

**Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)  
для потребителей, рассчитывающихся по пятой ценовой категории.**

**1. Определение стоимости электрической энергии и услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю в расчетном периоде.**

Пятая ценовая категория применяется для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении.

Стоимость электрической энергии, поставленной Потребителю, рассчитываемому по пятой ценовой категории в расчетном периоде  $S_m$  определяется по формуле (руб.):

$$S_m = S_m^{\text{Э}} + S_m^{\text{М}}, \quad (1),$$

где:

$S_m^{\text{Э}}$  – стоимость электрической энергии, поставленной Потребителю, рассчитываемому по пятой ценовой категории в расчетном периоде, руб;

$S_m^{\text{М}}$  – стоимость фактической мощности, оплачиваемой Потребителем, рассчитываемым по пятой ценовой категории в расчетном периоде, руб.

$$S_m^{\text{Э}} = \sum W_{j,m,h}^{\text{факт}} * \Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} + \sum \Delta W_{m,h}^+ * \Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} + \sum \Delta W_{m,h}^- * \Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} \\ + \sum W_{m,h}^{\text{план}} * \Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} + \sum |W_{m,h}^{\text{факт}} - W_{m,h}^{\text{план}}| * \Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} \quad (2),$$

$$S_m^{\text{М}} = P_m * \Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} \quad (3),$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  – ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемые в соответствии с формулами (4)–(8) данного приложения;

$W_{j,m,h}^{\text{факт}}$  – фактически поставленный Потребителю объем электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\sum \Delta W_{m,h}^+$  – величина превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя за расчетный период (m), МВт·ч;

$\sum \Delta W_{m,h}^-$  – величина превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя за расчетный период (m), МВт·ч;

$W_{m,h}^{\text{план}}$  – плановый объем покупки электрической энергии потребителя в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$P_m$  – величина мощности, оплачиваемая Потребителем на розничном рынке за расчетный период, МВт, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  – ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт, определяется в соответствии с формулой (9) данного приложения;

## 2. Порядок расчета предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории.

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории за соответствующий расчетный период состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и рассчитывается Гарантирующим поставщиком согласно разделу V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) и Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 далее Правила 1179) по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}, \quad (4)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}, \quad (5)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}, \quad (6)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right|, \quad (7)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right|, \quad (8)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (9)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для потребителей, рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), 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;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) в соответствии с формулой (10) данного приложения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, 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, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$  - 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) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, 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 (покупателя), за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$  - 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;

$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э4}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении

расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{PCB,небаланс}$  - 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) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э5}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), 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 (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_m^{БР,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{БР,небаланс}$  - 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 (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{СВНЦМ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$\Pi_m^{ПУ} = \frac{C_{m-1}^{CO} + C_{m-1}^{KO} + C_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{\text{Э/Э}}}, \quad (10)$$

где:

$C_{m-1}^{CO}$  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$C_{m-1}^{KO}$  - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$C_{m-1}^{ЦФР}$  - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$V_m^{ЭЭ}$  - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика, уменьшенный на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период (m), МВт·ч.

2.2. Значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющих, рассчитываемые в соответствии с настоящим Приложением, определяются с точностью до 2 знаков после запятой по правилам математического округления.

2.3. Рассчитываемые в соответствии с Правилами 1179 предельные уровни нерегулируемых цен публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» [www.volgaenergo.ru](http://www.volgaenergo.ru) по установленной форме не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода

Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения потребителей в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

## ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Потребитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Сторона-1

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /