



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 61448

от "14" декабря 2020

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

14.09.2020

№ 837/20

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком

В соответствии с абзацем шестым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 52, ст. 7789), пунктом 76 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2020, № 34, ст. 5473), подпунктом 5.2.9(22).2 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2020, № 21, ст. 3272),

п р и к а з ы в а ю:



2019-147281(4)

1. Утвердить Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком (далее – Методические указания), разработаны в соответствии с абзацем шестым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 52, ст. 7789) и пунктом 76 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2020, № 34, ст. 5473) (далее – Основы ценообразования).

2. Методические указания определяют основные положения расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на функционирующих на основе возобновляемых источников энергии квалифицированных

генерирующих объектах, и предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - региональные регулирующие органы), производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на функционирующих на основе возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах.

II. Основные методические положения по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком

3. Регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту электрической энергии в соответствии со статьями 23 и 43 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и пунктом 5 Основ ценообразования.

4. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение косвенных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится пропорционально прямым расходам.

5. Для организаций, осуществляющих производство электрической энергии для электроснабжения потребителей и для собственного потребления, распределение расходов производится пропорционально отпуску электрической энергии.

6. При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, не допускается повторный учет одних и тех же расходов по осуществляемым организацией видам деятельности.

III. Расчет двухставочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком

7. Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, в 1 полугодии j -го расчетного периода регулирования, рассчитывается по следующим формулам:

а) ставка за 1 киловатт-час электрической энергии ($T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э}}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э}} = \min\left(T_{j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{Э}}; \frac{\text{Э}_{\text{топл } j} + \text{ВН}_j}{\text{Э}_{\text{отп } j}}\right), (1)$$

где:

$T_{j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{Э}}$ – ставка за 1 киловатт-час электрической энергии двухставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, во 2 полугодии $(j-1)$ -го периода регулирования, руб./кВт*ч;

$Z_{\text{топл } j}$ – расходы на топливо на производство электрической энергии в j -м периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, тыс.руб.;

$ВН_j$ – водный налог (плата за пользование водными объектами) для гидравлических электростанций, тыс.руб.;

$Э_{\text{отп } j}$ – отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности) в j -м периоде регулирования, тыс.кВт*ч;

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой гарантирующим поставщиком в 1 полугодии j -го расчетного периода регулирования в соответствии с пунктом 113 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2020, № 11, ст. 1564) (далее – Основные положения) ($T_{j,1 \text{ п/г}}^M$), рассчитывается по формуле:

$$T_{j,1 \text{ п/г}}^M = \min\left(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^M; \frac{НВВ_j - T_{j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{Э}} \cdot Э_{\text{отп } j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{Э}} \cdot Э_{\text{отп } j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{12 \cdot N_{\text{с-п } j}}\right), \quad (2)$$

где:

$T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^M$ - ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой гарантирующим поставщиком во 2 полугодии $(j-1)$ -го расчетного периода регулирования в соответствии с Основными положениями, тыс.руб./МВт*мес;

$НВВ_j$ – необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, на j -й период регулирования производителя электрической энергии (мощности), рассчитываемая по формуле (4) Методических указаний, тыс.руб.;

$Э_{\text{отп } j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}$ - отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической

энергии (мощности) в 1 полугодии j -го периода регулирования, тыс.кВт*ч;

$T_{j,2}^{\text{Э}}$ – ставка за 1 киловатт-час электрической энергии двухставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, во 2 полугодии j -го периода регулирования, рассчитываемая по формуле (9) Методических указаний, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{\text{отп } j,2}^{\text{п}}$ – отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности) в 2 полугодии j -го периода регулирования, тыс.кВт*ч;

$N_{\text{с-п } j}$ – прогнозный сальдо-переток мощности генерирующего объекта, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс) на j -й период регулирования, МВт.

8. Расходы на топливо на производство электрической энергии в j -м периоде регулирования ($\text{З}_{\text{топл } j}$) для тепловых электростанций определяются по следующей формуле:

$$\text{З}_{\text{топл } j} = b_j \cdot \text{Э}_j \cdot \text{ЦТ}_j \cdot 10^{-6}, \quad (3)$$

где:

b_j – удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии, установленный для электростанции федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на j -й период регулирования, граммов условного топлива на один киловатт-час (г.у.т./кВт*ч). В случае реализации мероприятий по смене видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также по

переходу на использование возобновляемых источников энергии, удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии принимается равной величине, применяемой при установлении тарифов до проведения указанных мероприятий;

\mathcal{E}_j – плановый (расчетный) объем отпуска электрической энергии с шин электростанции в j -м периоде регулирования, тыс. кВт*ч;

$\mathcal{C}T_j$ – плановая (расчетная) цена на условное топливо электростанции с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на j -й период регулирования в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, рублей за тонну условного топлива (руб./т.у.т). В случае реализации мероприятий по смене видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также по переходу на использование возобновляемых источников энергии, цена на условное топливо определяется исходя из вида (марки) топлива генерирующих объектов, используемого до проведения указанных мероприятий.

9. Необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, на j -й период регулирования (НВВ_j), рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{НВВ}_j = P_{1j} + P_{2j} + \text{НП}_j + \text{ЭРТ}_j + \text{Рез}_{j-2}, \quad (4)$$

где:

P_{1j} - планируемые на j -й период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, тыс.руб.;

P_{2j} – планируемые на j -й период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), предусмотренные пунктом 19 Основ

ценообразования, тыс.руб.;

НП_j – налог на прибыль, учитываемый в j-м периоде регулирования, определяемый по данным раздельного учета в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, тыс.руб.;

ЭРТ_j – экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, учитываемая в j-м расчетном периоде регулирования, рассчитываемая в случае, если год (j-2) находится в интервале, соответствующем периоду сохранения экономии, указанному в пункте 21(1) Основ ценообразования, за исключением случая, когда источником финансирования указанных мероприятий по смене видов основного и (или) резервного топлива и (или) по переходу к использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49, ст. 5979; 2020, № 40, ст. 6289), инвестиционной программой являются средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации или затраты на проведение этих мероприятий учтены или будут учтены при установлении регулируемых (цен) тарифов, по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ЭРТ}_j = & (\max\{0; \Pi_{j-2}^{\phi} \cdot (b_{j-2} - b_{j-2}^{\phi(\text{расч})})\} + \max\{0; (\Pi_{j-2}^{\phi 1} - \Pi_{j-2}^{\phi}) \cdot b_{j-2}\}) \times \\ & \times \text{Э}_{j-2}^{\phi} \cdot 10^{-6}, (5) \end{aligned}$$

где:

b_{j-2} – удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии, учтенный при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на (j-2)-й период регулирования, соответствующий удельному расходу условного топлива при производстве электрической энергии до смены вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также до перехода к использованию возобновляемых источников энергии, и (или) осуществлении мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, г.у.т./кВт*ч;

$b_{j-2}^{\text{ф(расч)}}$ – фактический удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии в среднем за (j-2)-й расчетный период регулирования, г.у.т./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j-2}^{\text{ф}}$ – фактический объем отпуска электрической энергии с шин электростанции за (j-2)-й расчетный период регулирования, тыс. кВт*ч;

$\mathcal{C}_{j-2}^{\text{ф}1}$ – фактическая цена на условное топливо электростанции, использовавшееся до реализации мероприятий по переходу на иные виды топлива или использование возобновляемых источников энергии, с учетом затрат на его доставку и хранение в среднем за (j-2)-й расчетный период регулирования, руб./т.у.т.;

$\mathcal{C}_{j-2}^{\text{ф}}$ – фактическая цена на условное топливо электростанции с учетом затрат на его доставку и хранение в среднем за (j-2)-й расчетный период регулирования, руб./т.у.т.;

Рез $j-2$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за (j-2)-й период регулирования, рассчитываются по следующей формуле:

$$\text{Рез}_{j-2} = (\Delta P_{1j-2} + \Delta P_{2j-2} - \Delta \text{Выр}_{j-2}) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{j-1}) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j), \quad (6)$$

где:

ΔP_{1j-2} – экономически обоснованные расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, определяемые в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по следующей формуле:

$$\Delta P_{1j-2} = P_{1j-2}^{\text{факт}} - P_{1j-2}, \quad (7)$$

где:

$P_{1j-2}^{\text{факт}}$ – фактические расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс.руб.;

P_{1j-2} – расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктом 18 Основ ценообразования, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на (j-2)-й период регулирования, тыс.руб.;

ΔP_{2j-2} – экономически обоснованные расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), предусмотренные пунктом 19 Основ ценообразования, определяемые в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по следующей формуле:

$$\Delta P_{2j-2} = P_{2j-2}^{\text{факт}} - P_{2j-2}, \quad (8)$$

где:

$P_{2j-2}^{\text{факт}}$ – расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), предусмотренные пунктом 19 Основ ценообразования, за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс.руб.;

P_{2j-2} – расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), предусмотренные пунктом 19 Основ ценообразования, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на (j-2)-й период регулирования, тыс.руб.;

$\Delta \text{Выр}_{j-2}$ - отклонение выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности по производству электрической энергии (мощности), определяемой исходя из установленных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и фактического объема реализуемых товаров (услуг), от величины необходимой валовой выручки, установленной на (j-2)-й год, в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, по не зависящим от регулируемой организации причинам, тыс. руб.

10. Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, во 2 полугодии j-го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующим формулам:

а) ставка за 1 киловатт-час электрической энергии ($T_{j,2}^{\text{Э}}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{j,2}^{\text{Э}} = \frac{Z_{\text{топл } j} + \text{ВН}_j - T_{j,1}^{\text{Э}} \cdot \text{Э}_{\text{отп } j,1} \text{ п/г}}{\text{Э}_{\text{отп } j,2} \text{ п/г}}, \quad (9)$$

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой гарантирующим поставщиком во 2 полугодии j -го расчетного периода регулирования в соответствии с пунктом 113 Основных положений ($T_{j,2}^M$ п/г), рассчитывается по формуле:

$$T_{j,2}^M = \frac{NBV_j - T_{j,1}^{\text{Э}} \cdot \Delta_{\text{отп } j,1}^{\text{п/г}} - T_{j,2}^{\text{Э}} \cdot \Delta_{\text{отп } j,2}^{\text{п/г}} - 6 \cdot T_{j,1}^M \cdot N_{\text{с-п } j,1} \text{ п/г}}{6 \cdot N_{\text{с-п } j,2} \text{ п/г}}, \quad (10)$$

где:

$N_{\text{с-п } j,1} \text{ п/г}$ - прогнозный сальдо-переток мощности генерирующего объекта, учтенный в прогнозном балансе на 1 полугодие j -го периода регулирования, МВт;

$N_{\text{с-п } j,2} \text{ п/г}$ - прогнозный сальдо-переток мощности генерирующего объекта, учтенный в прогнозном балансе на 2 полугодие j -го периода регулирования, МВт.

IV. Расчет средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящейся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом

11. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящейся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом, в отношении 1 полугодия j -го периода регулирования ($S_{\text{ГП},j,1}^{\text{РЭК,средневзвеш}} \text{ п/г}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$S_{\text{ГП},j,1 \text{ п/г}}^{\text{РЭК,средневзвеш}} = \min \left(S_{\text{ГП},j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}; \frac{\sum_{i=1}^n (N_{\text{с-п},i,j,1 \text{ п/г}} \cdot M_{i,j,1 \text{ п/г}} \cdot T_{i,j,1 \text{ п/г}}^{\text{М}} + \Delta_{\text{отп},i,j,1 \text{ п/г}} \cdot T_{i,j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э}})}{V_{\text{ГП},j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э,опт_баланс}} + V_{\text{ГП},j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э,розн_баланс}} - V_{\text{ГП},j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э,нас_баланс}}}, (11)$$

где:

$S_{\text{ГП},j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ - средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящейся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом, в отношении 2 полугодия (j-1)-го периода регулирования, руб./кВт*ч;

$N_{\text{с-п},i,j,1 \text{ п/г}}$ - прогнозный сальдо-переток мощности i-го генерирующего объекта, учтенный в прогнозном балансе на 1 полугодие j-го периода регулирования, МВт;

$M_{i,j,1 \text{ п/г}}$ - количество месяцев работы i-го генерирующего объекта в 1 полугодии j-го периода регулирования, месяцев;

$T_{i,j,1 \text{ п/г}}^{\text{М}}$ - ставка за 1 киловатт мощности двухставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), выработанную i-м производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком в 1 полугодии j-го расчетного периода регулирования, руб./(МВт*мес);

$T_{i,j,1 \text{ п/г}}^{\text{Э}}$ - ставка за 1 киловатт-час электрической энергии двухставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), выработанную i-м производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком, в 1 полугодии j-го расчетного периода регулирования, руб./(МВт*мес);

$\Delta_{\text{отп},i,j,1 \text{ п/г}}$ - отпуск электрической энергии в сеть от i-го производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической

энергии (мощности) в 1 полугодии j -го периода регулирования, тыс.кВт*ч;

$V_{\text{ГП},j,1}^{\text{Э,опт_баланс}}$ – объем электрической энергии, приобретаемый гарантирующим поставщиком, осуществляющим деятельность в неценовой зоне, на оптовом рынке в 1 полугодии j -го периода регулирования, учтенный в прогнозном балансе, тыс.кВт*ч;

$V_{\text{ГП},j,1}^{\text{Э,розн_баланс}}$ – объем электрической энергии, приобретаемый гарантирующим поставщиком, осуществляющим деятельность в неценовой зоне, у производителей электрической энергии на розничном рынке в 1 полугодии j -го периода регулирования, учтенный в прогнозном балансе, тыс.кВт*ч;

$V_{\text{ГП},j,1}^{\text{Э,нас_баланс}}$ – объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, приобретаемый гарантирующим поставщиком в 1 полугодии j -го периода регулирования, осуществляющим деятельность в неценовой зоне, в соответствии с прогнозным балансом, тыс.кВт*ч;

n – количество производителей электрической энергии (объектов по производству электрической энергии), осуществляющих деятельность в неценовой зоне на территории субъекта Российской Федерации, штук.

12. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящейся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом, в отношении 2 полугодия j -го периода регулирования ($S_{\text{ГП},j,2}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$S_{\text{ГП},j,2}^{\text{РЭК,средневзвеш}} = \frac{\sum_{i=1}^n (N_{\text{с-п},i,j,1} \cdot M_{i,j,1} \cdot T_{i,j,1}^{\text{М}} + \text{Э}_{\text{отп},i,j,1} \cdot T_{i,j,1}^{\text{Э}} + N_{\text{с-п},i,j,2} \cdot M_{i,j,2} \cdot T_{i,j,2}^{\text{М}} + \text{Э}_{\text{отп},i,j,2} \cdot T_{i,j,2}^{\text{Э}})}{V_{\text{ГП},j,2}^{\text{Э,опт_баланс}} + V_{\text{ГП},j,2}^{\text{Э,розн_баланс}} - V_{\text{ГП},j,2}^{\text{Э,нас_баланс}}}$$

$$S_{\text{ГП},j,1 \text{ п/г}}^{\text{РЭК,средневзвеш}} \cdot \frac{\left(V_{\text{ГП},j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{Э,опт}_\text{баланс}} + V_{\text{ГП},j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{Э,розн}_\text{баланс}} - V_{\text{ГП},j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{Э,нас}_\text{баланс}} \right)}{V_{\text{ГП},j,2 \text{ п/г}}^{\text{Э,опт}_\text{баланс}} + V_{\text{ГП},j,2 \text{ п/г}}^{\text{Э,розн}_\text{баланс}} - V_{\text{ГП},j,2 \text{ п/г}}^{\text{Э,нас}_\text{баланс}}}, \quad (12)$$

где:

$N_{\text{с-п},i,j,2 \text{ п/г}}$ – прогнозный сальдо-переток мощности i -го генерирующего объекта, учтенный в прогнозном балансе на 2 полугодие j -го периода регулирования, МВт;

$M_{i,j,2 \text{ п/г}}$ – количество месяцев работы i -го генерирующего объекта во 2 полугодии j -го периода регулирования, месяцев;

$T_{i,j,2 \text{ п/г}}^{\text{М}}$ – ставка за 1 киловатт мощности двухставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), выработанную i -м производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком во 2 полугодии j -го расчетного периода регулирования, руб./($\text{МВт} \cdot \text{мес}$);

$T_{i,j,2 \text{ п/г}}^{\text{Э}}$ – ставка за 1 киловатт-час электрической энергии двухставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), выработанную i -м производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и приобретаемую гарантирующим поставщиком во 2 полугодии j -го расчетного периода регулирования, руб./($\text{МВт} \cdot \text{мес}$);

$\mathcal{E}_{\text{отп},i,j,2 \text{ п/г}}$ – отпуск электрической энергии в сеть от i -го производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности) во 2 полугодии j -го периода регулирования, тыс.кВт*ч;

$V_{\text{ГП},j,2 \text{ п/г}}^{\text{Э,опт}_\text{баланс}}$ – объем электрической энергии, приобретаемый гарантирующим поставщиком, осуществляющим деятельность в неценовой зоне, на оптовом рынке во 2 полугодии j -го периода регулирования, учтенный в прогнозном балансе, тыс.кВт*ч;

$V_{\text{ГП},j,2 \text{ п/г}}^{\text{Э,розн}_\text{баланс}}$ – объем электрической энергии, приобретаемый

гарантирующим поставщиком, осуществляющим деятельность в неценовой зоне, у производителей электрической энергии на розничном рынке во 2 полугодии j-го периода регулирования, учтенный в прогнозном балансе, тыс.кВт*ч;

$V_{ГП,j,2}^{Э,нас_баланс}$ – объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, приобретаемый гарантирующим поставщиком во 2 полугодии j-го периода регулирования, осуществляющим деятельность в неценовой зоне, в соответствии с прогнозным балансом, тыс.кВт*ч.