равной 0,5 куб. м/сут.;

Nq - количество душевых сеток;

Kq - коэффициент использования душевых, определяется практическим путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

а - норма расхода воды на 1 человека в смену, при отсутствии данных принимается равной 0,045 куб. м/чел. сут.;

M - численность работающих в сутки (чел.).

При определении расхода воды на приготовление пара для технологии основного производства теплоснабжающей организации и для стороннего потребления пара в составе тарифа на тепловую энергию учитывается расход воды в объеме разового наполнения паропроводов и теплообменников (исходя из полного возврата конденсата).

В случае невозврата конденсата основным производством в силу особенностей технологии стоимость воды в объеме невозвращенного конденсата не учитывается в составе тарифа на тепловую энергию, а относится на убытки основного производства.

В случае невозврата конденсата сторонними потребителями пара (при отсутствии конденсатопроводов) последние возмещают теплоснабжающей организации стоимость воды в объеме невозврата конденсата по договоренности (сверх тарифа на тепловую энергию, установленного региональной службой по тарифам).

6.2.2. Расчет расходов на водоотведение

Одновременно с расчетом водопотребления котельной осуществляется расчет водоотведения котельной и определяется стоимость стоков котельной исходя из количества стоков и цены 1 куб. м стоков.

Стоимость сброса сточных вод в систему водоотведения учитывается только в объеме собственных нужд.

6.3. Расходы на вспомогательные материалы

В состав вспомогательных материалов включаются:

- материалы, необходимые для проведения химводоочистки технологической воды;

- запасные части, необходимые для содержания и ремонта оборудования;

- строительные материалы, необходимые для проведения ремонтных работ хозяйственным способом.

Расчет затрат на химводоочистку (Зреаг.) производится исходя из потребного количества реагентов для химводоочистки Р и цен за 1 т реагентов (с учетом транспортных расходов), определяемых в соответствии с [разделом 6.1](#P541) настоящих Рекомендаций (Цреаг.), по формуле:

Зреаг. = Р x Цреаг. (руб.)

При определении затрат на реагенты учитывается схема химводоочистки:

- при натрий-катионировании применяется только сульфоуголь и поваренная соль;

- при водород-катионировании применяется сульфоуголь и серная кислота.

Таблица N 6.5

Удельный расход реагентов

в зависимости от жесткости исходной воды

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование вида  расхода  |  Общая жесткость воды (миллиграмм -  эквивалент/килограмм)  |
| Удельный расходсульфоугля, г/куб.м ХВО  | 1,3  | 1,8  | 2,0  | 2,5  | 3,0  | 3,2  | 3,3  | 3,5  | 3,8  | 4,1  |  -  |
| Удельный расходповаренной соли(при натрий-кати-онированной схемеХВО), кг/куб. мХВО  | 0,15 | 0,17 | 0,18 | 0,2  | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 0,27 | 0,29 | 0,3  | 0,32 |
| Удельный расходсерной кислоты(при водород-но-катионированнойсхеме ХВО с"голодной" регенерацией), кг/куб. м ХВО  | 0,05 | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,1  | 0,11 | 0,12 | 0,13 | 0,14 | 0,15 |

6.4. Работы и услуги производственного характера

По статье "Работы и услуги производственного характера" отражаются расходы на приобретение работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, а также на выполнение этих работ (оказание услуг) структурными подразделениями энергоснабжающей организации.

К работам и услугам производственного характера относятся:

1) расходы на содержание, эксплуатацию, ремонт, техническое обслуживание и поддержание в исправном (актуальном) состоянии основных средств и иного имущества, связанного с осуществлением регулируемой деятельности, если такие не относятся к общепроизводственным (цеховым) или общехозяйственным расходам.

Расходы на ремонтные работы включаются в необходимую валовую выручку энергоснабжающих организаций:

- по завершенному периоду - по фактическим расходам на основании актов выполненных работ;

- на базовый период - по фактическим расходам на основании актов выполненных работ за истекший период и на основании утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документации (планов ремонтных работ) на будущий период;

- на расчетный период - на основании утвержденной в установленном порядке проектно-сметной документации (планов ремонтных работ).

Расходы по ремонту включаются в себестоимость тепловой энергии как по основным средствам, принадлежащим предприятию, так и по арендованным основным средствам, если это предусмотрено договором аренды;

2) транспортные услуги (за исключением расходов на транспортировку, включаемых в себестоимость материально-производственных запасов);

3) затраты на проведение пусконаладочных, контрольно-измерительных, сертификационных и других связанных с регулируемой деятельностью работ.

Затраты, осуществляемые подразделениями собственных вспомогательных и обслуживающих производств (служб), определяются по плановой себестоимости работ (услуг) с учетом индексов изменения цен по отраслям промышленности.

6.5. Расчет расходов на топливо

Расчет затрат на топливо (Зт.) производится исходя из необходимого количества топлива на выработку тепловой энергии и цены за единицу натурального топлива (Внат.) (по прейскурантам производителя с учетом подтвержденных документально транспортных расходов), определяемых в соответствии с [разделом 6.1](#P541) настоящих Рекомендаций (Цт.), с учетом имеющихся остатков (Цт. (остатка)):

Зт. = Внат. x Цт. + Внат. x Цт. (остатка) (руб.)

Расход топлива на регулируемый период определяется исходя из удельного расхода условного топлива на выработку 1 Гкал или 1 т пара и всего объема выработки тепловой энергии.

В нормы расхода топлива не должны включаться затраты топлива, вызванные отступлениями от правил технической эксплуатации и режимов функционирования, на строительство и капитальный ремонт зданий и сооружений, монтаж, пуск и наладку нового оборудования котельной, на научно-исследовательские и экспериментальные работы.

Удельные расходы условного топлива могут быть определены следующими способами:

по данным, указанным в паспортных характеристиках котлов;

по результатам режимно-наладочных испытаний котлов, выполненных специализированными организациями;

вычисляют по формуле:

 ср

 b = 142,8 x 100 / (n ка/бр) , где:

 ср

 (n ка/бр) - КПД котлоагрегата, процент, соответствующий средней

производительности котлоагрегата за планируемый период. КПД котельных

установок, котлоагрегатов зависят от условий и сроков эксплуатации,

технического состояния оборудования и видов сжигаемого топлива, наличия

химводоподготовки.

При отсутствии данных теплотехнических испытаний КПД котельных установок могут быть определены по таблице N 6.6.

Таблица N 6.6

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| КПД кот-лоагре- гата (%) | Удельныйрасход топлива (кг у.т./ Гкал)  | КПД кот-лоагре- гата (%) | Удельныйрасход топлива (кг у.т./ Гкал)  | КПД кот-лоагре- гата (%) | Удельный расход топлива (кг у.т./Гкал)  | КПД кот-лоагре- гата (%) | Удельный расход топлива (кг у.т./Гкал)  |
|  50  |  285,6  |  61  |  234,1  |  72  |  198,3  |  83  |  172  |
|  51  |  280  |  62  |  230,3  |  73  |  195,6  |  84  |  170  |
|  52  |  274,6  |  63  |  226,7  |  74  |  193  |  85  |  166,8  |
|  53  |  269,4  |  64  |  223,1  |  75  |  190,4  |  86  |  166  |
|  54  |  264,4  |  65  |  219,7  |  76  |  187,9  |  87  |  164,1  |
|  55  |  259,6  |  66  |  216,4  |  77  |  185,5  |  88  |  162,3  |
|  56  |  255  |  67  |  213,1  |  78  |  183,1  |  89  |  160,5  |
|  57  |  250,5  |  68  |  210  |  79  |  180,8  |  90  |  158,7  |
|  58  |  246,2  |  69  |  207  |  80  |  178,5  |  91  |  156,9  |
|  59  |  242,3  |  70  |  204  |  81  |  176,3  |  92  |  155,2  |
|  60  |  238  |  71  |  201,1  |  82  |  174,1  |  93  |  153,6  |

При наличии в котельной нескольких котлов среднюю норму расхода условного топлива (кг у.т.) на выработку тепла за планируемый период определяют как средневзвешенную по формуле:

 b x Q1 + bQ2 + ... + biQi

 bср. = --------------------------, где:

 Q1 + Q2 + ... + Qi

bi - норма удельного расхода для каждого котла (кг у.т./кал);

Qi - выработка тепла (пара) каждым котлом за планируемый период (Гкал или тонн пара).

Удельные нормы расхода условного топлива на выработку 1 т нормального пара, энтальпия (теплосодержание) которого равна 2675,5 кДж (639 ккал) на 1 т пара при атмосферном давлении, определяют по формуле:

b = bи x (1 + Кпрод.), где:

b - удельная норма расхода топлива на выработку 1 т нормального пара с учетом потерь с продувочной водой (кг у.т.);

bи - расчетная удельная норма расхода условного топлива на выработку 1 т нормального пара;

Кпрод. - коэффициент, учитывающий потери тепла с продувкой водой в зависимости от периодичности и продолжительности продувки котла.

При непрерывной продувке (Р) - 0,01;

при величине периодической продувки (Р) = 5% - 0,0035;

10% - 0,007;

15% - 0,0105.

Пересчет пара из котла в нормальный выполняют по формуле:

 Dр x (in - inb)

 Dн. = ---------------, где:

 639

Dн. - паропроизводительность котельной в нормальном паре (кг);

Dр - паропроизводительность котельной в рабочем паре (кг);

in - теплосодержание рабочего пара (Ккал/кг);

inb - теплосодержание питательной воды (Ккал/кг);

639 - теплосодержание нормального пара (Ккал/кг).

Удельный расход условного топлива на растопку котла с учетом технологического процесса зависит от площади поверхности нагрева котла, длительности и числа остановок котла в сезоне.

Полную потребность теплоэнергетического предприятия в условном топливе Вусл. находят как сумму количества тепла на выработку тепла Ввыр. и дополнительного расхода условного топлива на растопку котла Вкот.

Нормирование складских потерь топлива осуществляется в соответствии с действующими СНиП.

Пересчет условного топлива в натуральное выполняют в соответствии с характеристикой топлива и значением калорийного коэффициента путем деления объема условного топлива на топливный эквивалент пересчета (Э).

Калорийный эквивалент находят по формуле:

Э = Qн. / Qу.т., где:

Qн. - низшая теплопроводная способность натурального топлива (ккал/кг, куб. м);

Qу.т. - низшая теплопроводная способность условного топлива, равная 1667 кДж/кг у.т., или 7000 ккал/кг у.т.

При отсутствии сертификата качества на топливо данные по эквиваленту приводятся в таблице N 6.7.

Таблица N 6.7

Топливные эквиваленты для перевода

натурального топлива в условное

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  N  |  Вид топлива  |  Калорийный  коэффициент  |
|  | Угли (без брикетов):  |  |
| 1.  | Донецкий  |  0,876  |
| 2.  | Подмосковный  |  0,335  |
| 3.  | Кузнецкий  |  0,867  |
| 4.  | Воркутинский  |  0,822  |
| 5.  | Свердловский  |  0,585  |
| 6.  | Нерюнгринский  |  0,987  |
| 7.  | Канско-Ачинский  |  0,516  |
| 8.  | Карагандинский  |  0,726  |
| 9.  | Экибастузский  |  0,628  |
| 10. | Силезский  |  0,800  |
| 11. | Интинский  |  0,624  |
| 12. | Кизеловский  |  0,662  |
| 13. | Печное топливо  |  1,45  |
| 14. | Газ сжиженный  |  1,57  |
|  | Торф топливный - на 1 т:  |  |
| 15. | Фрезерный (при условной влажности 40%)  |  0,340  |
| 16. | Кусковой (при условной влажности 33%)  |  0,41  |
| 17. | Торфяные брикеты (при условной влажности 16%)  |  0,600  |
| 18. | Торфяные полубрикеты (при условной влажности 28%)  |  0,450  |
| 19. | Дрова - на 1 плотный куб. м  |  0,266  |
| 20. | Газ природный (включая попутный - на 1 тыс. куб. м)  | 1,129 - 1,150 |
| 21. | Мазут топочный - на 1 т  |  1,370  |
| 22. | Мазут флотский - на 1 т  |  1,430  |
| 23. | Древесные обрезки, стружка и опилки - на 1 т  |  0,360  |
| 24. | Сучья, хвоя, щепа - на складской куб. м  |  0,050  |
| 25. | Древесные опилки - на складской куб. м  |  0,11  |

Примечание. При расчете затрат на топливо складские кубометры переводятся в плотные по следующим переводным коэффициентам:

дрова - 0,7;

щепа - 0,4;

опилки - 0,28.

В случае проведения энергосберегающих мероприятий и эксплуатационных испытаний топливоиспользующих устройств и агрегатов установленные на регулируемом предприятии нормы расхода топлива подлежат корректировке. Результаты пересчета норм расхода топлива должны быть оформлены документально.

6.6. Расчет расходов на энергию

6.6.1. Расчет расходов на электрическую энергию

Расчет затрат на электроэнергию (Зэн.) на производственные нужды котельных производится исходя из нормативной потребности электрической энергии (Э) и тарифа на электроэнергию (Цэ), определяемого в соответствии с [разделом 6.1](#P541) настоящих Рекомендаций:

Зэн. = Э x Цэ

Расход электроэнергии на производственные нужды условно можно разделить на технологические, связанные непосредственно с выработкой, топливоприготовлением, топливоподачей, золошлакоудалением и транспортированием тепла от котельной до потребителя, и вспомогательные (например: производственных мастерских, складов топлива и т.п.).

Расходы на технологические нужды включают в себя расходы электроэнергии на тягодутьевые устройства (вентиляторы, дымососы, насосы (питательные, циркуляционные, химводоочистки, мазутные, вакуумные)), привод механизмов для транспортирования топлива в котельных, топливоподготовки, топливоподачи, золошлакоудаления (дробилки, углезабрасыватели, транспортеры, скреперные лебедки и др.), приводы электрозадвижек, контрольно-измерительные приборы и автоматику.

Расчет расхода электрической энергии производится по формуле:

Э = Qвыр. x (qвыр. + qтоп.), где:

qвыр. - удельная норма расхода электроэнергии (кВт.ч/Гкал) на выработку и транспортирование тепла и собственные нужды котельной;

qтоп. - удельная норма расхода электроэнергии на топливоприготовление, топливоподачу и золошлакоудаление (кВт.ч/Гкал).

Определение количества электрической энергии, необходимой для производства и передачи тепловой энергии, осуществляется расчетным путем в соответствии с разделом 6 Методики Госстроя.

Предельные значения удельных расходов электроэнергии на выработку тепла отопительными котельными малой мощности (кВт.час/Гкал) приведены в таблице N 6.8.

Таблица N 6.8

Удельные нормы расхода электроэнергии (q)

от средневзвешенной мощности котлоагрегатов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расчетная тепловая нагрузка  отопительных  котельных малой  мощности  (Гкал/час)  |  Удельный расход  электрической  энергии на выработку и натранспортирование тепла  (кВт. ч/Гкал)  | Удельный расходэлектрической энергии на топли-приготовление, топливоподачу, золошлакоудаление (твердое топливо)(кВт. ч/Гкал)  | Удельный расходэлектрической энергии на топли-приготовление, топливоподачу, золошлакоудаление(жидкое топливо)(кВт. ч/Гкал)  |
| До 0,5  |  20  |  7  |  |
| 0,5 - 1,0  |  20  |  7  |  |
| 1,01 - 2,0  |  19  |  7  |  |
| 2,01 - 3,0  |  18  |  7  |  |
| 3,01 - 5,0  |  18  |  7  |  1,1  |
| 5,01 - 10,0  |  18  |  6,8  |  1,06 - 1,1  |
| 10,01 - 50  |  18  |  6,8  |  1,0 - 0,95  |
| Свыше 50  |  13,5  |  6,4  |  |

6.6.2. Расчет расходов на покупаемую тепловую энергию

Расходы на покупаемую тепловую энергию, в том числе для дальнейшей продажи, включаются в необходимую валовую выручку, исходя из нормативной потребности тепловой энергии и тарифа на тепловую энергию, утвержденного в установленном порядке поставщику тепловой энергии.

6.7. Расходы на оплату труда

В статью "Расходы на оплату труда" включаются затраты на оплату труда основных производственных рабочих, занятых в технологическом процессе производства и передачи тепловой энергии.

В зависимости от применяемого вида топлива (твердого, жидкого, газообразного) в указанную статью включаются расходы на оплату труда бригадира по хранению топлива, моториста дробилок твердого топлива, аппаратчиков химводоочистки, машинистов, оператора газовых установок, шуровщиков топлива, зольщиков, слесарей теплофикационных вводов и др.

Размер фонда оплаты труда на период регулирования определяется в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями, заключенными организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, и фактическим объемом фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Месячный фонд оплаты труда основных рабочих определяется исходя из фактической, но не выше нормативной, численности и среднемесячного размера заработной платы одного работника. Годовой фонд оплаты труда определяется исходя из месячного фонда оплаты труда и периода отпуска тепловой энергии, исчисляемого в месяцах.

Нормативная численность производственных рабочих рассчитывается в соответствии с приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 N 65 "Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства" (часть I "Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей").

Заработная плата ИТР и прочего персонала котельной отражается по статье "Цеховые расходы".

6.8. Отчисления на социальные нужды

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам

Кировской области от 01.04.2011 N 10/6)

Расходы по статье "Отчисления на социальные нужды" рассчитываются исходя из суммы расходов на оплату труда работников и процента отчислений на социальные нужды.

Процент отчислений на социальные нужды включает:

- ставки страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации на обязательное пенсионное страхование, Фонд социального страхования Российской Федерации на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования на обязательное медицинское страхование в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 N 212-ФЗ;

- тариф отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, производимых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда ИТР, прочего персонала котельной и управляющего персонала отражаются по статьям "Цеховые расходы" и "Общехозяйственные расходы".

6.9. Амортизация основных средств

Сумма амортизации основных средств для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В необходимую валовую выручку амортизация включается только по объектам, непосредственно участвующим в процессе производства и передачи тепловой энергии, в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации.

По основным средствам, приобретенным организациями до 01.01.2002, амортизация начисляется по нормам, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. N 1072.

По основным средствам, приобретенным после 01.01.2002, начисление амортизации проводится исходя из сроков полезного использования основных средств.

При определении сроков полезного использования основных средств следует руководствоваться Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1.

6.10. Прочие расходы

В состав прочих расходов, которые учитываются в необходимой валовой выручке, включаются:

- целевые средства на НИОКР;

- средства на страхование;

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы);

- отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования);

- цеховые расходы;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы);

- общехозяйственные расходы;

- другие расходы, связанные с производством и передачей тепловой энергии.

6.10.1. Целевые средства на НИОКР

Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии, в соответствии со ст. 262 главы 25 части II НК РФ.

6.10.2. Средства на страхование

К средствам на страхование относятся расходы на обязательное и добровольное страхование имущества, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии, в соответствии со ст. 263 главы 25 части II НК РФ.

6.10.3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)

Расчет размера платы производится в соответствии с нормативами платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления, утверждаемыми законодательством Российской Федерации.

Плата за загрязнение окружающей природной среды включается в прочие расходы в пределах норм предельно допустимых выбросов и в пределах установленных лимитов на основании представленных организацией расчетов размеров платежей за предельно допустимые выбросы (сбросы) в окружающую природную среду.

6.10.4. Отчисления в ремонтный фонд

(в случае его формирования)

В целях равномерного включения затрат по технически сложным видам ремонта основных средств предприятие вправе создать ремонтный фонд, определяемый исходя из балансовой стоимости основных производственных фондов и норматива отчислений, определяемого в соответствии со ст. 324 гл. 25 ч. II НК РФ и утверждаемого в установленном порядке организациями самостоятельно. Решение о создании ремонтного фонда принимается в начале года и фиксируется в приказе по учетной политике предприятия.

6.10.5. Цеховые расходы

Цеховые расходы организации, действующей на правах самостоятельного подразделения, включают затраты.

По данной статье отражаются:

- зарплата персонала управления и прочего персонала котельной;

- отчисления на социальные нужды;

- амортизация зданий, сооружений и инвентаря общепроизводственного назначения;

- прочие расходы (расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря котельной, расходы на охрану труда и др.).

Фонд оплаты труда персонала управления и прочего персонала котельной на период регулирования определяется исходя из фактической, но не выше нормативной, численности и среднемесячной заработной платы в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учетом фактического объема фонда оплаты труда работников указанных категорий, сложившегося за последний расчетный период регулирования.

Нормативная численность руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий определяется в соответствии с приказом Госстроя РФ от 12.10.1999 N 74 "Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий" (вместе с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2).

Если цехом, кроме производства тепловой энергии, осуществляются другие виды деятельности, цеховые расходы относятся на себестоимость согласно учетной политике, принятой в организации (например: пропорционально основной заработной плате производственных рабочих, занятых непосредственно на выработке и передаче тепловой энергии).

6.10.6. Непроизводственные расходы

(налоги и другие обязательные платежи и сборы)

Суммы налогов, обязательных отчислений и платежей, включаемые в себестоимость тепловой энергии, определяются в соответствии с НК РФ и другими законодательными актами Российской Федерации.

На себестоимость тепловой энергии относятся налоги и другие обязательные платежи и сборы в том случае, если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, является их плательщиком.

Как правило, непосредственно с осуществлением регулируемых видов деятельности связаны следующие налоги (платежи и сборы):

- налог на землю (арендная плата за землю). Рассчитывается исходя из площади, занимаемой зданием котельной, тепловыми сетями, и утвержденной ставки налога (арендной платы);

- транспортный налог. При определении суммы транспортного налога в расчет принимаются транспортные средства, непосредственно связанные с регулируемым видом деятельности;

- другие налоги и другие обязательные платежи (сборы), предусмотренные действующим законодательством.

6.10.7. Общехозяйственные расходы

К общехозяйственным расходам относятся расходы, связанные с управлением и обслуживанием технологического процесса производства, передачи и распределения тепловой энергии, за вычетом налогов, обязательных отчислений и платежей, учтенных по статье "Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)".

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение общехозяйственных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

7. Расчет балансовой прибыли, принимаемой

при установлении тарифов на тепловую энергию

При расчете тарифов на тепловую энергию в необходимую валовую выручку включаются расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения):

1) прибыль на развитие производства, в том числе на капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство.

К капитальным вложениям относятся расходы на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение основных фондов на капитальный ремонт.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.04.2011 N 10/6)

Абзац исключен. - Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.04.2011 N 10/6.

Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Инвестиционные программы (проекты) должны содержать перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источники финансирования капитальных вложений, а также расчет срока окупаемости капитальных вложений.

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемые на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, с учетом условий их возврата;

2) прибыль на социальное развитие. Определяется согласно программе социального развития организации, утвержденной руководителем организации;

3) прибыль на поощрение. Включает выплаты и компенсации в соответствии с отраслевым тарифным соглашением;

4) прибыль на выплату дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов. Определяется с учетом суммы дивидендов (распределяемого дохода), заявленной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, на расчетный период регулирования, и исходя из сумм фактически выплаченных дивидендов за последние 3 года, а также с учетом размера оставшейся после уплаты налогов и сборов прибыли, полученной в последний отчетный период;

5) прибыль на прочие цели (проценты за пользование кредитом, услуги банка, другие внереализационные расходы, в том числе расходы по сомнительным долгам, расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности, и др.);

6) налог на прибыль (налог на доходы).

Налог на прибыль (доходы) рассчитывается исходя из суммы налогооблагаемой базы и ставки налога на прибыль (доход) организаций;

7) налоги и другие обязательные платежи (сборы), уплачиваемые за счет прибыли, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Утвержден

решением

правления региональной

службы по тарифам

Кировской области

от 17 апреля 2009 г. N 12/3

ПЕРЕЧЕНЬ

ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЯМИ,

ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ

ЭКСПЕРТИЗЫ РАСЧЕТОВ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. решений правления региональной службы по тарифамКировской области от 26.03.2010 N 10/3,от 29.03.2013 N 10/2) |  |

Для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) используются следующие материалы:

1. [Заявление](#P1214) на проведение экспертизы по установленной форме, подписанное руководителем организации-заявителя и заверенное печатью организации-заявителя. К заявлению прилагаются материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях) в соответствии с [пунктами 2](#P1039) - [38](#P1152) настоящего Перечня.

2. Копия свидетельства о государственной регистрации организации.

3. Основание владения имуществом на праве собственности или ином законном основании.

4. Пояснительная записка, отражающая следующую информацию:

- наличие других видов регулируемой деятельности, наименование органов, регулирующих другие виды деятельности, размеры установленных регулируемых тарифов (цен) и периоды их установления по этим видам деятельности;

- предполагаемые на расчетный период регулирования изменения в учетной политике и режимах налогообложения организации;

- указать фактически сложившиеся доходы и расходы организации от регулируемого вида деятельности за завершенный период регулирования (при отсутствии этой информации в бухгалтерской отчетности);

- информацию о начислении ремонтного фонда в завершенном и базовом периоде и фактическом его использовании;

- указать категорию субъекта малого и среднего предпринимательства, сведения, подтверждающие правильность отнесения к той или иной категории по критериям:

для юридических лиц - суммарная доля участия Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, иностранных юридических лиц, иностранных граждан, общественных и религиозных организаций (объединений), благотворительных и иных фондов в уставном (складочном) капитале (паевом фонде);

средняя численность работников за предшествующий календарный год;

величина выручки от реализации товаров (работ, услуг) без учета налога на добавленную стоимость или балансовую стоимость активов (остаточная стоимость основных средств и нематериальных активов) за предшествующий календарный год.

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

5. Технический паспорт котельной по форме, утвержденной решением правления РЭК Кировской области от 22.11.2001 N 195.

6. Приложение 2 (Производство) "Технические параметры котельной на период регулирования" (не приводится).

7. Приложение 1 (Передача) "Характеристика тепловых сетей, находящихся на балансе (аренде, хозяйственном ведении, техническом обслуживании)" (не приводится).

8. Схема тепловых сетей с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

9. Режимные карты, составленные в результате режимно-наладочных испытаний, пусконаладочных работ на последнюю дату.

10. Приложение 3 (Производство) "Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных на период регулирования" (не приводится).

11. Утвержденные в установленном порядке нормативы удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных, нормативы создания запасов топлива на котельных, нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

12. Приложение 1 (Производство) "Структура полезного отпуска тепловой энергии по потребителям на период регулирования" (не приводится).

Реестр договоров с потребителями услуг, с указанием объемов по видам теплоносителя и договорной мощности по каждому потребителю.

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

Приложение 1.1 (Производство) "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)" (не приводится).

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

Приложение 1.2 (Производство) "Расчет полезного отпуска тепловой энергии" (не приводится).

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

13. Приложение 4 (Производство) "Баланс тепловой энергии по котельным (Гкал)" (не приводится).

14. Приложение 3 (Передача) "Баланс тепловой энергии по котельным (Гкал)" (не приводится).

15. Обосновывающие данные к расчету расхода топлива:

- приложение 5 (Производство) "Расчет расхода топлива по котельным" (не приводится);

- приложение 6 (Производство) "Расчет цены на природный газ" (не приводится);

- приложение 7 (Производство) "Расчет баланса топлива" (не приводится);

- сведения о плановых и фактических удельных расходах топлива за три предшествующих года;

- копии договоров поставки топлива;

- копии последних счетов-фактур по топливу;

- сертификаты качества топлива;

- подтверждение расходов на транспортировку топлива (счета-фактуры, товарно-транспортные накладные, калькуляции);

- копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (положение, извещение, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов).

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

16. Обосновывающие данные по расчету затрат на электрическую энергию:

- приложение 12 (Производство) "Расчет расхода электроэнергии" (не приводится);

- приложение 13 (Производство) "Расчет стоимости покупной энергии на технологические цели ЭСО (ПЭ)" (не приводится);

- приложение 7 (Передача) "Расчет расхода электроэнергии" (не приводится);

- приложение 8 (Передача) "Расчет стоимости покупной энергии на технологические цели ЭСО (ПЭ)" (не приводится);

- копия последнего счета-фактуры за электроэнергию.

17. Обосновывающие данные по расчету расхода воды, сточных вод, соли и химреагентов:

- приложение 8 (Производство) "Расчет расходов на воду и сточные воды и реагенты" (не приводится);

- приложение 2 (Передача) "Расчет расходов на воду и сточные воды и реагенты" (не приводится);

- копии последних счетов-фактур на приобретение воды, соли, реагентов и сброс сточных вод;

- соответствующие решения местных администраций о действующих тарифах на услуги водоснабжения и водоотведения;

- утвержденная калькуляция на водоснабжение, водоотведение (собственный водозабор, очистные сооружения);

- приложение 2.1 (Передача) "Структура полезного отпуска тепловой энергии по потребителям на период регулирования" (не приводится).

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

18. Приложение 9 (Производство) "Расшифровка стоимости вспомогательных материалов" (не приводится).

19. Приложение 4 (Передача) "Расшифровка стоимости вспомогательных материалов" (не приводится).

20. Приложение 10 (Производство) "Расшифровка стоимости работ и услуг производственного характера по их видам" (не приводится).

21. Приложение 5 (Передача) "Расшифровка стоимости работ и услуг производственного характера по их видам" (не приводится).

22. Обосновывающие данные по расчету амортизации основных производственных фондов:

- приложение 17 (Производство) "Расчет амортизационных отчислений (на базовый период)" (не приводится);

- приложение 12 (Передача) "Расчет амортизационных отчислений (на базовый период)" (не приводится);

- приложение 19 (Производство) "Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на производство энергии" (не приводится);

- приложение 14 (Передача) "Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на производство энергии" (не приводится);

- копии приказа о проведении переоценки (в случае проведения переоценки с привлечением экспертной организации - копия договора, лицензия оценщика).

23. Расчет фонда оплаты труда и отчислений на социальные нужды:

- приложение 14 (Производство) "Расчет расходов на оплату труда (основные рабочие)" (не приводится);

- приложение 15 (Производство) "Расчет расходов на оплату труда цеховых работников" (не приводится);

- приложение 16 (Производство) "Расчет расходов на оплату труда по статье "Общехозяйственные расходы" (не приводится);

- приложение 9 (Передача) "Расчет расходов на оплату труда (основные рабочие)" (не приводится);

- приложение 10 (Передача) "Расчет расходов на оплату труда цеховых работников" (не приводится);

- приложение 11 (Передача) "Расчет расходов на оплату труда по статье общехозяйственные расходы" (не приводится);

- штатное расписание на базовый и регулируемый периоды;

- расчет нормативной численности персонала (по всем категориям работников, служащих);

- положение по оплате труда, выписка из коллективного договора о социальных гарантиях работников организации;

- копия уведомления Фонда социального страхования о размере отчислений в ФСС России на обязательное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний;

- подтверждение о присоединении к отраслевому тарифному соглашению.

(абзац введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

24. Обоснования к расчету средств на ремонтные работы:

- планы проведения ремонтных работ на базовый и расчетный периоды регулирования, согласованные с органом местного самоуправления, с указанием стоимости ремонтов, сроков их проведения, источников финансирования;

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

- графики капитальных, текущих ремонтов основного оборудования;

- справка о фактической стоимости ремонтных работ, выполненных за три предшествующих года подрядным и хозяйственным способом;

- договоры с подрядными организациями и проектно-сметная документация на планируемые к выполнению в регулируемом периоде ремонтные работы;

- расчет стоимости материалов и средств на оплату труда при выполнении ремонтных работ хозяйственным способом.

25. Приложение 18 (Производство) "Расчет непроизводительных расходов (налогов и других обязательных платежей и сборов)" (не приводится), приложение 13 (Передача) "Расчет непроизводительных расходов (налогов и других обязательных платежей и сборов)" (не приводится):

- расчеты налогов, относимых на производство (передачу) тепловой энергии;

- расчеты налогов и платежей, уплачиваемых за счет прибыли организации;

- подтверждение ставки налога на землю.

26. Договоры страхования, расчет размера платы за загрязнение окружающей среды на базовый период, согласованный с ГУПР Кировской области.

27. Приложение 22 (Производство) "Другие затраты, относимые на себестоимость продукции" (не приводится), приложение 17 (Передача) "Другие затраты, относимые на себестоимость продукции" (не приводится):

- копии договоров аренды (концессионных соглашений, договоров лизинга) с приложением расчета размера арендной платы (концессионной платы, лизингового платежа). Документы собственника имущества, подтверждающие величину налогов на имущество и землю, стоимость основных средств (балансовая, остаточная), переданных по договору аренды (концессионного соглашения, договора лизинга). Информация о возмещении расходов по ремонтам и другим затратам в счет уплаты арендной платы за завершенный период.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

28. Приложение 20 (Производство) "Расчет цеховых расходов" (не приводится).

29. Приложение 15 (Передача) "Расчет цеховых расходов" (не приводится).

30. Приложение 21 (Производство) "Расчет общехозяйственных расходов" (не приводится).

31. Приложение 16 (Передача) "Расчет общехозяйственных расходов" (не приводится).

32. Расчет величины расходов из прибыли энергоснабжающей организации:

- приложение 23 (Производство) "Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифа на производство тепловой энергии" (не приводится);

- приложение 18 (Передача) "Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифа на передачу тепловой энергии" (не приводится);

- копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

- утвержденная руководителем предприятия программа социального развития;

- расшифровка других расходов из прибыли;

- приложение 11 (Производство) "Выполнение программы по модернизации и реконструкции основных средств" (не приводится).

- приложение 6 (Передача) "Выполнение программы по модернизации и реконструкции основных средств" (не приводится).

33. Копия действующей учетной политики организации.

34. Расчет размера выпадающих доходов или дополнительно полученной выгоды в предшествующие периоды регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

35. Свод-таблица - приложение 24 (Производство) "Сводная таблица затрат и прибыли на производство тепловой энергии" (не приводится).

(п. 35 в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

36. Свод-таблица - приложение 19 (Передача) "Смета расходов на передачу (перепродажу) тепловой энергии" (не приводится).

(п. 36 в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

37. Свод-таблица - приложение 25 (Передача + Производство) "Сводная таблица затрат и прибыли на производство и передачу (продажу) тепловой энергии" (не приводится).

(п. 37 в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2010 N 10/3)

38. Формы бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за завершенный период и на последнюю отчетную дату базового периода:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.Приказ Минфина России от 22.07.2003 N 67н, утверждавший формы бухгалтерской отчетности организаций, утратил силу начиная с годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год в связи с изданием приказа Минфина России от 22.09.2010 N 108н. Приказом Минфина России от 02.07.2010 N 66н утверждены новые формы бухгалтерской отчетности. |  |

- форма N 1 "Бухгалтерский баланс";

- форма N 2 "Отчет о прибылях и убытках";

- расшифровка формы N 2 "Отчет о прибылях и убытках";

- форма N 3 "Отчет об изменении капитала";

- форма N 4 "Отчет о движении денежных средств";

- форма N 5 "Приложение к бухгалтерскому балансу";

- форма N 1-предприятие "Основные сведения о деятельности предприятия";

- форма N П-2 "Сведения об инвестициях";

- форма N П-4 "Сведения о численности, заработной плате и движении работников" (за последние 6 месяцев);

- форма N 1-т "Сведения о численности и заработной плате работников по видам деятельности";

- форма N 5-З "Сведения о затратах на производство и реализацию продукции" с обязательным заполнением раздела II "Сведения о производстве электрической и (или) тепловой энергии, услугах по передаче и затратах на их производство";

- форма N 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии";

- форма N 4-ТЭР "Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива и теплоэнергии и сборе и использовании отработанных нефтепродуктов";

- форма N 6-1 (ЦО) "Отчетная калькуляция себестоимости отпущенной (переданной) теплоэнергии" (для коммунальных предприятий за предшествующий период регулирования и за последний квартал);

- форма N 2-цены приобретения "Сведения о средних ценах на приобретенные промышленными организациями основные виды топливно-энергетических ресурсов";

- форма N 22-ЖКХ (сводная) "Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы";

- форма N 1-ТЕП "Сведения о снабжении теплоэнергией";

- форма N 46-ТЭ (полезный отпуск) "Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии" (за завершенный период);

- налоговая декларация по налогу на прибыль организаций или по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения;

- уведомление о возможности применения специальных режимов налогообложения;

- уведомление об использовании права на освобождение от уплаты НДС.

39. Приложение 25 (Производство) "Смета расходов на производство тепловой энергии".

(п. 39 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

40. Приложение 26 (Производство) "Расходы на топливо" (не приводится).

(п. 40 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

41. Приложение 27 (Производство) "Расчет тарифа на производство тепловой энергии индексным методом" (не приводится).

(п. 41 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

42. Приложение 20 (Передача) "Смета расходов на передачу тепловой энергии".

(п. 42 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

43. Приложение 21 (Передача) "Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии".

(п. 43 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

44. Приложение 22 (Передача) "Расчет тарифа на передачу тепловой энергии индексным методом".

(п. 44 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

45. Приложение 26 (Передача + Производство) "Смета расходов на производство и передачу тепловой энергии" (не приводится).

(п. 45 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

46. Копия утвержденной в установленном порядке схемы теплоснабжения.

(п. 46 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

47. Копия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

(п. 47 введен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

Примечание:

- при заполнении приложений указываются прогнозные показатели регулируемого периода, отчетные (ожидаемые) показатели базового периода, определяемые по текущим показателям года, предшествующего регулируемому периоду, а также фактические данные завершенного периода;

- приложения 1 - 27 (Производство), приложения 1 - 19 (Передача), приложение 25 (Передача + Производство), приложение 26 (Передача + Производство), приложение 27 (Передача + Производство) необходимо представить на бумажных носителях и в виде электронного шаблона, размещенного на сайте региональной службы по тарифам Кировской области.

(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.03.2013 N 10/2)

Приложение N 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. решения правления региональной службы по тарифамКировской области от 29.03.2013 N 10/2) |  |

На бланке организации Руководителю региональной

 службы по тарифам

 Кировской области

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (ФИО)

 ЗАЯВЛЕНИЕ

 об установлении тарифа на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на 20\_\_ год

 (вид регулируемой

 деятельности)

 1. Полное наименование организации, осуществляющей регулируемую

деятельность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (в соответствии с учредительными документами)

 2. Юридический адрес, ИНН, КПП, e-mail \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 3. Категория субъектов предпринимательства \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (среднее предприятие,

 малое предприятие,

 микропредприятие)

 4. Местонахождение котельных, тепловых сетей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 5. Руководитель (должность, Ф.И.О., телефон) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 6. Контактное лицо (должность, Ф.И.О., телефон, e-mail) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 7. Система налогообложения в базовом периоде \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 8. Система налогообложения на регулируемый период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 9. Основания, по которым заявитель обратился в орган регулирования для

установления цен (тарифов):

 - осуществление регулируемой деятельности:

 ┌───┐

 │ │ производство тепловой энергии

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ передача тепловой энергии

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ сбыт тепловой энергии

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ производство и передача тепловой энергии

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ производство, передача и сбыт тепловой энергии

 └───┘

 10. Установленная мощность котельной (Гкал/ч) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (при установлении тарифа

 на тепловую энергию)

 11. Вид технологического топлива \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (при установлении тарифа

 на тепловую энергию)

 12. Действующий тариф \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кем установлен

 (руб. - коп. без НДС)

 13. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (руб. - коп.

 без НДС)

 14. Вид тарифа:

 ┌───┐

 │ │ одноставочный

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ двухставочный

 └───┘

 15. Метод регулирования тарифа:

 ┌───┐

 │ │ метод экономически обоснованных расходов (затрат)

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ метод обеспечения доходности инвестированного капитала

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ метод индексации установленных тарифов

 └───┘

 ┌───┐

 │ │ метод сравнения аналогов

 └───┘

 16. Проведение независимой экспертизы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(в случае проведения прилагается заключение с указанием количества листов)

 17. Дата последней проверки хозяйственной деятельности организации

регулирующим органом Кировской области \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 18. Перечень прилагаемых документов с указанием количества

пронумерованных листов: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (руководитель, должность) (подпись) (Ф.И.О.)

 М.П.

Дата подачи заявления Дата регистрации заявления

 в РСТ Кировской области