

**ИНФОРМАЦИЯ
РАСКРЫВАЕМАЯ В СООТВЕТСТВИИ СО СТАНДАРТАМИ
РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО
И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

(Утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24)

ЗАО «Северо-западная независимая энергосбытовая компания» является организацией, осуществляющей в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии, без обязательств в соответствии с Федеральным законодательством или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию, а так же без ограничения зоны деятельности.

Цена на электрическую энергию поставляемая по договору с ЗАО «Северо-западная независимая энергосбытовая компания» определяется как разность между предельным уровнем нерегулируемых цен Гарантирующего поставщика и величины скидки.

Законодательством Российской Федерации предусмотрен порядок определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и структура нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - 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 одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - 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;

пятая ценовая категория - 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;

шестая ценовая категория - 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.

Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН, ЭМ}}, \quad (1)$$

где:

$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}}$

- 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 ;

$$P_m^{CBHЦЭМ}$$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч, которая:

до 1 июля 2013 г. рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (2);

с 1 июля 2013 г. рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (3);

$$P_{j,m}^{CET}$$

- 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;

$$P_m^{ПУ}$$

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$$P_{m,n}^{CH, ЭМ}$$

- сбытовая 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.

4.1. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитывается гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч:

до 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$P_m^{CBHЦЭМ} = MIN \left\{ P_m^{CBHЦЭ} + \lambda_m \times P_m^{CBHЦМ} + \Delta P_m^{ЭМ, перерасчет}, P_m^{CBHЦЭ} + 0,002087 \times P_m^{CBHЦМ} \right\}, \quad (2)$$

с 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$P_m^{CBHЦЭМ} = P_m^{CBHЦЭ} + \lambda_m \times P_m^{CBHЦМ} \times \Delta P_m^{ЭМ, перерасчет}, \quad (3)$$

где:

$$P_m^{CBHЦЭ}$$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$$\lambda_m$$

- коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период (m) по формуле (4), 1/час;

$$P_m^{CBHЦМ}$$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт;

$$\Delta P_m^{ЭМ, перерасчет}$$

- величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) по формулам (2) или

(3), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком по формуле (6), рублей / МВт · ч .

4.2. Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком по формуле, 1/час:

$$\lambda_m = \begin{cases} 0, & \text{если } \left(V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}} - \left(V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас_баланс}} \right) \right) \leq 0 \\ \frac{\text{MAX} \left(N_{\text{ГП},m}^{\text{опт}} + N_{\text{ГП},m}^{\text{розн}} - \left(N_{\text{ГП},m}^{\text{2-6ЦК}} + N_m^{\text{нас_баланс}} \right); 0 \right)}{V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}} - \left(V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас_баланс}} \right)} & \text{в противном случае,} \end{cases} \quad (4)$$

где:

$N_{\text{ГП},m}^{\text{опт}}$

- объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика за расчетный период (m) на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором, опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

$N_{\text{ГП},m}^{\text{розн}}$

- величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период (m), МВт;

$N_{\text{ГП},m}^{\text{2-6ЦК}}$

- сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

$N_m^{\text{нас_баланс}}$

- объем потребления мощности в соответствующий расчетный период (m) населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), МВт. До 1 января 2013 г. объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равным указанному значению, уменьшенному на величину покупки резервной мощности, учтенной в утвержденном на 2012 год сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации;

$V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}}$

- фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт · ч ;

$V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}}$

- объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период (m), МВт · ч ;

$V_m^{\text{Э,2-6ЦК}}$

- сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт · ч ;

$V_m^{\text{Э,нас_баланс}}$

- объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему

категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), МВт·ч.

4.3. Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$N_{\text{ГП},m}^{2\text{ЦК}} = \sum_{z \in Z} V_{m,z}^{\text{Э},2\text{ЦК}} \times \lambda_{m,z}, \quad (5)$$

где:

Z - множество зон суток расчетного периода (m), по которым дифференцируется предельный уровень нерегулируемых цен, соответствующий второй ценовой категории;

$V_{m,z}^{\text{Э},2\text{ЦК}}$ - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток (z) расчетного периода (m), МВт·ч;

$\lambda_{m,z}$ - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика в отношении его зоны деятельности по формуле (57) и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора оптового рынка и гарантирующего поставщика в сети Интернет, 1/час.

4.4. Величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в соответствии с формулами (2) или (3), определяется гарантирующим поставщиком по формуле, рублей/МВт·ч:

$$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ,перерасчет}} = \min \left\{ \Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}}; 0,1 \times \left(\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} \right) \right\}, \quad (6)$$

где:

$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}}$ - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком по формуле (7), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

λ_m - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период (m), определяемый гарантирующим поставщиком по формуле (4) с учетом данных, известных в расчетный период (m), 1/час;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт.

4.5. Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены

на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m) рассчитывается по формуле, рублей / МВт · ч :

$$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}} = \frac{\sum_{t \in M} (\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} \times V_t^{\text{Э_перерасчет, 1 ЦК}} - \Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}} \times V_t^{\text{Э, 1 ЦК}})}{V_m^{\text{Э, 1 ЦК}}}, \quad (7)$$

где:

M - множество всех расчетных периодов (t) с апреля 2012 г. до периода (m-1) включительно;

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}}$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m), по формуле (8), рублей / МВт · ч ;

$V_t^{\text{Э_перерасчет, 1 ЦК}}$

- сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с гарантирующим поставщиком по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт · ч ;

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}}$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящими Правилами по формулам (2) или (3) и опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, рублей / МВт · ч ;

$V_t^{\text{Э, 1 ЦК}}$

- сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (t), МВт · ч ;

$V_m^{\text{Э, 1 ЦК}}$

- сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт · ч .

4.6. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определенная с учетом данных, известных в расчетный период (m), рублей / МВт · ч , рассчитывается по формуле:

$$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} = \Pi_t^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_t^{\text{перерасчет}} \times \Pi_t^{\text{СВНЦМ}}, \quad (8)$$

где:

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭ}}$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении предыдущего расчетного периода (t) , рублей / МВт · ч ;

$\lambda_t^{\text{перерасчет}}$

- коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период (t), предшествующий расчетному периоду (m), определяемый гарантирующим поставщиком по формуле (4) с учетом данных, известных в расчетный период (m), 1/час;

$$\Pi_{\text{свнцм}}^{\text{свнцм}}$$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт.

5. Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

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

(9)

где:

$$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{пунцэм}}$$

- предельный уровень нерегулируемых цен для второй 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 в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч ;

$$\Pi_{m,z}^{\text{свнцэм}}$$

- дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, 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, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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 (28), рублей/МВт·ч ;

$$\Pi_{m,n,z}^{\text{ч,эм}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч .

6. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э}} = \Pi_{m,h}^{\text{свнцэ,бр}} + \Pi_{j,m}^{\text{сет}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{ч,э}},$$

(10)

$$\Pi_{m,n}^{\text{пунцэм,м}} = \Pi_m^{\text{свнцм}} + \Pi_{m,n}^{\text{ч,м}},$$

(11)

где:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{пунцэм,э}}$$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей 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 ;

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ, БР}$

- 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 ;

$\Pi_{j,m}^{CET}$

- 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 ;

$\Pi_m^{ПУ}$

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч ;

$\Pi_{m,n,h}^{CH, Э}$

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

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ, М}$

- ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_m^{CBHЦМ}$

- 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;

$\Pi_{m,n}^{CH, М}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n -й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

7. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ, Э} = \Pi_{m,h}^{CBHЦЭ, БР} + \Pi_{j,m}^{CET, П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH, Э}, \quad (12)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ, М} = \Pi_m^{CBHЦМ} + \Pi_{m,n}^{CH, М}, \quad (13)$$

$$\Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ, С} = \Pi_{j,m}^{CET, С}, \quad (14)$$

где:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э}}$$

- 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 ;

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, БР}}$$

- 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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 (28), 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 (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч ;

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, М}}$$

- ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), 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 (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

$$\Pi_{m,n}^{\text{СН, М}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ, С}}$$

- 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;

$$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, С}}$$

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

8. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э1}}, \quad (15)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э2}}, \quad (16)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э3}}, \quad (17)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН, Э4}} \right|, \quad (18)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР, небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН, Э5}} \right|, \quad (19)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН, М}}, \quad (20)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}}$ – ставки за

электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$ – ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей (покупателей), 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, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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 (28), рублей / МВт · ч ;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э1}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) 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 ;

$$C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$$

- 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 (покупателя), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей / МВт · ч ;

$$C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$$

- 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) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей / МВт · ч ;

$$C_{m,n,h}^{\text{СН, Э2}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) 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 ;

$$C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$$

- 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), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей / МВт · ч ;

$$C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$$

- 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 ;

$$C_{m,n,h}^{\text{СН, Э3}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) 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 ;

$$C_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}}$$

- 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей / МВт · ч . В

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

$$C_m^{\text{PCB, небаланс}}$$

- 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 ;

$$\Pi_{m,n}^{CH, Э4}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) 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 ;

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ, Э5}$$

- 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей 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 ;

$$\Pi_{m,n}^{CH, Э5}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ, Э5}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) 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 ;

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ, М}$$

- ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного

уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$$\Pi_m^{СВНЦМ}$$

- 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;

$$\Pi_{m,n}^{CH, М}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и

определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

9. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ, Э1} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ, П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH, Э1},$$

(21)

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э2}}, \quad (22)$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э3}}, \quad (23)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ, небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН, Э4}} \right|, \quad (24)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{РБР, небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН, Э5}} \right|, \quad (25)$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН, М}}, \quad (26)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ, С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, С}}, \quad (27)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}}$ – ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$ – ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей (покупателей), 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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 (28), рублей/МВт·ч ;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа h расчетного периода (m) 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 ;

$$C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$$

- 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 n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей / МВт · ч ;

$$C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$$

- 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) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей / МВт · ч ;

$$C_{m,n,h}^{\text{СН, Э2}}$$

- бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) 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 ;

$$C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$$

- 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей / МВт · ч ;

$$C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$$

- 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 ;

$$C_{m,n,h}^{\text{СН, Э3}}$$

- бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ, Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) 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 ;

$$C_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}}$$

- 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей / МВт · ч . В

случае если $C_m^{\text{PCB, небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m). В случае если $C_m^{\text{PCB, небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$$\Pi_m^{\text{PCB, небаланс}}$$

- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч ;

$$\Pi_{m,n}^{\text{CH, Э4}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) 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 ;

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}}$$

- 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении

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

случае если $\Pi_m^{\text{БР, небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$$\Pi_m^{\text{БР, небаланс}}$$

- 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 (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч ;

$$\Pi_{m,n}^{\text{CH, Э5}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, Э5}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) 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 ;

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ, М}}$$

- ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$$

- 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;

$$\Pi_{m,n}^{\text{CH, М}}$$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ, С}}$$

- 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;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ, С}$ - 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.

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

$$\Pi_m^{ПУ} = \frac{C_{m-1}^{CO} + C_{m-1}^{KO} + C_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{\mathcal{E}/\mathcal{E}}}, \quad (28)$$

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;

$V_m^{\mathcal{E}/\mathcal{E}}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период (m), МВт · ч.

9.2. При определении предельных уровней нерегулируемых цен начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, гарантирующий поставщик рассчитывает сбытовые надбавки в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и включает их в соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, гарантирующий поставщик использует следующие формулы:

для первой ценовой категории:

$$\Pi_{m,n}^{CH, ЭМ} = \Pi_m^{CH, УСТ};$$

для второй ценовой категории:

$$\Pi_{m,n,z}^{CH, ЭМ} = \Pi_m^{CH, УСТ};$$

для третьей и четвертой ценовых категорий:

$$\Pi_{m,n,h}^{CH, Э} = \Pi_m^{CH, УСТ}, \quad \Pi_{m,n}^{CH, М} = 0;$$

для пятой и шестой ценовых категорий:

$$\Pi_{m,n,h}^{CH, \Xi 1} = \Pi_m^{CH, УСТ}, \Pi_{m,n,h}^{CH, \Xi 2} = \Pi_{m,n,h}^{CH, \Xi 3} = \Pi_{m,n}^{CH, \Xi 4} = \Pi_{m,n}^{CH, \Xi 5} = 0, \Pi_{m,n}^{CH, M} = 0,$$

где $\Pi_m^{CH, УСТ}$ - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2012 года

№ 286

г. Петрозаводск

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Карелия на 2013 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 1 января по 30 июня 2013 года				с 1 июля по 31 декабря 2013 года			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (в т.ч. бюджетные потребители)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	713,23	2231,87	2297,89	2451,49	866,14	2709,49	2789,64	2976,11

1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	439 160,96	863 719,05	923 105,07	946 607,81	598 437,14	989 139,44	1 010 081,67	1 068 843,49
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	75,65	146,12	282,56	516,21	83,22	160,73	310,82	567,83
2	Население									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,42	0,42	0,42	0,42
3	Потребители, приравненные к населению									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,42	0,42	0,42	0,42

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2012 года

№ 273

г. Петрозаводск

Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика
открытого акционерного общества «Карельская энергосбытовая компания»

**СБЫТОВАЯ НАДБАВКА
гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества
«Карельская энергосбытовая компания»**

с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «население»	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»

		руб./кВтч	руб./кВтч	руб./кВтч
1	2	3	4	5
1	ОАО «Карельская энергосбытовая компания»	0,23	0,23	*

* Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и устанавливаются в виде формулы как процент от цен на электрическую энергию и (или) мощность:

$$CH_{i,j,k}^{проч} = ДП_{i,k} \times K_k^{рег} \times Ц_{j,k}^{э(м)}$$

Группа потребителей	с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.	
	Процент ($ДП_{i,k} \times K_k^{рег}$)	
	Доходность продаж ($ДП_{i,k}$)	Коэффициент параметров деятельности ($K_k^{рег}$)
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	17,06 %	1,65
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	15,67 %	1,65
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	10,67 %	1,65
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	6,25 %	1,65

Цена на электрическую энергию и (или) мощность ($Ц_{j,k}^{э(м)}$) определяется в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

Приложение 2 к постановлению Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам № 273 от 20 декабря 2012 г.

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Карельская энергосбытовая компания»

с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года

№ п/п	Наименование организации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа «население»	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»
		руб./кВтч	руб./кВтч	руб./кВтч
1	2	3	4	5
1	ОАО «Карельская энергосбытовая компания»	0,36	1,01	*

* Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и устанавливаются в виде формулы как процент от цен на электрическую энергию и (или) мощность:

$$CH_{i,j,k}^{проч} = ДП_{i,k} \times K_k^{рег} \times Ц_{j,k}^{э(м)}$$

Группа потребителей	с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.	
	Процент ($ДП_{i,k} \times K_k^{рег}$)	
	Доходность продаж ($ДП_{i,k}$)	Коэффициент параметров деятельности ($K_k^{рег}$)
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	16,90 %	1,75
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	15,53 %	1,75
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	10,57 %	1,75
потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	6,19 %	1,75

Цена на электрическую энергию и (или) мощность ($Ц_{j,k}^{э(м)}$) определяется в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

П Р И К А З

от « 04 » декабря 2012 г.

№ 320-э/1

г. Москва

1. Утвердить тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», в размере:
с 1.01.2013г. по 30.06.2013г. – 8380,987 руб./МВт*мес.;
с 1.07.2013г. по 31.12.2013г. – 9011,350 руб./МВт*мес.
2. Утвердить предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», в размере:
с 1.01.2013г. по 30.06.2013г. – 1,453 руб./МВт*ч.;
с 1.07.2013г. по 31.12.2013г. – 1,528 руб./МВт*ч.

П Р И К А З

от « 04 » декабря 2012 г.

№ 321-э/2

г. Москва

Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» на 2013 год

Утвердить тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), в следующих размерах:
с 1.01.2013г. по 30.06.2013г. – 0,776 руб./МВт*ч.;
с 1.07.2013г. по 31.12.2013г. – 0,920 руб./МВт*ч.