

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

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

Шестая 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 двухставочном выражении.

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

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

где:

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

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

$S_m^{\text{М,код}}$ – стоимость фактической мощности, оплачиваемой Потребителем, рассчитываемым по шестой ценовой категории, в части услуг по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, руб.;

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

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

$$S_m^{\text{М,код}} = P_{m,\text{код}} * \Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}, \quad (4)$$

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$, $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$, $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$ – ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемые в соответствии с формулами (5) –(9) 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 шестой 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 (10) данного приложения;

$P_{m, \text{cod}}$ – величина мощности, оплачиваемая Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) 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 (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт, определяется в соответствии с формулой (11) данного приложения.

2. Порядок расчета предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории.

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории за соответствующий расчетный период состоит из ставок за электрическую энергию и ставок 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:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}, \quad (5)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}, \quad (6)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}, \quad (7)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right|, \quad (8)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right|, \quad (9)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (10)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}, \quad (11)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ – ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей, рассчитывающихся по шестой 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;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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, установленная 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", – ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня 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;

$\Pi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (12) настоящего приложения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{СН,Э1}$ - 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;

$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой 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 (покупателя) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком для 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 шестой 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 шестой 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 $\Pi_m^{РСВ,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m). В случае если $\Pi_m^{РСВ,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{РСВ,небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая 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 шестой 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;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ - 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 (m) и j-го уровня напряжения, 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:

$$\Pi_m^{ПУ} = \frac{C_{m-1}^{CO} + C_{m-1}^{KO} + C_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{\text{Э/Э}}}, \quad (12)$$

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;

$V_m^{\text{Э/Э}}$ - 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 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

_____ / _____ /

_____ / _____ /

