

## ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

### ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО от 12 августа 2005 г. N ДС-4928/14

#### РАЗЪЯСНЕНИЯ К МЕТОДИЧЕСКИМ УКАЗАНИЯМ

(в ред. информационного письма ФСТ РФ от 31.08.2007 N СН-5083/12)

В связи с многочисленными обращениями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, субъектов регулирования и потребителей по вопросам расчета тарифов на электрическую и тепловую энергию в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (далее - Методические указания), утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2, и их применения, ФСТ России разъясняет следующее.

#### 1. Отдельные понятия, используемые в Методических указаниях

Под заявленной (договорной) мощностью в Методических указаниях ФСТ России рассматривается наибольшую получасовую электрическую мощность, которую потребитель обязуется ежедневно не превышать в часы максимальной нагрузки энергосистемы. Величина заявленной (договорной) мощности, как правило, устанавливается на год с помесечной разбивкой и отражается в договоре.

Часы максимальной нагрузки для субъекта Российской Федерации устанавливает Системный оператор.

Под заявленной (расчетной) мощностью, используемой в таблице N П1.6, являющейся приложением к Методическим указаниям, ФСТ России рассматривается мощность, величина которой определяется расчетным путем. Данная величина используется для потребителей, которые рассчитываются по одноставочному тарифу, и в договоре энергоснабжения с этими потребителями "заявленная мощность" не указывается.

Под присоединенной мощностью потребителя ФСТ России рассматривается суммарную мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих энергию на рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 В. В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за "присоединенную мощность" потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией.

Максимум нагрузки энергоустановки (группы энергоустановок) или максимум нагрузки в Методических указаниях рассматривается в соответствии с ГОСТом 19431-84 как наибольшее значение нагрузки энергоустановки потребителя (группы энергоустановок) за установленный интервал времени (сутки, неделя, месяц, год).

На основании пункта 28 Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" контрольные измерения значений передаваемой мощности, нагрузок на объектах электроэнергетики производятся всеми субъектами электроэнергетики не реже 2 раз в год - в 3-ю среду июня и декабря.

Годовой совмещенный максимум графика электрической нагрузки ОЭС рассматривается как совокупность данных, полученных при замерах, произведенных в режимный день в декабре.

Число часов использования заявленной мощности при отнесении потребителей к тарифной группе "Базовые потребители" - отношение фактического годового объема потребления электроэнергии к фактической мощности в часы максимальных нагрузок, определенной в соответствии с замерами в зимний режимный день по данному потребителю.

#### 2. Повышение заявленной мощности для базовых потребителей

В соответствии с п. 27 Методических указаний при обращении регионального регулирующего органа о повышении значения заявленной мощности потребителей в целях отнесения их к 1 группе "Базовые потребители" рекомендуется представлять обоснование по прилагаемой к письму таблице.

При этом в таблице в графе "2004 год факт" указываются следующие данные:  
в графе N \_\_\_\_\_ - зафиксированная мощность в зимний режимный  
заявл.

день;

годовое число часов использования заявленной мощности:

при наличии учета - фактические данные по показаниям АСКУЭ или  
иных приборов, при их отсутствии - как результат от деления  
фактического годового потребления электроэнергии на N \_\_\_\_\_  
заявл.

Представленные данные рекомендуется заверить в энергосбыте.

К таблице рекомендуется прикладывать пояснительную записку с обоснованием  
необходимости изменения заявленной мощности.

### 3. Об оплате электроэнергии членами садоводческих обществ и содержании принадлежащего им имущества

Оплата потребленной электроэнергии членами садоводческих, огороднических и дачных  
некоммерческих объединений граждан производится по тарифам, установленным органами  
исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного  
регулирования тарифов, для городского населения.

На основании подпункта 9 пункта 2 статьи 35 Федерального закона от 15.04.98 N 66-ФЗ "О  
садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединениях граждан" органы  
исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе устанавливать для садоводов,  
огородников, дачников и их садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих  
объединений нормативы платы за электроэнергию, воду, газ, телефон, определенные для  
сельских потребителей.

Таким образом, в соответствии с законодательством Российской Федерации окончательное  
решение об установлении тарифов принимает орган исполнительной власти субъектов  
Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

В случае если энергоснабжающая организация производит поставку электроэнергии до  
каждого гражданина - члена садоводческого товарищества, то независимо от способа учета  
потребленной энергии (по общему счетчику или на основании показаний индивидуальных  
приборов учета) граница раздела с каждым потребителем (гражданином) проходит на изоляторе  
на входе в дом. Оплата потребленной электроэнергии производится по тарифу для населения. В  
этой связи, поскольку энергоснабжающая организация (ЭСО) до общего счетчика поставляет  
электроэнергию по своим сетям, а от общего счетчика до изолятора на входе в дом каждого  
гражданина по сетям садоводческого товарищества, то ЭСО должна возместить садоводческому  
товариществу расходы по передаче электроэнергии, поставляемой по их сетям, которые  
включаются в тариф для этой ЭСО.

Расходы на техническое обслуживание, текущие и капитальные ремонты, периодические  
испытания электроустановок и линий, обучение и аттестацию персонала, содержание персонала,  
обслуживающего электроустановки, оплачиваются за счет средств, взимаемых с членов  
садоводческих обществ, и в тариф сетевой организации (ЭСО) не включаются, так как согласно ст.  
210 Гражданского кодекса Российской Федерации собственник несет бремя финансовых расходов  
по поддержанию принадлежащего ему имущества в надлежащем состоянии. Таким образом,  
вышеуказанные садоводческие объединения граждан, содержание и обслуживание  
принадлежащих им электрических сетей и трансформаторов, а также оплату в них потерь  
электроэнергии должны производить за счет членов такого садоводческого объединения.

Порядок и условия оплаты определяются сторонами в договоре.

### 4. Об оплате электроэнергии воинскими частями, исправительно-трудовыми учреждениями и иными бюджетными организациями с жилыми зонами

Согласно п. 27 Методических указаний для воинских частей, исправительно-трудовых  
учреждений и иных бюджетных организаций с жилыми зонами при них применяется тариф для  
бюджетных потребителей, входящих в группу "прочие потребители".

Поскольку солдатские казармы, летние полевые лагеря, жилые помещения военно-учебных  
заведений, исправительно-трудовых учреждений, лагерей и других мест компактного временного и  
постоянного проживания контингента, входят в состав вышеуказанных организаций и  
финансируются за счет средств соответствующих бюджетов, то оплата потребляемой ими  
электроэнергии производится по тарифной группе "Прочие потребители".

Вместе с тем для жилых зон при этих организациях (жилые дома, общежития, в которых проживает обслуживающий персонал, работники, их семьи и т.д.) может быть применен тариф, установленный для группы "Население", при условии установления раздельного учета на указанные объекты.

#### 5. О применении коэффициента 0,7 к тарифу на электроэнергию

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 07.12.1998 N 1444 "Об основах ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением", понижающий коэффициент 0,7 применяется при установлении тарифа на электроэнергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке или стационарными электроплитами, или электроотопительными установками, или обоими видами электроустройств в совокупности.

В случае если многоквартирный дом газифицирован в соответствии с нормами проектирования, а квартира оборудована в индивидуальном порядке стационарной электроплитой или иными электроустановками для приготовления пищи, то решение об оплате гражданином, проживающим в данной квартире, использованной электроэнергии с понижающим коэффициентом 0,7 к тарифу должен принимать соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Официальная позиция ФСТ России относительно применения понижающего коэффициента 0,7 к тарифу на электроэнергию для населения изложена в информационном письме ФСТ России от 30.12.2004 N СН-2849/13, размещенного на электронном сайте ФСТ России [www.fstrf.ru](http://www.fstrf.ru).

#### 6. Тарифы на услуги по наружному освещению

Услуги по наружному освещению (в т.ч. составляющая этих услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям наружного освещения) в соответствии с действующим законодательством не подлежат государственному регулированию. Расходы на содержание и эксплуатацию объектов наружного освещения (оплата электроэнергии, израсходованной на наружное освещение, амортизация объектов наружного освещения, оплата труда работников, занятых обслуживанием сетей наружного освещения и т.п.) должны возмещаться за счет средств, предусмотренных на эти цели в бюджете соответствующего уровня, вне зависимости от того, на чем балансе находятся объекты уличного освещения.

#### 7. О нормативах потерь электроэнергии, учитываемых при расчете тарифов

В настоящее время вопросы нормативных (технологических) потерь электроэнергии в компетенцию ФСТ России не входят.

КонсультантПлюс: примечание.

Указом Президента РФ от 12.05.2008 N 724 Министерство промышленности и энергетики РФ преобразовано в Министерство промышленности и торговли РФ и Министерство энергетики РФ с соответствующим распределением функций между этими министерствами.

В соответствии с положением о Минпромэнерго России, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июня 2004 года N 284 "Об утверждении Положения о Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации", полномочия по утверждению нормативов технологических потерь электрической и тепловой энергии возложены на Минпромэнерго России.

КонсультантПлюс: примечание.

Приказ Минпромэнерго РФ от 03.02.2005 N 21 утратил силу в связи с изданием Приказа Минпромэнерго РФ от 13.09.2005 N 252.

Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации во исполнение п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года N 109 и п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 разработана и Приказом от 3 февраля 2005 года N 21 утверждена Методика расчета нормативных (технологических) потерь электроэнергии в электрических сетях.

Исходя из вышеизложенного, по вопросам применения указанной Методики, расчету и утверждению нормативов потерь, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2006 год, необходимо обращаться в Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.

## 8. Об оплате услуг по передаче электроэнергии по внутридомовым сетям и затрат на их содержание

Согласно п. 2 ст. 543 Гражданского кодекса Российской Федерации в случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, обязанность обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность энергетических сетей, а также приборов учета потребления энергии возлагается на энергоснабжающую организацию, если иное не установлено законом или иными правовыми актами. Таким образом, если границы раздела между общедомовыми и внутриквартирными сетями проходят по этажным щиткам, то энергоснабжающая организация должна обеспечивать содержание данных щитков и приборов учета электроэнергии.

Согласно п. 3 Основ ценообразования в сфере жилищно-коммунального хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2004 N 89, расходы по содержанию общего имущества жилого дома и техническому обслуживанию общих коммуникаций, технических устройств и технических помещений жилого дома, расходы по ремонту общего имущества жилого дома, общих коммуникаций, технических устройств и технических помещений жилого дома должны учитываться в стоимости содержания и ремонта жилья.

Вопрос о компенсации затрат по содержанию внутридомовых сетей должен решаться сторонами (владельцем сетей и энергоснабжающей организацией) в договоре.

## 9. Об оплате услуг по передаче электроэнергии потребителем, подключенным к шинам генераторного напряжения электростанции (применение пункта 55 Методических указаний)

При поставке по договору всего объема электроэнергии с оптового рынка к потребителю, подключенному к шинам распределительного устройства электростанции, пункт 55 Методических указаний не применяется. В этом случае потребитель должен оплачивать услуги по передаче.

В случае поставки указанному потребителю с оптового рынка только части объема электропотребления в отношении оставшейся части, получаемой им по договору энергоснабжения, заключенному на розничном рынке, распространяется действие вышеуказанного пункта Методики потребительского рынка.

---

КонсультантПлюс: примечание.

По вопросу, касающемуся организации расчетов за химочищенную воду, см. информационное письмо ФСТ РФ от 31.08.2007 N СН-5083/12.

---

## 10. Оплата химочищенной воды

Утратил силу. - Информационное письмо ФСТ РФ от 31.08.2007 N СН-5083/12.

## 11. Расчет расходов на оплату труда (таблица N 1.16)

При определении согласно таблице N 1.16 Методических указаний расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, пунктом 3.1 указанной таблицы предусматривается включение в себестоимость расходов на льготный проезд к месту отдыха.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" и заключенным Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2005 - 2006 годы (далее - ОТС), являющемся правовым актом (зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 17 февраля 2005 года, регистрационный номер N 1/05-06), предоставление указанной льготы не предусматривается.

Вместе с тем согласно п. 6.5 указанного Отраслевого соглашения организации, исходя из финансовых возможностей, могут предусматривать дополнительно иные льготы, кроме перечисленных, в том числе и льготный проезд к месту отдыха. В случае принятия такого решения эта льгота выплачивается из прибыли.

И.о. Руководителя  
Д.А.САЛЬКОВ

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА  
ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ ДЛЯ РЕШЕНИЯ ВОПРОСА  
О ПОВЫШЕНИИ ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

Наименование	Факт 2004 г.				Утверждено на 2005 год <*> (по МУ .....				2005 год (по МУ 20-э/2)				2005 год предлож. РЭК (с учетом изменений)			
	Тариф коп./ кВт.ч	N заяв. (мощ- ность) кВт	Годовое число часов использов. заявлен. мощности час. в год	Полезный отпуск кВт.ч	Тариф коп./ кВт.ч	N заявл. (мощ- ность) кВт	Годовое число часов использов. заявлен. мощности час. в год	Полезный отпуск э/э кВт.ч	Тариф коп./ кВт.ч	N заявл. (мощ- ность) кВт	Годовое число часов использов. заявлен. мощности час. в год	Полезный отпуск э/э кВт.ч	Тариф коп./ кВт.ч	N заявл. (мощ- ность) кВт	Годовое число часов использов. заявлен. мощности час. в год	Полезный отпуск э/э кВт.ч
Базовые потребители - всего, в т.ч.		X	X		X	X	X			X	X			X	X	
1.																
2.																
3.																
Население		X	X			X	X			X	X			X	X	
Бюджетные потребители, в т.ч.		X	X		X	X	X		X	X	X		X	X	X	
ВН		X	X		X	X	X		X	X	X		X	X	X	
СН-1		X	X		X	X	X		X	X	X		X	X	X	
СН-11		X	X		X	X	X		X	X	X		X	X	X	
НН		X	X		X	X	X		X	X	X		X	X	X	

Прочие		X	X			X	X			X	X			X	X	
ВН		X	X			X	X			X	X			X	X	
СН-1		X	X			X	X			X	X			X	X	
СН-11		X	X			X	X			X	X			X	X	
НН		X	X			X	X			X	X			X	X	

-----  
 <\*> Указать по каким МУ проводился расчет.

Данные для анализа ситуации по изменению группы базовых потребителей представляются по одноставочному тарифу.  
 Дополнительно указать плановую N заявл. на 2004 год для определения базовых потребителей по субъекту РФ.

---