



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
П Р И К А З

20.05.2024

№ 341/24

Москва

Об утверждении Методических указаний по определению размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, и соответствующей ему составляющей цены на мощность

В соответствии с пунктом 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе», абзацем первым пункта 45(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, абзацем вторым подпункта «а» пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 г. № 139,

п р и к а з ы в а ю:



2024-7100

1. Утвердить Методические указания по определению размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, и соответствующей ему составляющей цены на мощность согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

приказ ФСТ России от 13 октября 2010 г. № 485-э «Об утверждении Методических указаний по определению размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и гидроэлектростанций» (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18949);

приказ ФАС России от 22 марта 2018 г. № 350/18 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и гидроэлектростанций, утвержденные приказом ФСТ России от 13 октября 2010 года № 485-э» (зарегистрирован Минюстом России 11 апреля 2018 г., регистрационный № 50723).

Руководитель



М.А. Шаскольский

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

по определению размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, и соответствующей ему составляющей цены на мощность

I. Общие положения

1. Методические указания по определению размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета¹, и соответствующей ему составляющей цены на мощность (далее – Методические указания) предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для определения размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций (далее – АЭС), объемы производства мощности которых реализуются по итогам конкурентного отбора мощности, и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета (далее – единый закупщик), и соответствующей ему составляющей цены на мощность.

2. Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, определяется в целях обеспечения деятельности и выполнения обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии (далее – генерирующая компания).

¹ Пункт 45 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования).

II. Определение размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС

3. Для определения размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, по каждой из них рассчитывается необходимая валовая выручка (далее – $HVB_{ij}^{ПЛ}$), обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат АЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности на всех стадиях их жизненного цикла и потребность в финансировании инвестиционных мероприятий, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации, в том числе расходов АЭС, определяемых расчетным способом в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, и прочих эксплуатационных расходов генерирующего объекта атомной генерации в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.

Расходы, определяемые расчетным способом, определяются в соответствии с пунктами 15 и 16 Основ ценообразования.

4. К расходам, определяемым расчетным способом, относятся:

4.1. Затраты на топливо ($T_{ij}^{ПЛ}$), включающие:

затраты, связанные с закупкой свежего ядерного топлива и комплектующих активной зоны реакторов для действующих и вновь вводимых энергоблоков, с учетом затрат по обеспечению их поставки и использованию на АЭС;

затраты на услуги специализированных организаций по реализации полного цикла обращения с отработавшим ядерным топливом и облученными комплектующими активных зон реакторов действующих и вновь введенных энергоблоков, включая затраты по обеспечению их вывоза.

4.2. Расходы на обращение с радиоактивными отходами на всех стадиях, за исключением затрат по захоронению радиоактивных отходов ($PAO_{ij}^{ПЛ}$).

4.3. Амортизация имущества (A_{ij}), включающая амортизационные отчисления по основным фондам и нематериальным активам, определяемые на основании пункта 27 Основ ценообразования.

4.4. Расходы на отчисления для формирования целевых резервов, включающие отчисления для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности АЭС на всех этапах их жизненного цикла и развития ($P_{ij}^{ПЛ}$), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68 «Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68):

резерв, предназначенный для финансирования затрат по обеспечению ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации АЭС, содержанию и оснащению аварийно-спасательных формирований, оплате их работ

(услуг) по предотвращению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций ($P_{\text{яртпб}}ij$);

резерв, предназначенный для финансирования затрат по захоронению радиоактивных отходов ($P_{\text{захор}}ij$);

резерв, предназначенный для финансирования затрат по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов на АЭС ($P_{\text{фз}}ij$);

резерв, предназначенный для финансирования затрат по обеспечению вывода из эксплуатации АЭС и проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по обоснованию и повышению безопасности выводимых из эксплуатации объектов ($P_{\text{вз}}ij$).

4.5. Налоги, сборы и страховые взносы в государственные внебюджетные фонды, рассчитываемые от расходов на оплату труда ($H_{ij}^{\text{пл}}$), включающие:

страховые взносы, определяемые исходя из расходов на оплату труда, учтенных при определении прочих эксплуатационных расходов генерирующего объекта атомной генерации;

налог на имущество организаций;

налог на прибыль организаций.

В случае возникновения в периоде регулирования у генерирующей компании обязанности по уплате налогов, ранее не уплачиваемых ею, допускается их включение в состав расходов, предусмотренных настоящим подпунктом.

4.6. Расходы на мероприятия по охране генерирующих объектов генерирующей компании ($O_{ij}^{\text{пл}}$).

4.7. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемую деятельность ($Y_{ij}^{\text{пл}}$). Расходы на оплату указанных услуг определяются исходя из установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

4.8. Расходы, входящие в состав инвестиционной программы генерирующей компании, утвержденной в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, обеспечивающие безопасную эксплуатацию генерирующих объектов АЭС ($I'_{\text{Б}}ij$):

строительство, реконструкция и модернизация объектов по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами;

консервация объектов;

расходы, направленные на обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих АЭС.

4.9. Расходы на пусконаладочные работы под нагрузкой, производимые на атомных энергоблоках на этапах первичного ввода энергоблока в эксплуатацию (энергопуск и (или) опытно-промышленная эксплуатация), а также на этапах последующей эксплуатации (в том числе после проведения мероприятий по продлению срока эксплуатации генерирующего объекта и (или) программы увеличения выработки), обеспечивающие безопасную эксплуатацию генерирующих объектов ($\text{ПНР}_{ij}^{\text{пл}}$).

5. Прочие эксплуатационные расходы генерирующего объекта атомной генерации, связанные с производством электрической энергии и мощности.

5.1. Для целей расчета размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации генерирующих объектов, действующих АЭС в периоде регулирования, удельные прочие эксплуатационные расходы генерирующего объекта атомной генерации в ценах 2010 года ($\text{Расх}_{эj}$) определяются по формуле:

$$\text{Расх}_{эj} = \frac{\sum_{j=1}^n \text{РасхОТ}_{эj}^{2009}}{\sum_{j=1}^n N_{yj}^{2009} \times 12} \times I_{\text{ИПЦ}}^{2010} + \frac{\sum_{j=1}^n \text{РасхЭ}_{эj}^{2009}}{\sum_{j=1}^n N_{yj}^{2009} \times 12} \times I_{\text{ИЦП}}^{2010}, \quad (1),$$

где:

$\text{РасхОТ}_{эj}^{2009}$ – экономически обоснованные фактические расходы на оплату труда j-го генерирующего объекта за 2009 год;

$\text{РасхЭ}_{эj}^{2009}$ – экономически обоснованные фактические эксплуатационные расходы j-го генерирующего объекта за 2009 год (уменьшающие налоговую базу налога на прибыль и не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль), за исключением расходов, перечисленных в пункте 4 Методических указаний, и расходов на оплату труда;

n – число генерирующих объектов генерирующей компании, учтенных в сводном прогнозном балансе на 2009 год;

N_{yj}^{2009} – установленная мощность j-го генерирующего объекта, учтенная в сводном прогнозном балансе на 2009 год;

$I_{\text{ИПЦ}}^{2010}$ – индекс потребительских цен за 2010 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

$I_{\text{ИЦП}}^{2010}$ – индекс цен производителей за 2010 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Для новых АЭС на базе энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-1000 и ВВЭР-1150 удельные прочие эксплуатационные расходы генерирующего объекта атомной генерации определяются по формуле (1) Методических указаний, при этом используются данные по АЭС с реакторами типа ВВЭР-1000, имеющей 4 энергоблока, за 2009 год, подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью.

Для целей учета непропорциональности затрат, связанной с разным количеством энергоблоков на новых АЭС, вводится поправочный коэффициент на количество энергоблоков $K_{бл}$ (коэффициент блочности):

для первого энергоблока $K_{бл} = 1,6$;

для второго энергоблока $K_{бл} = 1,2$;

для третьего энергоблока $K_{бл} = 1,067$;

для четвертого энергоблока $K_{бл} = 1$.

Для действующих АЭС, для которых определяются совокупные эксплуатационные расходы, коэффициент блочности равняется 1.

5.2. Удельные расходы центрального аппарата генерирующей компании ($\text{Расх}_{эЦА10}$) в составе эксплуатационных расходов АЭС в ценах 2010 года определяются по формуле:

$$\text{Расх}_{\text{ЭЦА}10} = \frac{\text{РасхОТ}_{\text{ЭЦА}}^{2009}}{\sum_{j=1}^n N_{y_j}^{2009} \times 12} \times I_{\text{ИПЦ}}^{2010} + \frac{\text{РасхЭ}_{\text{ЭЦА}}^{2009}}{\sum_{j=1}^n N_{y_j}^{2009} \times 12} \times I_{\text{ИЦП}}^{2010}, (2),$$

где:

$\text{РасхОТ}_{\text{ЭЦА}}^{2009}$ – экономически обоснованные фактические расходы на оплату труда центрального аппарата генерирующей компании за 2009 год;

$\text{РасхЭ}_{\text{ЭЦА}}^{2009}$ – экономически обоснованные фактические эксплуатационные расходы центрального аппарата генерирующей компании за 2009 год (уменьшающие налоговую базу налога на прибыль и не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль), за исключением расходов, перечисленных в пункте 4 Методических указаний, и на оплату труда.

5.3. Величина прочих эксплуатационных расходов с учетом доли расходов центрального аппарата генерирующей компании ($\text{Расх}_{\text{Э}ij}$) определяется по формуле:

$$\text{Расх}_{\text{Э}ij} = \left(\text{Расх}_{\text{Э}j} \times K_{\text{бл}} + \text{Расх}_{\text{ЭЦА}10} \times \frac{N_6}{\sum_{j=1}^m N_{y_{ij}}} \right) \times N_{y_{ij}} \times M_{ij} \times \prod_{t=2011}^{i-2} I_t^{\text{ЦФ}} \times \prod_{t=i-1}^i I_t^{\text{Ц}}, (3),$$

где:

i – календарный год, для которого проводится расчет;

m – число генерирующих объектов генерирующей компании, эксплуатируемых в периоде регулирования;

N_6 – суммарная установленная мощность генерирующих объектов генерирующей компании, учтенная в сводном балансе на 2009 год;

$N_{y_{ij}}$ – установленная мощность j -ого генерирующего объекта, учтенная в сводном прогнозном балансе на i -ый год;

M_{ij} – число расчетных месяцев в i -ом году;

$I_t^{\text{ЦФ}}, I_t^{\text{Ц}}$ – фактический, плановый индекс цен производителей промышленной продукции в t -ом году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

6. Необходимая валовая выручка генерирующей компании, обеспечивающая безопасную эксплуатацию АЭС в период регулирования ($\text{НВВб}_{ij}^{\text{ПЛ}}$), рассчитывается путем суммирования расходов, определяемых расчетным способом в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, и прочих эксплуатационных расходов, рассчитываемых с помощью удельного показателя на единицу мощности в соответствии с пунктом 5 Методических указаний:

$$\text{НВВб}_{ij}^{\text{ПЛ}} = T_{ij}^{\text{ПЛ}} + \text{РАО}_{ij}^{\text{ПЛ}} + A_{ij} + R_{ij}^{\text{ПЛ}} + H_{ij}^{\text{ПЛ}} + O_{ij}^{\text{ПЛ}} + U_{ij}^{\text{ПЛ}} + \text{ПНР}_{ij}^{\text{ПЛ}} + I'_{\text{Б}ij} + \text{Расх}_{\text{Э}ij}, (4),$$

где:

$T_{ij}^{\text{ПЛ}}$ – плановые на период регулирования затраты на топливо, указанные в подпункте 4.1 пункта 4 Методических указаний;

$R_{ij}^{\text{ПЛ}}$ – плановые на период регулирования расходы на отчисления для формирования целевых резервов, формируемые в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68, указанные в подпункте 4.4 пункта 4 Методических указаний, определяются по формуле:

$$R_{ij}^{\text{ПЛ}} = P_{\text{яр}тпbij} + P_{\text{фз}ij} + P_{\text{вэ}ij} + P_{\text{захор}ij}, (5);$$

I'_{Bij} – расходы, входящие в состав инвестиционной программы генерирующей компании, обеспечивающие безопасную эксплуатацию генерирующих объектов АЭС, финансируемые за счет собственных средств, не учитывающих амортизацию и отчисления на формирование резервов, рассчитываются по формуле:

$$I'_{Bij} = \max(I_{Bij} - A_{ij} - P_{Bij}; 0), \quad (6),$$

где:

I_{Bij} – потребность в финансировании расходов, входящих в состав инвестиционной программы генерирующей компании, обеспечивающих безопасную эксплуатацию генерирующих объектов АЭС, приведенных в подпункте 4.8 пункта 4 Методических указаний;

P_{Bij} – часть средств резервов, перечисленных в подпункте 4.4 пункта 4 Методических указаний, направляемых на финансирование расходов, входящих в состав инвестиционной программы генерирующей компании, обеспечивающих безопасную эксплуатацию генерирующих объектов АЭС.

7. Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС ($S_{Bэi}$)², рассчитывается по формуле:

$$S_{Bэi} = S_i^{пл} \pm S_{i-2}^{комп}, \quad (7),$$

где:

$S_i^{пл}$ – величина денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС;

$S_{i-2}^{комп}$ – величина излишне полученных (неполученных) денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации АЭС (с учетом процентов на привлечение в соответствующем году кредитных средств на покрытие дефицита средств, необходимых для безопасной эксплуатации) за полный истекший финансовый год;

i – период регулирования.

Величина излишне полученных (неполученных) денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации АЭС за полный истекший финансовый год, определяется как разница между плановой совокупной выручкой, принятой Федеральной антимонопольной службой при установлении размера денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации АЭС за полный истекший финансовый год, и фактически полученной совокупной выручкой от продажи электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок за полный истекший финансовый год.

Величина денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, определяемая исходя из плановых параметров периода регулирования, рассчитывается по формуле:

$$S_i^{пл} = \sum_{j=1}^x (НВВб_{ij}^{пл} - (B_{ij}^{пл} - K_{ij}^{пл})), \quad (8),$$

где:

x – число генерирующих объектов генерирующей компании, учтенных в сводном прогнозном балансе на i -ый год;

j – генерирующий объект генерирующей компании, учтенный в сводном прогнозном балансе на i -ый год;

² Абзац второй пункта 45(1) Основ ценообразования.

$НВВб_{ij}^{пл}$ – необходимая валовая выручка, обеспечивающая безопасную эксплуатацию АЭС, определяемая на основании плановых параметров периода регулирования;

$В_{ij}^{пл}$ – плановая выручка от реализации электрической энергии и мощности, поставляемых на оптовый рынок в регулируемом периоде;

$К_{ij}^{пл}$ – сумма причитающихся к возврату в плановом периоде регулирования заемных средств, ранее привлеченных только на инвестиционную деятельность, и процентов за пользование такими заемными средствами, определяемая на основании перечня объектов капитального строительства инвестиционной программы организации, эксплуатирующей АЭС, финансируемых в очередном финансовом году в целях реализации программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период, утвержденного в соответствии с абзацем четвертым пункта 2 Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68.

Сумма причитающихся к уплате в периоде регулирования процентов за пользование заемными средствами, привлеченными только на инвестиционную деятельность, определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 45(1) Основ ценообразования.

8. Объем плановой на регулируемый период выручки от реализации электрической энергии и мощности ($В_{Ориj}^{пл}$) рассчитывается по генерирующим объектам генерирующей компании и определяется по следующей формуле:

$$В_{Ориj}^{пл} = В_{РСВij}^{пл} + В_{КОМij}^{пл} + В_{Перij}^{пл}, \quad (9),$$

где:

$В_{РСВij}^{пл}$ – плановая выручка от реализации электрической энергии на рынке на сутки вперед (далее – РСВ);

$В_{КОМij}^{пл}$ – плановая выручка от реализации электрической мощности по результатам конкурентного отбора мощности;

$В_{Перij}^{пл}$ – плановая выручка от реализации электрической энергии и мощности, продаваемых по регулируемым договорам.

9. Расчет выручки от реализации электрической энергии на РСВ ($В_{РСВij}^{пл}$) проводится по формуле:

$$В_{РСВij}^{пл} = W_{оптij}^{пл} \times Ц_{РСВij}^{пл}, \quad (10),$$

где:

$W_{оптij}^{пл}$ – планируемый в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – сводный прогнозный баланс) полезный отпуск электрической энергии j-ого генерирующего объекта на РСВ в соответствующем периоде регулирования

(без учета объемов потребления электроэнергии на собственные нужды и объема по договорам поставок по регулируемым договорам);

$\Pi_{PCBij}^{пл}$ – прогнозная цена на продажу электрической энергии, сформированная исходя из прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), определяемых советом рынка³.

10. Расчет плановой выручки от реализации мощности по результатам конкурентного отбора мощности ($B_{КОМij}^{пл}$) проводится по формуле:

$$B_{КОМij}^{пл} = N_{КОМij}^{пл} \times \Pi_{КОМij}^{пл} \times M_i^{пл}, \quad (11),$$

где:

$N_{КОМij}^{пл}$ – среднегодовой объем мощности j-ого генерирующего объекта, поставляемый на оптовый рынок в соответствующем периоде регулирования по результатам конкурентного отбора мощности в соответствующем периоде регулирования, за исключением объема потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта и объема мощности, поставляемого на оптовый рынок по регулируемым договорам, определенный исходя из величин, предусмотренных в сводном балансе;

$\Pi_{КОМij}^{пл}$ – цена продажи мощности j-ого генерирующего объекта, определенная по результатам конкурентного отбора мощности в соответствующем периоде регулирования, проиндексированная в соответствии с пунктом 3 Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности»;

$M_i^{пл}$ – число расчетных месяцев в году.

11. Расчет плановой выручки от реализации электрической энергии и мощности, продаваемых по регулируемым договорам ($B_{Perij}^{пл}$), производится по формуле:

$$B_{Perij}^{пл} = W_{Perij}^{пл} \times T_{ЭPerij}^{пл} + N_{Perij}^{пл} \times T_{MPerij}^{пл} \times M_i^{пл}, \quad (12),$$

где:

$W_{Perij}^{пл}$ – прогнозируемый в соответствии со сводным балансом объем электрической энергии, продаваемой по регулируемым договорам;

$T_{ЭPerij}^{пл}$ – тариф на электрическую энергию по регулируемым договорам, установленный на соответствующий период²;

$N_{Perij}^{пл}$ – прогнозируемый в соответствии со сводным балансом объем мощности по регулируемым договорам;

$T_{MPerij}^{пл}$ – тариф на мощность по регулируемым договорам, установленный на соответствующий период⁴.

12. Размер денежных средств, необходимых для возмещения недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика

³ Абзац шестой пункта 45(1) Основ ценообразования.

⁴ Подпункт 5.3.21.12 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331.

на i -ый год (C_{E3i}), не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, определяется по формуле:

$$C_{E3i} = \max(0; (НВВ_i^{E3} + Расх_i^{ген} + Расх_i^{опт} - Выр_i^{опт} - Выр_i^{гп} - Выр_i^{фск} - S_{ФБi} + Рез_{i-2})), (13),$$

где:

$НВВ_i^{E3}$ – экономически обоснованные расходы единого закупщика на осуществление в i -ом году основной (операционной) деятельности, на оплату услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, системным оператором, по уплате процентов по кредитам и займам, привлеченным в целях обеспечения деятельности по покупке (продаже) электрической энергии, на оплату услуг, оказываемых банками, включая расходы на расчетно-кассовое обслуживание, на формирование резерва по сомнительным долгам (при этом размер резерва по сомнительным долгам не должен превышать 10 процентов от валовой выручки единого закупщика), (далее – необходимая валовая выручка единого закупщика), рублей.

В необходимую валовую выручку единого закупщика включаются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения) в порядке, установленном Основами ценообразования;

$Расх_i^{ген}$ – затраты единого закупщика, связанные с приобретением электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях новых субъектов Российской Федерации в i -ом году, рублей;

$Расх_i^{опт}$ – затраты единого закупщика на покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности для целей поставки на территориях новых субъектов Российской Федерации в i -ом году, определяемые исходя из прогнозного дефицита электрической энергии и мощности, рассчитываемого как разность между объемом потребления электрической энергии и мощности на территориях новых субъектов Российской Федерации и объемом производства электрической энергии и мощности на территориях новых субъектов Российской Федерации, которые предусмотрены в сводном прогнозном балансе, с учетом объемов электрической энергии, определенных решением, принимаемым в соответствии с пунктом 36 Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 (далее – Положение), а также средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность), сформированной исходя из прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), раскрываемых советом рынка в соответствии с подпунктом «л» пункта 55 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

Федерации от 21 января 2004 г. № 24, определяемой по субъектам Российской Федерации, где зарегистрированы группы точек поставки единого закупщика, пропорционально фактическим объемам перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации в месяце, предшествующем расчетному месяцу, за исключением стоимости электрической энергии и мощности, приобретенной на основании двухсторонних свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, рублей;

$Выр_i^{opt}$ – валовая выручка единого закупщика, образованная в связи с продажей электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности в i -ом году, определяемая исходя из прогнозного профицита электрической энергии, рассчитываемого как разность между объемом производства электрической энергии на территориях новых субъектов Российской Федерации и объемом потребления электрической энергии на территориях новых субъектов Российской Федерации, которые предусмотрены в сводном прогнозном балансе, а также средневзвешенной цены на электрическую энергию, сформированной исходя из прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, раскрываемых советом рынка в соответствии с подпунктом «л» пункта 55 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, определяемой по субъектам Российской Федерации, где зарегистрированы группы точек поставки единого закупщика, пропорционально фактическим объемам перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в месяце, предшествующем расчетному месяцу, рублей;

$Выр_i^{гп}$ – валовая выручка единого закупщика, образованная в связи с продажей электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщикам по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии пунктом 14 Положения, в прогнозных объемах покупки электрической энергии, определяемых исходя из сводного прогнозного баланса, уменьшенных на прогнозные объемы электрической энергии, отпущенной из электрической сети (в объеме производства электрической энергии (мощности), уменьшенном на объем электрической энергии (мощности), принятой в электрическую сеть в местах, указанных в решении, принятом в соответствии с пунктом 36 Положения), рублей;

$Выр_i^{фск}$ – валовая выручка единого закупщика, образованная в связи с покупкой прогнозных объемов электрической энергии (мощности), предусмотренных сводным прогнозным балансом, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь, возникших в объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации в i -ом году и принадлежащих такой организации на праве собственности или на ином законном основании, исходя из цены, рассчитанной в соответствии с пунктом 23 Положения, рублей;

$S_{фб}$ – размер субсидии из федерального бюджета единому закупщику, предусмотренный в i -ом году, рублей;

$Рез_{i-2}$ – размер денежных средств, необходимых для возмещения недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика за год (i-2), определяется по формуле:

$$Рез_{i-2} = Расх_{i-2}^{эо} - Расх_{i-2}^{унп} + \Delta Выр_{i-2}, (14),$$

где:

$Расх_{i-2}^{эо}$ – экономически обоснованные расходы, не учтенные при расчете денежных средств, необходимых для компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика за год i-2, рублей;

$Расх_{i-2}^{унп}$ – расходы, учтенные при расчете денежных средств, необходимых для компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика, но фактически не понесенные в году i-2, рублей;

$\Delta Выр_{i-2}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы единого закупщика за год i-2, за исключением расходов (выручки) на покупку (продажу) электрической энергии и мощности, приобретенной на основании двусторонних свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, и расходов (выручки) на покупку (продажу) электрической энергии, приобретаемой (продаваемой) в целях возмещения доли системных затрат, связанных с заключением указанных свободных договоров, рублей.

При этом недополученные доходы единого закупщика уменьшаются на величину превышения планового размера субсидии из федерального бюджета единому закупщику над величиной фактически предоставленной субсидии (с учетом возврата средств субсидии в федеральный бюджет) в году i-2.

Затраты единого закупщика, связанные с приобретением электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях новых субъектов Российской Федерации в i-ом году ($Расх_i^{ген}$), определяются по формуле:

$$Расх_i^{ген} = \sum (T_{i,n}^{ген} \times V_{i,n}^{ген}), (15),$$

где:

$T_{i,n}^{ген}$ – цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую n-ым производителем электрической энергии (мощности) единому закупщику, установленная в i-ом году, руб./кВт·ч;

$V_{i,n}^{ген}$ – прогнозный объем электрической энергии, приобретаемой единым закупщиком у n-го производителя электрической энергии, функционирующего на территории нового субъекта Российской Федерации в i-ом году, определяемый на основании данных сводного прогнозного баланса, кВт·ч.

13. Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС и компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика (далее – денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации

АЭС и компенсации затрат) ($S_{\text{ОБЩ}i}^{\text{ПЛ}}$), и соответствующая ему составляющая цены на мощность определяются суммированием размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, и размера денежных средств, необходимого для компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика, рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{ОБЩ}i}^{\text{ПЛ}} = \begin{cases} S_{\text{БЭ}i} + C_{\text{Э}i} + \Delta V_{i-2}, & \text{если } S_{\text{БЭ}i} > 0 \\ C_{\text{Э}i} + \Delta V_{i-2}, & \text{если } S_{\text{БЭ}i} \leq 0 \end{cases}, (16),$$

где:

ΔV_{i-2} – недополученные доходы генерирующей компании в связи с невыполнением (частичным невыполнением) условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с пунктом 52 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, обусловленные несоответствием фактического объема поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и объемов, учтенных при расчете составляющей цены на мощность, в части, соответствующей размеру денежных средств, необходимых для компенсации затрат на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика.

14. Величина составляющей цены на мощность, соответствующей размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС и компенсации затрат ($t_{\text{ОБЩ}j}$), определяется по формуле:

$$t_{\text{ОБЩ}j} = \frac{S_{\text{ОБЩ}i}^{\text{ПЛ}}}{\sum_{j=1}^k N_{\text{КОМ}ij}^{\text{ПЛ}} \times M_i}, (17),$$

где:

k – количество энергоблоков АЭС, которые поставляют мощность на оптовый рынок, определенную по результатам конкурентного отбора мощности.