

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, выбором тарифа на транспортировку 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 в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;
- тариф на передачу электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$C_{j,m,n}^{\text{пунцем}} \times V_m^{\text{факт}}, \text{ где}$$

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

$C_{j,m,n}^{\text{пунцем}} = (C_m^{\text{СВНЦЭМ}} + C_{j,m}^{\text{сет}} + C_m^{\text{ПУ}} + C_{n,m}^{\text{СН,ЭМ}})$ – 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 (m), рублей/МВт·ч;

$C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j -го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

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

$C_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) 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.

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

$$C_m^{\text{СВНЦЭМ}} = C_m^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_m \times C_m^{\text{СВНЦМ}} + \Delta C_m^{\text{ЭМ,перерасчет}}, \text{ где:}$$

$C_m^{\text{СВНЦЭ}}$ - 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 (m), рублей/МВт·ч;

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

$C_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт;

$\Delta C_m^{\text{ЭМ,перерасчет}}$ - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), 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 в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;
- тариф на транспорт электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

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

$z = z$ – 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;

$$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{пунцэм}} = \Pi_{m,z}^{\text{свнцэм}} + \Pi_{j,m}^{\text{сет}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{m,n,z}^{\text{сн,эм}}, \text{ где:}$$

$\Pi_{m,z}^{\text{свнцэм}}$ – 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;

$\Pi_{m,n,z}^{\text{сн,эм}}$ – бытовая 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 ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- планирования объемов часового электропотребления – нет;
- тариф на транспорт электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^T (\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э}} \times V_h^{\text{факт}}) + \Pi_{m,n}^{\text{пунцэм,м}} \times N_m^{\text{опфрэ}} \right], \text{ где:}$$

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

$N_m^{\text{опфрэ}}$ – 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);

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э}} = \Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,бр}} + \Pi_{j,m}^{\text{сет}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{сн,э}} - \text{ ставка за электрическую энергию предельного уровня}$$

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;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{сн,э}}$ – бытовая 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;

$$\Pi_{m,n}^{\text{пунцэм,м}} = \Pi_m^{\text{свнцм}} + \Pi_{m,n}^{\text{сн,м}} - \text{ ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен,}$$

определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (t) потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

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

$\Pi_{m,n}^{СН,М}$ - 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 четвертой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- планирования объемов почасового потребления – нет;
- тариф на транспорт электрической энергии – двухставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^T (\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э}} \times V_h^{\text{факт}}) + \Pi_{t,n}^{\text{пунцэм,м}} \times N_t^{\text{опфр}} + \Pi_{j,t}^{\text{пунцэм,с}} \times N_t^{\text{пнд}} \right], \text{ где:}$$

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

$N_t^{\text{пнд}}$ - величина мощности, оплачиваемая потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемая в соответствии с пунктом 15¹ Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в расчетном периоде (t);

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$ - 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;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (t) и j -го уровня напряжения, рублей/МВт-ч;

$\Pi_{t,n}^{\text{пунцэм,м}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{t,n}^{\text{СН,М}}$ - 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;

$\Pi_{j,t}^{\text{пунцэм,с}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, применяемая к величине мощности, оплачиваемой потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (t) и j -го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (t) и j -го уровня напряжения, рублей/МВт.

2.5. По пятой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- планирование электрической энергии (мощности)- в почасовом формате;
- тариф на транспорт электрической энергии – одноставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^T \left(\left(\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э1}} \times V_h^{\text{факт}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэм,э2}} \times \max \left((V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}); 0 \right) + \Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэм,э3}} \times \max \left((V_h^{\text{план}} - V_h^{\text{факт}}); 0 \right) + \Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэм,э4}} \times V_h^{\text{план}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэм,э5}} \times |V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}| \right) + \Pi_{m,n}^{\text{пунцэм,м}} \times N_m^{\text{опфр}} \right], \text{ где:}$$

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,рсв}} + \Pi_{j,m}^{\text{сет}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{сн,э1}}$ - 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 (t), 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 (t) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэм,э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{сн,э2}}$ - 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 (t), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (t), 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 (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{пунцэм,э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{сн,э3}}$ - 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 (t), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (t), 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 (t) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{пунцэм,э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{сн,э4}} \right|$ - 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 (t), 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 (t). В случае если

$\Pi_{\text{РСВ,небаланс}}^{\text{м}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (t);

$\Pi_{\text{т}}^{\text{РСВ,небаланс}}$ - 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 (t), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{\text{т,п}}^{\text{пунцэм,э5}} = |\Pi_{\text{т}}^{\text{БР,небаланс}}| + |\Pi_{\text{т,п}}^{\text{сн,э5}}|$ - 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 $\Pi_{\text{м}}^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (t). В случае если $\Pi_{\text{м}}^{\text{БР,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (t);

$\Pi_{\text{т}}^{\text{БР,небаланс}}$ - 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;

$\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{сн,э1}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{сн,э2}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{сн,э3}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{сн,э4}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{сн,э5}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии соответственно в ставках $\Pi_{\text{г,п,п,г}}^{\text{пунцэм,э1}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э2}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э3}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э4}}$, $\Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э5}}$ 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;

2.6. По шестой ценовой категории:

- объем электрической энергии (мощности) определяется в почасовом формате в киловатт часах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- величины мощности рассчитываются в киловаттах, округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых;
- планирование электрической энергии (мощности)- в почасовом формате;
- тариф на транспорт электрической энергии – двухставочный.

Стоимость электрической энергии определяется выражением:

$$\left[\sum_1^T \left(\left(\Pi_{\text{г,п,п,г}}^{\text{пунцэм,э1}} \times V_h^{\text{факт}} + \Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э2}} \times \left(\max((V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}); 0) \right) + \Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э3}} \times \left(\max((V_h^{\text{план}} - V_h^{\text{факт}}); 0) \right) + \Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э4}} \times V_h^{\text{план}} + \Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,э5}} \times |V_h^{\text{факт}} - V_h^{\text{план}}| \right) + \Pi_{\text{т,п,г}}^{\text{пунцэм,м}} \times N_{\text{т}}^{\text{опфр}} + \Pi_{\text{г,п,п,г}}^{\text{пунцэм,с}} \times N_{\text{т}}^{\text{пнд}} \right) \right]$$

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.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

