

Определение объемов и стоимости электрической энергии.

1. Стоимость электрической энергии, поставляемой Потребителю, рассчитывается по его точкам поставки исходя из 6 ценовых категорий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Ценовую категорию точки поставки электрической энергии определяют из ее обеспеченности необходимыми приборами учета электрической энергии и условиями планирования почасового потребления.

2. Стоимость электрической энергии определяется в следующем порядке:

2.1. Для первой ценовой категории:

- объем электрической энергии определяется в целом за расчетный период;

- планирования объемов часового электропотребления – нет;

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\sum_{j,m,n} \Pi_{j,m,n}^{\text{пунцэм}} \times V_m^{\text{факт}}, \text{ где:}$$

$V_m^{\text{факт}}$ – фактические объемы потребления электрической энергии в расчетном периоде t , определенные по расчетным приборам учета;

$\Pi_{j,m,n}^{\text{пунцэм}} = (\Pi_m^{\text{свнцэм}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{m,n}^{\text{сн,эм}})$ – предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения за расчетный период (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{пу}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{сн,эм}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (t) для первой ценовой категории и n -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

$\Pi_m^{\text{свнцэм}}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (t), рублей/МВт·ч, рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{\text{свнцэм}} = \Pi_m^{\text{свнцэ}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{свнцм}} + \Delta \Pi_m^{\text{эм,перерасчет}} \text{ где:}$$

$\Pi_m^{\text{свнцэ}}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

λ_m – коэффициент оплаты мощности, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период (t) в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее Правила), 1/час;

$\Pi_m^{\text{свнцм}}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт;

$\Delta \Pi_m^{\text{эм,перерасчет}}$ – величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (t), используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами, рублей/МВт·ч;

2.2. Для второй ценовой категории:

- объем электрической энергии определяется дифференцировано по зонам суток за расчетный период;

- планирования объемов часового электропотребления – нет;

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\sum_{c=Z} \Pi_{j,m,n,z}^{\text{пунцэм}} \times V_m^{\text{факт}_Z}, \text{ где:}$$

$c=Z$ – множество диапазонов зон суток в расчетном периоде t ;

$V_m^{\text{факт},z}$ – объем электрической энергии в расчетном периоде t , в соответствующей зоне суток Z : “ночь”, “полупик” и “пик”;

$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}}$ - предельный уровень нерегулируемых цен, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю, принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в зоне суток (z) расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}}, \text{ где}$$

$\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (t) для второй ценовой категории и n -й группы (подгруппы) потребителей, рублей/МВт·ч.

2.3. По третьей и четвертой ценовой категория:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum (\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} * V_h^{\text{факт}}) + \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} * N_m^{\text{опфрз}} \right], \text{ где:}$$

$V_h^{\text{факт}}$ - фактически поставленный Потребителю объем электрической энергии в час (h) расчетного периода (t);

$N_m^{\text{опфрз}}$ - величина мощности, оплачиваемой потребителем за расчетный период, определяемая как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода (t);

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (t) и n -й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (t) потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (t), рублей/МВт;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (t) и n -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

2.4. По пятой и шестой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате;
- планирование электрической энергии (мощности)- в почасовом формате;

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^4 (\underbrace{\Pi_{j,m,h}^{\text{пунцэмэ1}}}_{\text{ставка за электрическую энергию предельного уровня}} * V_h^{\text{факт}} + \underbrace{\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэмэ2}}}_{\text{ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены}} * (\max(V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}); 0) + \underbrace{\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэмэ3}}}_{\text{ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены}} * (\max(V_h^{\text{план}} - V_h^{\text{факт}}); 0) + \underbrace{\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэмэ4}}}_{\text{ставка за электрическую энергию предельного уровня}} * V_h^{\text{план}} + \underbrace{\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэмэ5}}}_{\text{ставка за электрическую энергию предельного уровня}} * |V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}| + \underbrace{\Pi_{m,n}^{\text{пунцэмэМ}}}_{\text{ставка за электрическую энергию предельного уровня}} * N_m^{\text{опфр}} \right]$$

, где:

$\Pi_{j,m,h}^{\text{пунцэмэ1}}$ = $\Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,рсв}}$ + $\Pi_m^{\text{пу}}$ + $\Pi_{m,n,h}^{\text{снэ1}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,рсв}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэмэ2}}$ = $\Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,+}}$ + $\Pi_{m,n,h}^{\text{снэ2}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,+}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэмэ3}}$ = $\Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,-}}$ + $\Pi_{m,n,h}^{\text{снэ3}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,-}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{пунцэмэ4}}$ = $|\Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}}| + |\Pi_{m,n}^{\text{снэ4}}|$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $\Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{пунцэмэ5}}$ = $|\Pi_m^{\text{БР,небаланс}}| + |\Pi_{m,n}^{\text{снэ5}}|$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая

гарантирующим поставщиком для n -й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_m^{БР,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (t). В случае если $\Pi_m^{БР,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (t);

$\Pi_m^{БР,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{m,n,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{m,n,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{m,n}^{СН,Э4}$, $\Pi_{m,n}^{СН,Э5}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии соответственно в ставках $\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$, $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$, $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$, $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$, $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ и определяемая в отношении расчетного периода (t) и n -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

3. В случае отсутствия согласованного договорного объема покупки электрической энергии на расчетный период оплата Потребителем за потребленную электрическую энергию в этом расчетном периоде производится из условий, что планируемые объемы потребления электрической энергии в час h расчетного периода равны нулю с соответствующими расчетами для пятой и шестой ценовых категорий.

4. В случае непредставления Потребителем заявки на почасовое электропотребление в указанный настоящим договором срок, для расчета стоимости фактических почасовых объемов потребления принимается равномерный по часам расчетного периода плановый график электропотребления, для пятой и шестой ценовых категорий.

Поставщик

Потребитель

М.п.

М.п.