

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

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

Четвертая ценовая категория применяется для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Стоимость электрической энергии, поставленной Покупателю, рассчитываемому по четвертой 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 Покупателю, рассчитываемому по четвертой ценовой категории, в расчетном периоде, руб;

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

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

$$S_m^{\text{Э}} = \sum W_{j,m,h} * \Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}, \quad (2)$$

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

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

где:

$W_{j,m,h}$ – фактически поставленный потребителю (покупателю) 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;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$ – ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, 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 (m), рублей/МВт·ч, определяется в соответствии с формулой (5) данного приложения;

P_m – величина мощности, оплачиваемая Покупателем (потребителем) на розничном рынке за расчетный период, МВт, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$ – ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю) объема мощности, рублей/МВт, определяется в соответствии с формулой (6) данного приложения;

$P_{m,\text{код}}$ – величина мощности, оплачиваемая потребителем (покупателем) 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 четвертой 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 (7) данного приложения.

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

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории за соответствующий расчетный период состоит из ставки 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:

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

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (6)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}, \quad (7)$$

где:

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - 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 (m), определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, 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, установленного 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;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (8) настоящего приложения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э}}$ - бытовая 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;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - 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;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного 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, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, 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.

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

$$\Pi_m^{\text{ПУ}} = \frac{C_{m-1}^{\text{CO}} + C_{m-1}^{\text{KO}} + C_{m-1}^{\text{ЦФР}}}{V_m^{\text{ЭЭ}}}, \quad (8)$$

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;

$C_{m-1}^{\text{ЦФР}}$ - 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;

$V_m^{\text{ЭЭ}}$ - 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 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

Покупатель

_____ / _____ /

_____ / _____ /