



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 69133

от "04" мая 2022г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

05.04.2022

№ 277/22

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации

В соответствии с пунктом 3 Правил определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке электрической энергии и мощности с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении их вывода из эксплуатации, являющихся приложением № 5 (4) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 1, ст. 135), пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 г. № 2424 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 1, ст. 135) и пунктом 1 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства
Российской
Федерации



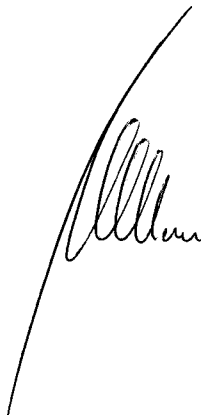
от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2015, № 44, ст. 6133),

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить Методические указания по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, согласно приложению к настоящему приказу.

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

Руководитель



М.А. Шаскольский

**Методические указания
по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей
компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на
эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого
уполномоченным органом принято решение о приостановлении его
вывода из эксплуатации**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации (далее – Методические указания) предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением антимонопольного законодательства, законодательства в сфере деятельности субъектов естественных монополий, в сфере государственного регулирования цен (тарифов) при расчете составляющей части цены на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца генерирующего объекта на его эксплуатацию в течение периода приостановления его вывода из эксплуатации (далее - составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта), поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и

реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее – уполномоченного органа) о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 6, ст.985; 2022, № 13, ст. 2094).

2. Методические указания применяются при установлении тарифов в случаях, предусмотренных пунктом 45 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; 2022, № 1, ст. 135) (далее – Основы ценообразования).

II. Расчет составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта тепловой и гидравлической генерации

3. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации j-го генерирующего объекта тепловой и гидравлической генерации в i-м году ($C_{i,j}^{MЭP}$) рассчитывается по формуле:

$$C_{i,j}^{MЭP} = \frac{P_{i,j}^Э}{(N_{i,j} - N_{i,j}^{CH}) \cdot M_{i,j}} - \frac{\Pi_{\Sigma}^{PCB}}{K_{i,j}^{BP} \cdot (N_{i,j} - N_{i,j}^{CH}) \cdot M_{i,j}}, \quad (1),$$

где:

$P_{i,j}^Э$ - величина экономически обоснованных расходов заявителя, обеспечивающих эксплуатацию генерирующего объекта в i-м году, определяемая по формуле (2), руб.;

Π_{Σ}^{PCB} - прибыль от продажи электрической энергии объекта по производству электрической энергии, определяемая по формуле (5) и учитываемая в расчете только в случае ее положительного значения, руб.;

$N_{i,j}$ - прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке

электрической энергии и мощности j -м генерирующим объектом в i -м году, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объема обязательств по поставке мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности, МВт;

N_{ij}^{CH} - объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды j -го генерирующего объекта, учтенный в сводном прогнозном балансе производства электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) i -го года, МВт;

M_{ij} - количество полных расчетных календарных месяцев в i -м году, в которых мощность для j -го генерирующего объекта (блока) поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации;

$K_{i,j}^{BP}$ - доля блоков генерирующего оборудования, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, от общего количества блоков генерирующего оборудования, входящего в состав j -го генерирующего объекта в i -м году.

4. Величина экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца генерирующего объекта, обеспечивающих эксплуатацию такого объекта в i -м году, определяется по формуле:

$$P_{i,j}^{\exists} = A_{i,j} + OT_{i,j} + P_{i,j}^{CO} + B_{i,j}^{CB} + 3_{i,j}^{ТИП} \cdot N_{i,j}^{УСТ} \cdot M_{i,j} + H_{i,j} + H_{i,j}^{ПП}, \quad (2),$$

где:

$A_{i,j}$ - отчисления на амортизацию основных средств j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2014, №25, ст.3311), расходы по аренде имущества j -го генерирующего объекта, используемого при производстве электрической энергии, в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012,

№ 4, ст. 504; 2022, №1, ст. 135), руб.;

OT_{ij} - расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), руб.;

P_{ij}^{CO} - расходы j -го генерирующего объекта в i -м году на оплату по регулируемым ценам услуг системного оператора, определяемые в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), руб.;

B_{ij}^{CB} - расходы на обеспечение безопасности j -го генерирующего объекта в i -м году, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на себестоимость производства электрической и тепловой энергии), определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, №1, ст.135), руб.;

$z_{ij}^{ТИП}$ - типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые по формулам (12), (13) и (14), руб.;

$N_{ij}^{УСТ}$ - средний объем установленной мощности j -го генерирующего объекта, учтенный в сводном прогнозном балансе i -го года, МВт.;

H_{ij} - расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые по формуле (3), руб.;

$H_{ij}^{ПП}$ - расходы по оплате налога на прибыль, определяемые по формуле (4), руб.

5. Распределение косвенных расходов $A_{i,j}$, $OT_{i,j}$, $H_{i,j}$, $B_{i,j}^{CB}$ между деятельностью по производству электрической энергии и тепловой энергии производится пропорционально расходу условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии в комбинированном режиме.

6. Расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат

определяются по формуле:

$$H_{ij} = H_{ij}^{cc} + H_{ij}^{um} + H_{ij}^{зем} + H_{ij}^{вн} + H_{ij}^{ндв}, \quad (3),$$

где:

H_{ij}^{cc} - страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование, обязательное медицинское страхование, определяемые в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации исходя из расходов на выплаты промышленно-производственному персоналу по трудовым договорам (контрактам), учитываемых в составе цены на мощность j -го генерирующего объекта в i -м году, руб.;

H_{ij}^{um} - расходы по оплате налога на имущество j -го генерирующего объекта в i -м году, руб.;

$H_{ij}^{зем}$ - расходы j -го генерирующего объекта в i -м году по оплате земельного налога (арендной платы за землю), руб.;

$H_{ij}^{вн}$ - расходы по оплате водного налога, за исключением расходов на оплату водного налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, и/или расходы на приобретение воды для производственных нужд, определяемые в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), руб.;

$H_{ij}^{ндв}$ - плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, в пределах установленных лимитов на размещение отходов, определяемая в соответствии с Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2017 г. № 255 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1572; 2020, № 34, ст. 5477), руб.

7. Расходы по оплате налога на прибыль (H_{ij}^{PP}) j -го генерирующего объекта в i -м году определяются по формуле:

$$H_{ij}^{PP} = \frac{(A_{ij}^{am} - A_{ij}^{nn}) \cdot d_{ij}^{33} \cdot t^n}{1 - t^n}, \quad (4),$$

где:

A_{ij}^{am} - отчисления на амортизацию основных средств j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2014, № 25, ст.3311), руб.;

A_{ij}^{nn} - отчисления на амортизацию основных средств j -го генерирующего объекта в i -м году, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, определяемые в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, руб.;

d_{ij}^{33} - доля расходов условного топлива на выработку электрической энергии j -го генерирующего объекта в i -м году, учитываемая при определении расходов на топливо в соответствии с настоящими Методическими указаниями;

t^n - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, действующая на дату определения составляющей части цены на мощность, определяемой в соответствии с Методическими указаниями.

8. Прибыль от продажи электрической энергии j -го генерирующего объекта в i -м году (Π_{Σ}^{PCB}) определяется по формуле:

$$\Pi_{\Sigma}^{PCB} = \left(\sum_{j=1}^k \Pi_{PCB_{ij}}^{ПЛ} - \sum_{j=1}^k \Pi_{i,j}^{\mathcal{E}} \right) \cdot \sum_{j=1}^k \mathcal{E}_{PCB_{ij}}^{ПЛ} \cdot K_{i,j}^D, \quad (5),$$

где:

k - количество блоков генерирующего оборудования в составе j -го генерирующего объекта в i -м году;

$\Pi_{i,j}^{\mathcal{E}}$ - цена на электрическую энергию для j -го генерирующего объекта на i -й год, определяемая исходя из прямых расходов на производство электрической энергии, рассчитанная в соответствии с пунктами 9, 10

Методических указаний, руб./МВт·ч;

$C_{PCB_{i,j}}^{ПЛ}$ - прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию j -го генерирующего объекта на i -й год, публикуемая 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 (Собрание законодательства Российской Федерации), 2004, № 4, ст. 282), руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}_{PCB_{i,j}}^{ПЛ}$ - плановый объем продажи электрической энергии, определяемый по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, j -м генерирующим объектом в i -м году, определяемый по формуле:

$$\mathcal{E}_{PCB_{i,j}}^{ПЛ} = \max \left[\mathcal{E}_{i,j}^{бал(выраб)} - \mathcal{E}_{i,j}^{бал(потр)} - \mathcal{E}_{i,j}^{бал(рег)}; 0 \right], \quad (6),$$

где:

$\mathcal{E}_{i,j}^{бал(выраб)}$ и $\mathcal{E}_{i,j}^{бал(потр)}$ - объемы выработки и собственного потребления электрической энергии j -го генерирующего объекта в i -м году, учтенные Федеральной антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе i -го года, МВт·ч;

$\mathcal{E}_{i,j}^{бал(рег)}$ - объем поставки электрической энергии j -м генерирующим объектом в i -м году по регулируемым ценам (тарифам), учтенный в сводном прогнозном балансе i -го года, МВт·ч.;

$K_{i,j}^Д$ - коэффициент, определяемый по формуле:

$$K_{i,j}^Д = \left(1 - \frac{\sum_{f=1}^s \mathcal{E}_{i,f}^{бал(выраб)}}{\mathcal{E}_{i,j}^{бал(выраб)}} \right), \quad (7),$$

где:

s - количество блоков генерирующего оборудования в составе j -го генерирующего объекта, поставляющих мощность на оптовом рынке по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2017, №23, ст. 3321; 2019, № 5, ст. 389; 2021, № 1, ст. 181) (далее – Правила оптового рынка), в i -м году.

В случае, если в составе $\mathcal{E}_{ij}^{бал(потр)}$ учтен расход электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, для расчета цены на электрическую энергию объем собственного потребления электрической энергии уменьшается на величину такого расхода.

9. Расчет цен на электрическую энергию, определяемых исходя из прямых расходов на производство электрической энергии, производится по следующим формулам:

а) для тепловых электрических станций (далее - ТЭС):

$$C_{ij}^{ТЭС} = \frac{T_{ij}^{ТЭС}}{(\mathcal{E}_{ij}^{бал(выраб)} - \mathcal{E}_{ij}^{бал(потр)})} + T_{КО_{ij}}, \quad (8),$$

б) для гидравлических электрических станций (далее - ГЭС):

$$C_{i,j}^{ГЭС} = \frac{ВН_{ij}}{(\mathcal{E}_{ij}^{бал(выраб)} - \mathcal{E}_{ij}^{бал(потр)})} + T_{КО_{ij}}, \quad (9),$$

где:

$T_{ij}^{ТЭС}$ - расходы на топливо на технологические цели j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 1, ст. 135), руб.;

$ВН_{ij}$ - расходы на оплату водного налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики j -го генерирующего объекта, определяемые исходя из объема выработки электрической энергии, учтенного в сводном прогнозном балансе i -го года, руб.;

$T_{КО_{ij}}$ - тариф на услуги коммерческого оператора оптового рынка в i -м году, руб./ МВт·ч;

$\mathcal{E}_{ij}^{бал(выраб)}$ и $\mathcal{E}_{ij}^{бал(потр)}$ - объемы выработки и собственного потребления

электрической энергии j -го генерирующего объекта в i -м году, учтенные в сводном прогнозном балансе i -го года. В случае, если в составе $\mathcal{E}_{i,j}^{бал(номр)}$ учтен расход электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, для расчета цены на электрическую энергию объем собственного потребления электрической энергии уменьшается на величину такого расхода, МВт·ч.

10. При выполнении условия $(\mathcal{E}_{i,j}^{бал(выраб)} - \mathcal{E}_{i,j}^{бал(номр)}) \leq 0$ расчет цены на электрическую энергию производится по формулам:

а) для ТЭС:

$$C_{i,j}^{ТЭС} = ТОП_{i,j} + T_{КО_{i,j}}, \quad (10),$$

б) для ГЭС:

$$C_{i,j}^{ГЭС} = CT_{i,j}^{ВН} + T_{КО_{i,j}}, \quad (11),$$

где:

$ТОП_{i,j}$ - топливная составляющая цены на электрическую энергию j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемая на основе:

- нормативов удельного расхода топлива на производство одного киловатт-часа электрической энергии, учитываемых в размере, утвержденном уполномоченным органом. В случае, если нормативы удельного расхода условного топлива на расчетный период регулирования не утверждены, указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за три предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за три предшествующих

периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования;

- цены за тонну условного топлива, определяемой в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504) с учетом калорийности потребляемого топлива;

CT_{ij}^{BH} - ставка водного налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./ МВт·ч.

11. Типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j -го генерирующего объекта в i -м году определяются по формулам:

а) для конденсационной электрической станции (далее - КЭС), мобильной газотурбинной электрической станции (далее - МГТЭС):

$$Z_{ij}^{ТИП} = \left(\frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}P_{2007,x}^{ГАЗ}}{\sum_{x=1}^n N_{ГАЗ2007,x}^{УСТ} \cdot 12} \cdot D_{ij}^{ГАЗ} + \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}P_{2007,x}^{ГРЭСУГ}}{\sum_{x=1}^n N_{ГРЭСУГ2007,x}^{УСТ} \cdot 12} \cdot D_{ij}^{УГ} \right) \times \prod_{t=2008}^{i-2} I_t^{ЦФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^{Ц}, \quad (12),$$

б) для теплоэлектростанции (далее - ТЭЦ):

$$Z_{ij}^{ТИП} = \left(\frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}P_{2007,x}^{ГАЗ}}{\sum_{x=1}^n N_{ГАЗ2007,x}^{УСТ} \cdot 12} \cdot D_{ij}^{ГАЗ} + \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}P_{2007,x}^{ТЭЦУГ}}{\sum_{x=1}^n N_{ТЭЦУГ2007,x}^{УСТ} \cdot 12} \cdot D_{ij}^{УГ} \right) \times \prod_{t=2008}^{i-2} I_t^{ЦФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^{Ц}, \quad (13),$$

в) для ГЭС:

$$Z_{ij}^{ТИП} = \frac{\sum_{x=1}^n \mathcal{E}P_{2007,x}^{ГЭС}}{\sum_{x=1}^n N_{ГЭС2007,x}^{УСТ} \cdot 12} \cdot \prod_{t=2008}^{i-2} I_t^{ЦФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^{Ц}, \quad (14),$$

где:

$\mathcal{E}P_{2007,x}^{ГАЗ}$ - необходимая валовая выручка, относимая на содержание мощности, за исключением расходов, перечисленных в пунктах 4, 6 и 7 Методических указаний, учтенная при утверждении на 2007 год регулируемых тарифов на мощность (далее - HBB_m^{np}), x -го генерирующего объекта, в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма

долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более (HBB_M^{np} х-го генерирующего объекта, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более), руб.;

$ЭР_{2007,x}^{ГРЭСУГ}$ - HBB_M^{np} х-го генерирующего объекта КЭС, в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей угля и торфа составила 50% и более, не относящегося к числу генерирующих объектов, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, для которых на 2007 год тарифы на мощность были утверждены на едином уровне, руб.;

$ЭР_{2007,x}^{ТЭЦУГ}$ - HBB_M^{np} х-го генерирующего объекта ТЭЦ, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей угля и торфа составила 50% и более, руб.;

$N_{ГАЗ2007,x}^{УСТ}$ - среднегодовой объем установленной мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, х-го генерирующего объекта, в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более (х-го генерирующего объекта, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей природного газа, продуктов нефте- и газопереработки составила 50% и более), МВт;

$N_{ГРЭСУГ2007,x}^{УСТ}$ - среднегодовой объем установленной мощности х-го генерирующего объекта КЭС, учтенный в сводном прогнозном балансе 2007

года по состоянию на 1 января 2007 года, в структуре планового топливного баланса 2007 года которого сумма долей угля и торфа составила 50% и более, не относящегося к числу генерирующих объектов, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, для которых на 2007 год тарифы на мощность были утверждены на едином уровне, МВт;

$N_{ТЭЦУГ_{2007,x}}^{УСТ}$ - среднегодовой объем установленной мощности x -го генерирующего объекта, учтенный в сводном прогнозном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, для которого на 2007 год тариф на мощность был утвержден на едином уровне с другими генерирующими объектами, расположенными на территории одного субъекта Российской Федерации, в структуре общего планового топливного баланса 2007 года которых сумма долей угля и торфа составила 50% и более, МВт;

$D_{i,j}^{ГАЗ}$ и $D_{i,j}^{УГ}$ - доли природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно, определяемые по формуле (15);

$ЭР_{2007,x}^{ГЭС}$ - необходимая валовая выручка, относимая на содержание мощности, за исключением расходов, перечисленных в пунктах 4, 6 и 7 Методических указаний, учтенная при утверждении на 2007 год регулируемых тарифов на мощность для x -го генерирующего объекта ГЭС, руб.;

$N_{ГЭС_{2007,x}}^{УСТ}$ - среднегодовой объем установленной мощности x -го генерирующего объекта ГЭС, учтенный в сводном прогнозном балансе 2007 года по состоянию на 1 января 2007 года, МВт;

$I_t^Ц$ - плановый индекс цен производителей промышленной продукции в i -м году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

$I_t^{ЦФ}$ - фактический индекс цен производителей промышленной продукции в i -м году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

n - количество типовых (КЭС (МГТЭС), ТЭЦ, ГЭС) генерирующих

объектов в структуре сводного прогнозного баланса.

Доля природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно ($D_{i,j}^{ГАЗ(УГ)}$) определяется по формуле:

$$D_{i,j}^{ГАЗ(УГ)} = \frac{V_{i,j}^{ГАЗ(УГ)}}{V_{i,j}^{ГАЗ} + V_{i,j}^{УГ}}, \quad (15),$$

где:

$V_{i,j}^{ГАЗ}$ и $V_{i,j}^{УГ}$ - объемы расхода природного газа (продуктов нефте- и газопереработки) и угля (торфа) соответственно, учитываемые в соответствии с Методическими указаниями при определении расходов на топливо j -го генерирующего объекта в i -м году, тонны условного топлива, m^3 .

III. Расчет составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта, принадлежащего организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии

12. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации j -го генерирующего объекта, осуществляющего деятельность в области использования атомной энергии, в i -м году ($C_{i,j}^{мэа}$) определяется по следующей формуле:

$$C_{i,j}^{мэа} = \frac{P_{i,j}^{ЭА}}{(N_{i,j} - N_{i,j}^{CH}) \cdot M_{i,j}} - \frac{ПР_{\Sigma}^{PCB AЭС}}{K_{i,j}^{BP} \cdot (N_{i,j} - N_{i,j}^{CH}) \cdot M_{i,j}}, \quad (16),$$

где:

$P_{i,j}^{ЭА}$ - величина экономически обоснованных расходов на эксплуатацию j -го генерирующего объекта, принадлежащего организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, в i -м году, определяемая по формуле (17), руб.;

$ПР_{\Sigma}^{PCB AЭС}$ - прогнозируемая прибыль генерирующего объекта, принадлежащего организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии (далее - АЭС) от продажи электрической энергии АЭС, определяемая по формуле (22), и учитываемая в расчете только в случае ее положительного значения, руб.

13. Величина экономически обоснованных расходов на эксплуатацию j -го генерирующего объекта, принадлежащего организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, в i -м году определяется по следующей формуле:

$$P_{ij}^{ЭА} = A_{ij} + P_{ij} + P_{ij}^{CO} + O_{ij} + Z_{ij}^{ТИП АЭС} + H_{ij}^{ПП} + H_{ij}, \quad (17),$$

где:

P_{ij} – отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности на всех стадиях их жизненного цикла и развития j -го генерирующего объекта в i -м году, руб.;

H_{ij} – расходы на оплату налогов, сборов и компенсацию прочих затрат j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 6 Методических указаний, руб.;

$H_{ij}^{ПП}$ – расходы по оплате налога на прибыль, определяемые в соответствии с пунктом 7 Методических указаний, руб.;

O_{ij} – расходы на оплату услуг по охране j -го генерирующего объекта в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), руб.;

$Z_{ij}^{ТИП АЭС}$ – типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j -го генерирующего объекта АЭС в i -м году, определяемые по формуле (21), руб.

14. Отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности на всех стадиях их жизненного цикла и развития j -го генерирующего объекта в i -м году, определяются по следующей формуле:

$$P_{ij} = P_{ij}^{яртнб} + P_{ij}^{фз} + P_{ij}^{рао}, \quad (18),$$

где:

$P_{ij}^{яртнб}$ – расходы на формирование резерва на обеспечение ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности j -го генерирующего объекта в i -м году, руб.;

$P_{ij}^{фз}$ – расходы на формирование резерва на обеспечение физической

защиты j -го генерирующего объекта в i -м году, руб.;

P_{ij}^{pao} - расходы на отчисления для формирования резерва по обеспечению захоронения радиоактивных отходов j -го генерирующего объекта в i -м году, руб.

Расходы $P_{ij}^{яртпб}$, $P_{ij}^{фз}$, P_{ij}^{pao} определяются в соответствии с пунктом 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 5, ст. 534; 2012, № 48, ст. 6697).

15. Типовые прочие эксплуатационные расходы на содержание генерирующего оборудования генерирующего объекта АЭС, объемы производства электрической энергии и мощности которой были учтены в сводном прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 года (далее - действующая АЭС), в ценах 2010 года ($Z_{2010,j}^{ТИП АЭС}$), определяются по следующей формуле:

$$Z_{2010,j}^{ТИП АЭС} = \frac{\sum_{j=1}^n OT_{2009,j}}{\sum_{j=1}^n N_{2009,j}^{усм} \cdot 12} \cdot I_{2010}^П + \frac{\sum_{j=1}^n ЭР_{2009,j}}{\sum_{j=1}^n N_{2009,j}^{усм} \cdot 12} \cdot I_{2010}^Ц, \quad (19),$$

где:

$OT_{2009,j}$ - экономически обоснованные фактические затраты на оплату труда j -го генерирующего объекта за 2009 год, руб.;

$ЭР_{2009,j}$ - экономически обоснованные фактические эксплуатационные расходы j -го генерирующего объекта за 2009 год, за исключением расходов, перечисленных в пунктах 12 Методических указаний, и затрат на оплату труда, руб.;

n - число генерирующих объектов эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе 2009 года;

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

$I_{2010}^П$ - индекс потребительских цен на 2010 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

$I_{2010}^Ц$ - индекс цен производителей на 2010 год, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Для генерирующего объекта (блока) АЭС типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования в ценах 2010 года определяются по формуле (19), при этом используются данные по АЭС с реакторами типа ВВЭР-1000, имеющих 4 энергоблока, за 2009 год, подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью.

Для целей учета непропорциональности затрат, связанной с разным количеством энергоблоков на новых АЭС, применяется поправочный коэффициент на количество энергоблоков $K_{бл}$ (коэффициент блочности). Расчет коэффициента блочности производится исходя из стоимости основных фондов на один блок станции, имеющей 4 действующих энергоблока.

Таблица 1

Количество блоков	1	2	3	4
$K_{бл}$	1,6	1,2	1,067	1

При определении типовых прочих расходов за 2009 год на содержание генерирующего оборудования генерирующего объекта действующей АЭС значение коэффициента блочности $K_{бл}$ принимается равным 1.

Удельные затраты центрального аппарата эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии ($Z_{2010,j}^{ЦА}$), в составе типовых прочих расходов на содержание генерирующего объекта АЭС в ценах 2010 года определяются по формуле:

$$Z_{2010,j}^{ЦА} = \frac{OT_{2009}^{ЦА}}{\sum_{j=1}^n N_{2009,j}^{уст} \cdot 12} \cdot I_{2010}^П + \frac{ЭР_{2009}^{ЦА}}{\sum_{j=1}^n N_{2009,j}^{уст} \cdot 12} \cdot I_{2010}^Ц, \quad (20),$$

где:

$OT_{2009}^{ЦА}$ - экономически обоснованные фактические затраты на оплату труда центрального аппарата эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, за 2009 год, руб.;

$ЭР_{2009}^{ЦА}$ - экономически обоснованные фактические эксплуатационные расходы центрального аппарата эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, за 2009 год, за исключением расходов на оплату труда, руб.

Типовые прочие расходы на содержание генерирующего оборудования j -го генерирующего объекта АЭС в i -м году ($Z_{АЭСi,j}^{ТИП}$) определяются по следующей формуле:

$$Z_{АЭСi,j}^{ТИП} = (Z_{2010,j}^{ЦА} \cdot K_{бл} + \frac{Z_{2010,j}^{ЦА} \cdot N_B}{\sum_{j=1}^n N_{i,j}^{уст}}) \cdot N_{i,j}^{уст} \cdot M_{i,j} \cdot \prod_{t=2011}^{i-2} I_t^{ЦФ} \cdot \prod_{t=i-1}^i I_t^Ц, \quad (21),$$

где:

n - число генерирующих объектов эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, эксплуатируемых в периоде регулирования;

N_B - суммарная установленная мощность генерирующих объектов эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, учтенная в сводном прогнозном балансе на 2010 год, МВт;

$N_{i,j}^{уст}$ - установленная мощность j -го генерирующего объекта, учтенная в сводном прогнозном балансе i -го года, МВт;

$I_t^{ЦФ}$, $I_t^Ц$ - фактический, плановый индексы цен производителей промышленной продукции в i -м году, определяемые в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

16. Прогнозируемая прибыль от продажи электрической энергии АЭС в

i -м году рассчитывается по следующей формуле:

$$PP_{\Sigma}^{PCB \text{ АЭС}} = \left(\sum_{j=1}^k \Pi_{PCB_{ij}}^{ПЛ} - \sum_{j=1}^k \Pi_{ij}^{\text{АЭС}} \right) \cdot \sum_{j=1}^k \mathcal{E}_{PCB_{ij}}^{ПЛ} \cdot K_{i,j}^D, \quad (22),$$

где:

$\Pi_{ij}^{\text{АЭС}}$ - цена на электрическую энергию для j -го генерирующего объекта на i -й год, определяемая исходя из прямых расходов на производство электрической энергии, рассчитывается по следующей формуле:

$$\Pi_{ij}^{\text{АЭС}} = \frac{z_{ij}^{\text{сям}} + z_{ij}^{\text{оям}}}{\mathcal{E}_{ij}^{\text{бал(выраб)}} - \mathcal{E}_{ij}^{\text{бал(номр)}}} + T_{KO_{ij}}, \quad (23),$$

где:

$z_{ij}^{\text{сям}}$ - расходы j -го генерирующего объекта АЭС в i -м году, связанные с закупкой свежего ядерного топлива и комплектующих активной зоны реакторов, с учетом затрат по обеспечению их поставки и использованию, руб.;

$z_{ij}^{\text{оям}}$ - расходы j -го генерирующего объекта АЭС в i -м году на услуги специализированных организаций по реализации полного цикла обращения с отработавшим ядерным топливом и облученными комплектующими активными зон реакторов, включая затраты по обеспечению их вывоза, руб.

Коэффициент $K_{i,j}^D$ применяется в отношении генерирующего объекта АЭС, объемы производства электрической энергии и мощности которого были учтены в сводном прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 года.

В отношении генерирующих объектов АЭС, объемы производства электрической энергии и мощности которого не были учтены в сводном прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 года, коэффициент $K_{i,j}^D$ не применяется и расчет прогнозируемой прибыли от продажи электрической энергии АЭС производится отдельно по каждому генерирующему объекту (блоку).