



РУСЭНЕРГОСБЫТ

**Последние изменения, внесенные в Правила розничного рынка
Постановлением Правительства №1242 и Проект порядка определения
и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен
на электрическую энергию (мощность)**

Орешкин Евгений

□ Внесение изменений в ПП 530:

- Изменение названия Правил на *Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии*
- Порядок определения предельных уровней нерегулируемых цен
- Розничная генерация
- Отмена очередных конкурсов на статус ГП

□ Внесение изменений в ПП 109

Документы во исполнение ПП

- *Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утверждаемый Правительством РФ*
 - Детальный порядок расчёта предельных уровней нерегулируемых цен определяется
 - Срок на разработку и внесение в Правительство – 3 месяца
- *Порядок определения величины мощности, используемой при установлении и применении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), утверждаемый ФСТ РФ по согласованию с Минэнерго, ФАС РФ:*
 - Определение базы для оплаты содержания сетей (заявленная мощность, присоединённая, фактическая и т.д.)
 - Срок – 6 месяцев

Изменения в ПП 109 (оплата услуг по передаче)

1. Оплата услуг по передаче электроэнергии:

Установление тарифов:

✓ для целей поставки населению

одноставочный

✓ в отношении иных категорий потребителей:

двухставочный

одноставочный

Процедура выбора:

✓ уведомление сетевой организации в течении месяца с даты принятия решения об установлении тарифов;

✓ если уведомление отсутствует – по варианту предыдущего года (если иное не установлено соглашением сторон);

Изменения в ПП 109 (прочие изменения)

2. Тарифы для населения:

- Виды тарифов:
 - ✓ Одноставочный
 - ✓ Дифференцированный по зонам суток
- Возможность установление различных тарифов в пределах социальной нормы и сверх социальной нормы

3. Тарифы прочих потребителей (в неценовых зонах):

- Виды тарифов:
 - ✓ Одноставочный
 - ✓ Дифференцированный по зонам суток
 - ✓ Двухставочный
- Процедура выбора:
 - Уведомление ГП до 1 ноября предшествующего года;
 - если уведомление отсутствует – по варианту предыдущего года (если иное не установлено соглашением сторон).

Ценообразование на розничных рынках. Общие положения.

- Поставка населению (и приравненным категориям) – по тарифам
- Поставка прочим потребителям:
 - Гарантирующими поставщиками – в рамках предельных уровней
 - Прочими сбытовыми компаниями – по соглашению сторон
- ГП в особых регионах (Северный Кавказ, Тыва, Бурятия):
 - Покупка электроэнергии и мощности на ОРЭ по тарифам в объёме, учтённом в Балансе ФСТ
 - Продажа на РРЭ - как и в прочих субъектах РФ в ценовых зонах
 - Особенности расчёта нерегулируемой цены, публикуемой АТС.

Предельный уровень нерегулируемых цен с 2011 года

Предельный уровень нерегулируемых цен:

- ❑ **Нерегулируемая цена покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке - определяется ОАО «АТС»**




- ❑ **Стоимость инфраструктурных услуг**

- ❑ **Регулируемые услуги**

- услуги по передаче
- сбытовая надбавка
- оплата услуг АТС, СО

- ✓ **Нерегулируемые услуги**

- оплата услуг ЦФР



**Определяется
региональным
регулирующим органом**

Виды предельных уровней нерегулируемых цен в 2011 году

- ❑ **одноставочный** предельный уровень нерегулируемых цен, **дифференцированных по годовому числу часов использования мощности;**
- ❑ **одноставочный** предельный уровень нерегулируемых цен, **дифференцированный по зонам суток;**
- ❑ **двухставочный** предельный уровень нерегулируемых цен,
 - ❑ в том числе предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, осуществляющих почасовое планирование и учёт.

Выбор вида предельного уровня нерегулируемых цен осуществляется в соответствии с порядком выбора варианта тарифа на передачу, предусмотренным Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии.

Виды предельных уровней нерегулируемых цен с 2012 года

Ценовая категория	Цена АТС	Стоимость услуг
первая	Одноставочная, дифференцированная по ЧЧИ	одноставочная
вторая	Одноставочная, дифференцированная по зонам суток	одноставочная
третья	Двухставочная	одноставочная
четвёртая	Двухставочная	двухставочная
пятая	Почасовые цены	одноставочная
шестая	Почасовые цены	двухставочная

- Уведомление гарантирующего поставщика в течении одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу;
- Вторая ценовая категория – только при наличии зонных приборов учёта;
- Третья – шестая ценовые категории – только при наличии почасовых приборов учёта;
- Переход на третью - шестую ценовую категорию возможен при уведомлении ГП за рабочих 10 дней да начала расчётного периода;
- если ценовая категория не выбрана на 2012 год – применяется первая, в дальнейшем – ценовая категория предыдущего года.

Для потребителей, не осуществляющих почасовое планирование и учёт:

- дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности цена на электрическую энергию (мощность);
- дифференцированная по зонам суток цена на электрическую энергию (мощность);
- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию;
- средневзвешенная нерегулируемую цена на мощность;

Для потребителей, осуществляющих почасовое планирование и учёт:

- дифференцированные по часам расчетного периода нерегулируемые цены на электрическую энергию;
- приходящиеся на один киловатт-час разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы

Два варианта расчёта:

- дифференцированно по диапазонам ЧЧИ (применяется по умолчанию)
- по среднему ЧЧИ, определённом РЭК

Диапазоны 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

Ежегодно:

- все гарантирующие поставщики** предоставляют в региональные регулирующие органы распределение полезного отпуска потребителям по диапазонам ЧЧИ;

При наличие инициативы регионального регулирующего органа в течении года:

- Региональный регулирующий орган:
 - рассчитывает величину среднего ЧЧИ
 - направляет её в:
 - ФСТ РФ
 - АТС
 - гарантирующему поставщику

Расчёт по среднему ЧЧИ (2)

- ❑ Гарантирующий поставщик после получения уведомления от РЭК направляет вариант расчёта одноставочной цены (по среднему ЧЧИ/по диапазонам) в:
 - ❑ региональный регулирующий орган
 - ❑ ФСТ РФ
 - ❑ АТС
- ❑ АТС:
 - ❑ Если получает уведомление от регионального регулирующего органа, а также согласие от гарантирующего поставщика – рассчитывает одноставочную цену исходя из среднего ЧЧИ – **«Система двух ключей»**
 - ❑ В остальных случаях – дифференцированно по диапазонам ЧЧИ

При расчёте по среднему ЧЧИ используется коэффициент оплаты мощности для диапазона числа часов использования мощности, которому соответствует среднее число часов использования мощности.

- Общие положения
- Порядок определения и применения нерег. цен в 2011 году
- Порядок определения и применения нерег. цен в 2012 и последующих годах
- Порядок определения нерегулируемых цен коммерческим оператором
- Порядок определения ГП ЧЧИ
- Учёт цен СДД, СДЭМ
- Приложения: формы публикации ГП предельных уровней нерегулируемых цен

Спасибо за внимание!

Система цен, ценообразование, порядок расчетов за электроэнергию и мощность

Виды предельных уровней нерегулируемых цен с 2012 года

Ценовая категория	Цена АТС	Стоимость услуг
первая	Одноставочная, дифференцированная по ЧЧИ	одноставочная
вторая	Одноставочная, дифференцированная по зонам суток	одноставочная
третья	Двухставочная	одноставочная
четвёртая	Двухставочная	двухставочная
пятая	Почасовые цены	одноставочная
шестая	Почасовые цены	двухставочная

Для потребителей, не осуществляющих почасовое планирование и учёт:

- дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности цена на электрическую энергию (мощность);
- дифференцированная по зонам суток цена на электрическую энергию (мощность);
- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию;
- средневзвешенная нерегулируемую цена на мощность;

Для потребителей, осуществляющих почасовое планирование и учёт:

- дифференцированные по часам расчетного периода нерегулируемые цены на электрическую энергию;
- приходящиеся на один киловатт-час разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы

$$P^{э/э} = P^{PCB} + \Delta \times P^{БР} + \frac{-Q_m^{\text{небаланс_PCB}} - Q_{m-1}^{\text{небаланс_БР}}}{\sum_h \max\{\text{ППП}_h - PД_h; 0\}}$$

P^{PCB} цена РСВ

$P^{БР}$ цена БР

$Q_m^{\text{небаланс_PCB}}$ небаланс РСВ

$Q_{m-1}^{\text{небаланс_БР}}$ небаланс БР

ППП_h плановое потребления в час h

$PД_h$ покупка для населения в час h

Δ норматив отклонений на БР

свободный объём

$\Delta \equiv$

6% -до 1 августа 2011 года

5% -с 1 августа 2011 года

Для участников, приобретающих электроэнергию по регулируемым договорам для «ненаселения» P^{PCB} включает в себя цену регулируемых договоров.

Нерегулируемая цена на мощность

фактическая цена в месяце m-1

корректировка за месяц m-1

$$P_t^{\text{мощность}} = \frac{S_{m-1}^{\text{мощность}}}{(P_{m-1}^{\text{факт}} - P_{m-1}^{\text{нас}})} + \Delta P_{m-1}^{\text{мощность}}$$

где:

$S_{m-1}^{\text{мощность}}$ - стоимость покупки мощности в месяце m-1

$P_{m-1}^{\text{факт}}$ - собственный максимум потребления в месяце m-1

$P_{m-1}^{\text{нас}}$ - собственный максимум потребления населения в месяце m-1 (объём в Балансе ФСТ РФ)

$S_{m-1}^{\text{мощность}}$ включает в себя:

- покупку мощности по ДПМ
- покупку мощности по договорам с ГЭС/АЭС
- покупку мощности у генерации, работающей в вынужденном режиме
- покупку мощности по цене КОМ
- покупку мощности по СДМ: **учитывается по цене КОМ**
- покупку мощности по РФ для «ненаселения» (для отдельных участников)
- небаланс

$$\Delta P_{m-1}^{\text{мощность}} = (P_{m-1}^{\text{мощность}} - P_{m-2}^{\text{мощность}}) \frac{(P_{m-1}^{\text{факт}} - P_{m-1}^{\text{нас}})}{(P_m^{\text{план}} - P_m^{\text{нас}})}$$

где:

$P_{m-1}^{\text{мощность}}$ - фактическая цена мощности в месяце m-1

$P_{m-2}^{\text{мощность}}$ - фактическая цена мощности в месяце m-2

$P_{m-1}^{\text{факт}}$ - собственный максимум потребления в месяце m-1

$P_{m-1}^{\text{нас}}$ - собственный максимум потребления населения в месяце m-1

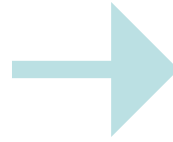
$P_m^{\text{план}}$ - планируемый собственный максимум потребления в месяце m (на основе планового почасового потребления)

$P_m^{\text{нас}}$ - собственный максимум потребления населения в месяце m

Особые случаи

Особые случаи:

- январь 2011 года
- первый месяц участия в ОРЭ



**Нет данных за
предыдущий месяц**



Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность определяется как произведение следующий величин:

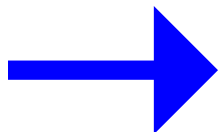
- прогнозная нерегулируемая цена на мощность, утверждённая решением Наблюдательного Совета в разбивке по ЗСП
- коэффициент 0,98 (учёт снижения стоимости мощности)

Прогнозные нерегулируемые цены на МОЩНОСТЬ

Код ЗСП	Название ЗСП	Цена на мощность, тыс. руб./МВт	Код ЗСП	Название ЗСП	Цена на мощность, тыс. руб./МВт
FZSBOE01	Сибирь	173	FZVLBS15	Балаково	270
FZSBKZ02	Южный Кузбасс	246	FZYUOE16	Кавказ	285
FZSBOM03	Омск	216	FZYUVG17	Волгоград	276
FZSBCH04	Чита	362	FZYUAS18	Каспий	270
FZSBBU05	Бурятия	322	FZYURS19	Ростов	278
FZSBBB06	Алтай	236	FZYUKU20	Кубань	270
FZSBHT29	Хакасия	131	FZYUSK21	Сочи	455
FZUROE07	Урал	278	FZYUSO22	Геленджик	277
FZURTU08	Тюмень	282	FZYUDA23	Дербент	270
FZURNT09	Сев. Тюмень	308	FZZNOE24	Центр	279
FZURSB10	Серово-Боговловская	358	FZZNVL25	Вологда	276
FZURPZ11	Пермь	270	FZZMSK26	Москва	315
FZURKR12	Вятка	270	FZSZOE27	Запад	358
FZVLOE13	Волга	270	FZSZKO28	Кольская	307
FZVLKZ14	Киндери	307			

Зонная нерегулируемая цена

	Ночь	Полупик	Пик
2010 год	Цена на электроэнергию	Цена на электроэнергию «+» Мощность: <ul style="list-style-type: none"> • ЧЧИ ГП • потребление э/э в данной зоне суток 	Цена на электроэнергию «+» Мощность: <ul style="list-style-type: none"> • ЧЧИ ГП • потребление э/э в целом за месяц «-» Мощность: <ul style="list-style-type: none"> • оплаченная в «полупике»
2011 год	Цена на электроэнергию	Цена на электроэнергию «+» Мощность: <ul style="list-style-type: none"> • ЧЧИ ГП • потребление э/э в данной зоне суток 	Цена на электроэнергию + Мощность: <ul style="list-style-type: none"> • ЧЧИ 4501 • потребление э/э в целом за месяц - Мощность: <ul style="list-style-type: none"> • оплаченная в «полупике»



Стимулы для снижения потребления в пиковой зоне

Цены для расчётов с «почасовиками»

Нерегулируемая цена	Порядок определения
определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперёд	цена РСВ
определяемая на результатах конкурентного отбора для балансирования системы	цена БР
определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объёма превышения планового потребления над фактическим	цена РСВ – цена «БР вниз»
приходящаяся на 1 кВт.ч. разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперёд	- Небаланс РСВ/свободный объём
приходящаяся на 1 кВт.ч. разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы	- Небаланс БР/свободный объём

- Изменение порядка определения величины фактически потреблённой мощности на розничном рынке
- Исключение раздела про определение нерегулируемых цен Коммерческим оператором