



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



**Совершенствование отношений между
поставщиками и потребителями электрической
энергии:**

Постановление Правительства №877

Постановление Правительства №1179

**Максимов Андрей
Департамент развития электроэнергетики**



Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 ноября 2011 г. № 877 внесены следующие существенные изменения:

- исключение дифференциации потребителей на розничных рынках по числу часов использования мощности (ЧЧИМ) – с **1 апреля 2012 года**;
- установление единого времени для расчетов пикового потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынке, и, как следствие, исключения «эффекта сальдирования» мощности – с **1 апреля 2012 года**;
- исключение планирования почасовых объемов в ценовых зонах как обязательного условия при заключении и исполнении договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи электрической энергии) – с **даты опубликования**;
- исключение оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных как обязательного условия в договорах на розничных рынках в ценовых зонах оптового рынка – с **даты опубликования** ;
- введение ценового ограничения для свободных договоров, заключаемых гарантирующими поставщиками – при определении цен учитываются только договоры, приводящие к снижению цены для потребителей – с **даты опубликования**.
- расширении перечня информации, подлежащей обязательному опубликованию, в том числе в части расчета предельного уровня нерегулируемых цен для одноставочных потребителей – с **1 декабря 2011 года**.



В целях повышения прозрачности ценообразования в «Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, внесены изменения

- о расширении перечня информации, подлежащей обязательному опубликованию ГП, в том числе в части расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории.

В целях исключения дифференциации потребителей по ЧЧИМ в Правила государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» внесены изменения

- об исключении положений, касающихся дифференциации по ЧЧИМ.



После внесения изменений – введение ЕДИНОЙ цены, определяемой гарантирующими поставщиками по результатам покупки на оптовом и на розничных рынках

$$\Pi_{j,m}^{ПУИЦЭМ} = \left\{ \Pi_m^{PCB} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \Pi_m^{\text{небаланс}} \right\} + \left\{ \Pi_m^{СВИЦМ} \times \underbrace{\frac{N_{\text{опт}}^{\text{опт}} + N_{\text{розн}}^{\text{розн}} - (N_{\text{опт}}^{2-6\text{ЦК}} + N_{\text{розн}}^{\text{нас}})}{V_{\text{опт}}^{\text{опт}} + V_{\text{розн}}^{\text{розн}} - (V_m^{2-6\text{ЦК}} + V_m^{\text{нас}})}}_{\text{Единьй коэффициент оплаты мощности}} \right\} + \left\{ \Pi_{j,m}^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{ЦФР}} \right\}$$

Единьй коэффициент
оплаты мощности

Плюсы:

- установление более прозрачной системы взаимоотношений на розничном рынке;
- стимулирование к установлению приборов учета.

Минусы:

- перераспределение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой по нерегулируемым ценам у гарантирующих поставщиков, между различными категориями потребителей: у части потребителей цены снизятся, а у части – возрастут.



Крупные потребители (свыше 750 кВА)

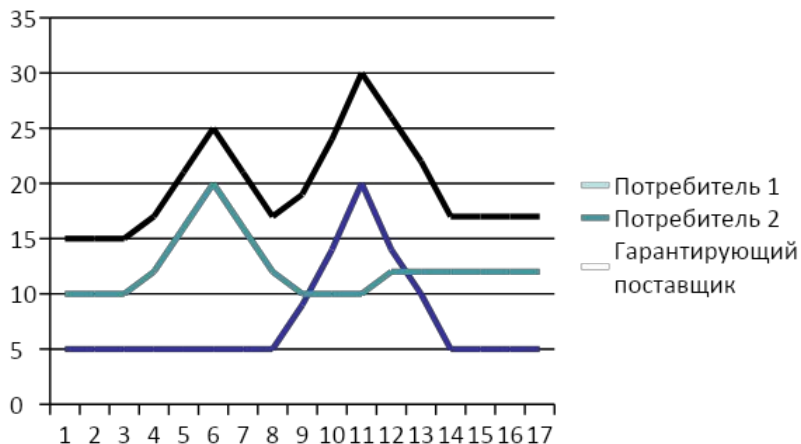
- оплачивают фактически потребленную электрическую энергию (мощность)
- оплата отклонений – только **при самостоятельном выборе** потребителем варианта расчета, учитывающего почасовое планирование потребления

Иные потребители (менее 750 кВА)

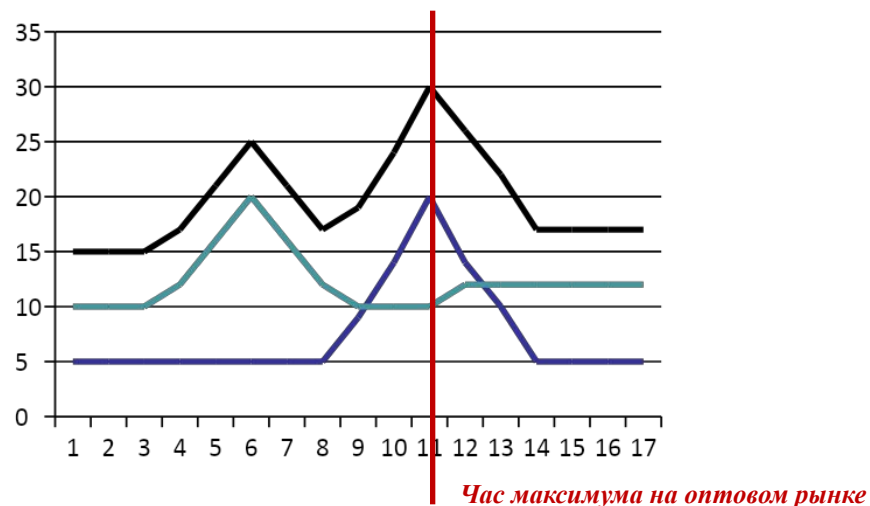
- оплачивают фактические объемы потребления электрической энергии
- включение в договоры положений о необходимости компенсации ими стоимости отклонений фактических объемов потребления электрической энергии от договорных **не допускается**



ДО исключения



ПОСЛЕ исключения



Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30
Пик потребления Потребителя 1 = 20
Пик потребления Потребителя 2 = 20
Итого ГП собрал с розничного рынка = $20+20=40$

Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30
Пик потребления Потребителя 1 = 20
Пик потребления Потребителя 2 = 10
Итого ГП собрал с розничного рынка = $20+10=30$

Определение мощности на розничном рынке исходя из максимального потребления электроэнергии КАЖДОГО участника индивидуально, без учета влияния этого участника на максимум потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

Введение единого расчетного часа для определения объемов пикового потребления (объемов мощности) на оптовом и на розничных рынках.

Определение мощности на розничном рынке исходя из часа максимума потребления электроэнергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке



Положительные аспекты принятых решений:

- Снижение стоимости электрической энергии и мощности на розничном рынке для конечных потребителей
- Повышение прозрачности системы ценообразования на розничных рынках для конечного потребителя, в том числе упрощение проверки корректности расчетов цен покупки электроэнергии на розничных рынках контролирующими органами
- Исключение нерегулируемой доходности гарантирующих поставщиков, осуществляющих регулируемую деятельность
- Стимулирование розничных потребителей к установлению почасовых приборов учета

Вместе с тем необходимо учитывать:

- Возможность возникновения выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, связанных с не учетом регулирующими органами при сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков расходов, связанных с обслуживанием кассовых разрывов вследствие неоплаты электрической энергии розничными потребителями
- Рост цен в отношении потребителей, ранее приобретавших электрическую энергию с ЧЧИМ выше среднего уровня ЧЧИМ



Пределные уровни нерегулируемых цен в 2012 году и последующие годы дифференцируются по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении.



Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, публикуемые коммерческим оператором:

□ а) дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке

$$Ц_{i,m}^{СВНЦЭМ}$$

□ б) дифференцированную по зонам суток расчетного периода средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке

$$Ц_{m,z}^{СВНЦЭМ}$$

□ в) средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы

$$Ц_m^{СВНЦЭ}$$

□ г) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентного отбора на сутки вперед

$$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$$

□ д) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы

$$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$$



- е) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым $\Psi_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$
- ж) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении превышения планового потребления над фактическим $\Psi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$
- з) приходящуюся на единицу электрической энергии величину разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед $\Psi_m^{РСВ,небаланс}$
- и) приходящуюся на единицу электрической энергии величину разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы $\Psi_m^{БР,небаланс}$
- к) средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке $\Psi_m^{СВНЦМ}$



Нерегулируемые цены (ставки нерегулируемых цен) применяются к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем (потребителем) у гарантирующего поставщика, из которых исключены фактические объемы покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (далее – объемы покупки по нерегулируемой цене)

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением :

- при наличии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов – согласно данным учета;
- при отсутствии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов – пропорционально доле объема покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в суммарном объеме покупки за расчетный период.



- В случае если гарантирующему поставщику в субъекте Российской Федерации соответствует несколько групп точек поставки, то перечисленные выше составляющие предельных уровней нерегулируемых цен оптового рынка определяются коммерческим оператором как средневзвешенные величины по указанным группам точек поставки
- Значения показателей, используемых для расчета перечисленных выше составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика
- При получении в текущем расчетном периоде данных, относящихся к прошлым периодам и используемых для расчетов указанных выше составляющих, составляющие предельных уровней нерегулируемых цен определяются с учетом этих данных в следующем расчетном периоде. Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, определенные коммерческим оператором оптового рынка в текущем и в прошлых расчетных периодах, изменению и перерасчету не подлежат.



$$\mathcal{C}_{i,j,m}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \mathcal{C}_{i,m}^{\text{СВНЦЭМ}} + \mathcal{C}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_m^{\text{ЦФР}}$$

$\mathcal{C}_{i,m}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - дифференцированная по диапазонам ЧЧИМ СВНЦ на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде m в отношении i -го диапазона ЧЧИМ (либо указанная цена, рассчитанная исходя из среднего ЧЧИМ, в случае если дифференциация по диапазонам ЧЧИМ не производится), определяемая и публикуемая КО на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\mathcal{C}_{i,m}^{\text{СВНЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}} + \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦМ}} \times \lambda_{i,m}$$

$$\mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}} = \mathcal{C}_m^{\text{РСВ}} + 0,05 \times \mathcal{C}_m^{\text{БР}} + \mathcal{C}_m^{\text{небаланс}} \quad \mathcal{C}_m^{\text{РСВ}} = \frac{\sum_{h \in H} \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} \quad \mathcal{C}_m^{\text{БР}} = \frac{\sum_{h \in H} \mathcal{C}_{m,h}^{\text{откл}} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} \quad \mathcal{C}_m^{\text{небаланс}} = \frac{S_m^{\text{РСВ,небаланс}} + S_{m-1}^{\text{БР,небаланс}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}}$$

$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{ПУ}}$ - одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

$\mathcal{C}_m^{\text{ЦФР}}$ - плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m , руб./МВт-ч.



$$\Pi_{j,m,z}^{ПУНЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_m^{ЦФР}$$

$\Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток z расчетного периода m , определяемая и публикуемая на официальном сайте КО в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ} = \frac{\sum_{h \in Z_n} \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in Z_n} V_{m,h}^{\text{Э}}} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \Pi_m^{\text{небаланс}}$$

$$\Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ} = \frac{\Pi_m^{СВНЦЭМ \text{ - зон _сут}} \times \sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}} - \Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Z_n} V_{m,h}^{\text{Э}} - \Pi_{m,nn}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Z_{nn}} V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in Z_n} V_{m,h}^{\text{Э}}}$$

$$\Pi_{m,nn}^{СВНЦЭМ} = \frac{\sum_{h \in H} \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \frac{\Pi_m^{СВНЦМ} \times (N_m^{\text{ППП}} - N_m^{\text{РД,население}})}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} + \Pi_m^{\text{небаланс}}$$

$\Pi_{j,m}^{ПУ}$ - одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

$\Pi_m^{ЦФР}$ - плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m , руб./МВт-ч.



$$\begin{aligned} \underline{C}_{j,m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} &= \underline{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_m^{\text{ЦФР}} & \underline{C}_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} &= \underline{C}_m^{\text{СВНЦМ}} \end{aligned}$$

$\underline{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию, определяемая КО по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час h расчетного периода m и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$\underline{C}_{j,m}^{\text{ПУ}}$ - одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

$\underline{C}_m^{\text{СВНЦМ}}$ - СВНЦ на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m , определяемая КО в и публикуемая им на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт.

$$\underline{C}_m^{\text{СВНЦМ}} = \frac{S_m^{\text{М,план}} + \Delta \underline{C}_{m-1}^{\text{СВНЦМ}} \times (N_{m-1}^{\text{факт}} - N_{m-1}^{\text{РД,население}})}{N_m^{\text{ППП}} - N_m^{\text{РД,население}}}$$

$$\begin{aligned} \Delta \underline{C}_{m-1}^{\text{СВНЦМ}} &= \frac{S_{m-1}^{\text{М,факт}}}{N_{m-1}^{\text{факт}} - N_{m-1}^{\text{РД,население}}} - \frac{S_{m-1}^{\text{М,план}}}{N_{m-1}^{\text{ППП}} - N_{m-1}^{\text{РД,население}}} & N_m^{\text{факт}} &= \frac{\sum_{d_m \in m} \max_{h \in d_m^{\text{св}}} (V_{m,h}^{\text{Э,факт}})}{D_m} & N_m^{\text{ППП}} &= \frac{\sum_{d_m \in m} \max_{h \in d_m^{\text{св}}} (V_{m,h}^{\text{ППП}})}{D_m} \end{aligned}$$



$$\begin{aligned} \underline{C}_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э} &= \underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + \underline{C}_{j,m}^{ПУ,Э} + \underline{C}_m^{ЦФР} & \underline{C}_m^{ПУНЦЭМ,М} &= \underline{C}_m^{СВНЦМ} + \underline{C}_{j,m}^{ПУ,М} \end{aligned}$$

$\underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ - диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию, определяемая КО по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час h расчетного периода m и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} = \underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + 0,05 \times \underline{C}_m^{БР} + \underline{C}_m^{небаланс}$$

$$\underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} = \frac{k_{потери} \times \underline{C}_{m,h}^{РСВ} \times V_{m,h}^{РСВ} + \underline{C}_m^{РД,ОФР} \times V_{m,h}^{РД,ОФР}}{V_{m,h}^Э} - \frac{\sum_{k \in K} \text{MAX} \left(\sum_{h \in H} k_{потери} \times \left(\underline{C}_{m,h}^{РСВ} - \underline{C}_{m,h,k}^{СДД} \right) \times V_{m,h,k}^{СДД}; 0 \right) + S_m^{прод.РД,ОФР}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^Э}$$

$\underline{C}_{j,m}^{ПУ,Э}$ - ставка за электрическую энергию и ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт;

$\underline{C}_{j,m}^{ПУ,М}$



$$\Pi_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,PCB} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_m^{ЦФР} \quad \Pi_m^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВНЦМ}$$

$$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$$

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+} = \Pi_{m,h}^{БР+} - \Pi_{m,h}^{PCB}$$

$$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$$

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-} = \Pi_{m,h}^{PCB} - \Pi_{m,h}^{БР-}$$

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| \Pi_m^{PCB,небаланс} \right|$$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч;

$$\Pi_m^{PCB,небаланс} = \frac{S_m^{PCB,небаланс}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\ominus}}$$

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left| \Pi_m^{БР,небаланс} \right|$$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч.

$$\Pi_m^{БР,небаланс} = \frac{S_{m-1}^{БР,небаланс}}{\sum_{h \in G} |V_{m-1,h}^{\ominus,факт} - V_{m-1,h}^{ППП}|}$$



$$\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,PCB} + \Pi_{j,m}^{ПУ,Э} + \Pi_m^{ЦФР} & \Pi_m^{ПУНЦЭМ,М} &= \Pi_m^{СВНЦМ} + \Pi_{j,m}^{ПУ,М} \end{aligned}$$

$$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$$

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+} = \Pi_{m,h}^{БР+} - \Pi_{m,h}^{PCB}$$

$$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$$

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-} = \Pi_{m,h}^{PCB} - \Pi_{m,h}^{БР-}$$

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| \Pi_m^{PCB,небаланс} \right|$$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч;

$$\Pi_m^{PCB,небаланс} = \frac{S_m^{PCB,небаланс}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\mathcal{E}}}$$

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left| \Pi_m^{БР,небаланс} \right|$$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч.

$$\Pi_m^{БР,небаланс} = \frac{S_{m-1}^{БР,небаланс}}{\sum_{h \in G} |V_{m-1,h}^{\mathcal{E},факт} - V_{m-1,h}^{ППП}|}$$



Стоимость электрической энергии для потребителя q в расчетном периоде t

- Одноставочный ПУНЦ, диф. по ЧЧИМ в 2011 г.
I ценовая категория в 2012 г. и далее
- Одноставочный ПУНЦ, диф. по зонам суток в 2011 г.
II ценовая категория для зон суток в 2012 г. и далее
- Двухставочный ПУНЦ (нет учета и нет плана) в 2011 г.
- III ценовая категория в 2012 г. и далее
- Двухставочный ПУНЦ (есть учет, но нет плана) в 2011 г.
IV ценовая категория в 2012 г. и далее



$$\begin{aligned} & \left[\begin{aligned} & \underline{C}_{m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}} * V_{m,q,j}^{\text{факт } \Theta}, \\ & \underline{C}_{m,j,z}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}} * V_{m,q,j,z}^{\text{факт } \Theta}; \\ & \underline{C}_{m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta} * V_{m,q,j}^{\text{факт } \Theta}; \\ & \sum_{h \in m} \underline{C}_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta} * V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta}; \\ & \sum_{h \in m} \underline{C}_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta} * V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta}, \end{aligned} \right. \end{aligned}$$

- V ценовая категория в 2012 г. и далее
- Двухставочный ПУНЦ (есть учет и есть план) в 2011 г.
VI ценовая категория в 2012 г. и далее



$$\begin{aligned} & \left[\begin{aligned} & \sum_{h \in m} \underline{C}_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 1} * V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta} + \\ & + \sum_{h \in m} \underline{C}_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 2} * \underline{\text{MAX}(V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta} - V_{h,m,q,j}^{\text{план } \Theta}, 0)} + \\ & + \sum_{h \in m} \underline{C}_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 3} * \underline{\text{MAX}(V_{h,m,q,j}^{\text{план } \Theta} - V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta}, 0)} + \\ & + \underline{C}_{m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 4} * V_{m,q,j}^{\text{план } \Theta} + \\ & + \sum_{h \in m} \underline{C}_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 5} * \underline{|V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta} - V_{h,m,q,j}^{\text{план } \Theta}|} \end{aligned} \right. \end{aligned}$$



В случае покупки ГП электроэнергии у производителей розничного рынка, предельные уровни нерегулируемых цен уменьшаются на величину производства:

- платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка;
- отношение объема покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей (поставщиков) - субъектов розничного рынка к объему продажи электрической энергии гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в его зоне деятельности.

Определение и применение ГП предельных уровней нерегулируемых цен в отношении энергосбытовых организаций, которые не осуществляют покупку (поставку) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности, находящихся в ведении Министерства обороны РФ организаций и осуществляют энергоснабжение указанных организаций и иных потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны РФ и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. N 1359 "Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис»

- без учета своей сбытовой надбавки



Стоимость электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями для целей компенсации потерь в сетях в расчетном периоде t

- ПУНЦЭМ определяются без учета котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии
- ПУНЦЭМ применяются отдельно к величине не превышения и отдельно к величине превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде

$$\text{MAX}(V_{s,m}^{\text{баланс потери}} - V_{s,m}^{\text{факт потери}}; 0) \rightarrow$$

В ПУНЦЭМ используется сбытовая надбавка ГП, установленная в отношении сетевых организаций

$$\text{MAX}(V_{s,m}^{\text{факт потери}} - V_{s,m}^{\text{баланс потери}}; 0) \rightarrow$$

В ПУНЦЭМ используется сбытовая надбавка ГП, установленная в отношении потребителей, не относящихся к населению и сетевым организациям



- Свободные договоры, заключенные ГП в отношении зоны деятельности по ГТП:
 - Ограничение по цене договора не выше цены РСВ
 - Учет цены договора в ценах трансляции
 - Эффект от договора учитывается коммерческим оператором для всех потребителей ГП
- Свободные договоры, заключенные ГП в отношении розничного потребителя:
 - Отсутствие ограничений на цену договора
 - Отсутствие учета цены договора в ценах трансляции
 - Эффект от договора самостоятельно учитывается ГП для потребителя, в интересах которого заключен свободный договор



Величина, на которую уменьшается ставка на электрическую энергию двухставочного ПУНЦ, применяемого в расчетном периоде m в отношении фактических объемов покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам для покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч.

$$\Delta \Pi_{m,q}^{\text{Э}} = \frac{\sum_{k \in K} \sum_{h \in H} \left(\Pi_{m,h,k}^{\text{PCB}} - \Pi_{m,h,k}^{\text{Э,СДЭМ}} \right) \times V_{m,h,k}^{\text{Э,СДЭМ}}}{V_{m,q}^{\text{Э,факт}}}$$

$\Pi_{m,h,k}^{\text{Э,СДЭМ}}$ - цена за электрическую энергию и объем электрической энергии, поставляемую по свободному договору k в час h расчетного периода m , зарегистрированному ГП на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч;

$V_{m,q}^{\text{Э,факт}}$ - фактический объем электрической энергии, приобретенной покупателем (потребителем) q у гарантирующего поставщика по нерегулируемой цене в расчетном периоде m , МВт-ч;

Величина, на которую уменьшается ставка на электрическую энергию двухставочного ПУНЦ, применяемого в расчетном периоде m в отношении фактических объемов покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам для покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч.

$$\Delta \Pi_{m,q}^{\text{М}} = \frac{\sum_{k \in K} \left(\Pi_{m,k}^{\text{КОМ}} - \Pi_{m,k}^{\text{М,СДЭМ}} \right) \times V_{m,k}^{\text{М,СДЭМ}}}{V_{m,q}^{\text{М,факт}}}$$

$\Pi_{m,k}^{\text{М,СДЭМ}}$ - цена за мощность и объем мощности, поставляемую по свободному договору k в час h расчетного периода m , зарегистрированному ГП на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч;

$V_{m,q}^{\text{М,факт}}$ - фактический объем потребления мощности, оплаченной розничным покупателем (потребителем) q гарантирующему поставщику по нерегулируемой цене в расчетном периоде m , МВт.



В Основные положения функционирования розничных рынков внесены следующие существенные изменения:

- В пункте 68 – уточнено в отношении каких категории допустимо включение в договорные отношения условий о оплате отклонений;
- В пункте 70 – определены особенности расчета авансовых платежей в январе и феврале;
- В пункте 72 – удалены взаимоисключающие положения, уточнен порядок уведомления потребителями ГП о плановых объемах потребления;
- В пункте 108(2) – проработан порядок выбора потребителями розничного рынка ценовых категорий с учетом выбранного тарифа на передачу; исключены положения о переходе потребителя на первую категорию в случае отсутствия заявления о выборе ценовой категории – реализован наследственный порядок ценовых категорий с 2011 на 2012 год; определены требования по переходному периоду в течении которого потребители имеют право приобретать электрическую энергию (мощность) по двухставочному варианту без почасовых приборов учета; определены условия выбора ценовой категории потребителями приобретающими электрическую энергию (мощность) по договору купли-продажи и в целях компенсации потерь;