

РАЗЪЯСНЕНИЕ
ПОСТАНОВЛЕНИЙ
ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ПО
КОНТРОЛЮ ТАРИФОВ НА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ



Москва, 2011



ТИПЫ ТАРИФОВ

Многие меры по снижению цены на электрическую энергию (мощность), обсуждаемые в Правительстве Российской Федерации, с учетом решения обеспечить предельный рост цен на электрическую энергию в пределах 15 % , нашли свое отражение в постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

ТИПЫ ТАРИФОВ

Большинство энергосбытовых компаний предлагают своим клиентам на выбор одноставочные и двухставочные тарифы.

одноставочный

- учитывается только потребленная электроэнергия

одноставочный с суточным дифференцированием

- учитывается только потребленная электроэнергия
- цена зависит от времени

двухставочный

- Цена складывается из количества потребленной электроэнергии и потребленной мощности

КОНТРОЛЬ ПУ

Согласно части 1 статьи 40 Федерального закона от 26 марта 2003 года

№ 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, **гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности)** (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам **не выше предельных уровней нерегулируемых цен**, рассчитанных в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую энергию и мощность на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

ВЫБОР ТАРИФА

Выбор варианта тарифа осуществляется после анализа профиля нагрузки.

- Если **профиль неровный**, лучше использовать **одноставочный** тариф.
- Если **профиль нагрузки ровный**, без пиков, предпочтительнее **двухставочный** тариф. Это даст экономический эффект по сравнению с одноставочным тарифом.
- **Зонный** тариф применяется при использовании основной нагрузки в **ночное время** и с возможностью переноса нагрузки из пиковых зон

Для анализа профиля нагрузки и выбора оптимального тарифа необходима АСКУЭ (автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии)

ВЫБОР ТАРИФОВ

Для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии **потребители** (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей), гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации) **самостоятельно выбирают вариант тарифа на очередной календарный год** путем направления письменного уведомления в сетевую организацию в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

(Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2010 № 1242 «Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»)

НАПРЯЖЕНИЕ

В договоре энергоснабжения **важно** правильно **урегулировать** с гарантирующим поставщиком свою **группу по уровню напряжения**, т.к. до сих пор встречаются потребители, существенно переплачивающие за электроэнергию из-за неверной дифференциации по уровню напряжения.

Согласно Методическим указаниям ФСТ: «п.44 Размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии... дифференцируется по **четырем уровням** напряжения в точке подключения потребителя (покупателя, другой энергоснабжающей организации) к электрической сети:

- на высоком напряжении: (ВН) 110 кВ и выше;
- на среднем первом напряжении: (СН I) 35 кВ;
- на среднем втором напряжении: (СН II) 20 - 1 кВ;
- на низком напряжении: (НН) 0,4 кВ и ниже.

ТАРИФЫ ЧЧИ

Благодаря рациональному использованию **числа часов использования мощности (ЧЧИ)** потребитель получает электрическую энергию по более выгодному тарифу.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2010 № 1242 введены новые значения коэффициентов оплаты мощности по диапазонам ЧЧИ.

Границы диапазона, в часах		Коэффициент оплаты мощности
Нижняя граница	Верхняя граница	
7001	и выше	0,001600
6501	7000	0,001778
6001	6500	0,001920
5501	6000	0,002087
5001	5500	0,002286
4501	5000	0,002526
—	4500	0,002824

ТАРИФЫ ЧЧИ

Расчет стоимости потребленной электрической энергии по двухставочному тарифу

Для расчета стоимости электроэнергии по двухставочному тарифу необходимо знать объем потребленной электроэнергии и объем потребленной мощности.

$$\begin{array}{l} \text{Конечная} \\ \text{стоимость} \\ \text{электроэнерг} \\ \text{ии} \end{array} = \begin{array}{l} \text{объем потребленной} \\ \text{электроэнергии} \times \text{тариф} \\ \text{на электроэнергию} \end{array} + \begin{array}{l} \text{объем потребленной} \\ \text{мощности} \times \text{тариф на} \\ \text{мощность} \end{array}$$