

## **ПРОЕКТ ПРИКАЗА**

### **Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями**

В соответствии с подпунктом «е» пункта 4 Правил предоставления в 2011 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2011 г. № 866 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 44, ст. 6279), и в целях совершенствования порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить прилагаемый Порядок расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями.

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 18 ноября 2010 г. № 555 «Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в

электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями»  
(зарегистрирован Минюстом России 17.12.2010, регистрационный № 19219).

Министр

**ПОРЯДОК**  
**расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию**  
**межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике,**  
**направляемых организациям, являющимся их получателями**

1. Настоящий Порядок издан в соответствии с Правилами предоставления в 2011 году субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2011 г. № 866 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 44, ст. 6279) (далее – Правила), и Методикой расчета межбюджетных трансфертов, предоставляемых из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 558 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 30, ст. 3802; 2010, № 41(ч. 2), ст. 5236; 2011, № 44, ст. 6280).

2. Настоящий Порядок определяет алгоритм расчета размера средств, направляемых организациям, являющимся получателями этих средств в соответствии с Правилами (далее – получатели средств).

3. Размер указанных средств за месяц рассчитывается по следующим формулам:

$$S_{i,j\text{мес}} = S_{i,j} * \frac{\Delta_{i,j\text{мес}}^{\text{ПОК}}}{\Delta_{i,j\text{баз}}^{\text{ПОК}}} , (1)$$

$$S_{i,j} = (T_j^{\text{ИНД}} - T_j^{\text{УД}}) * \Delta_{i,j\text{баз}}^{\text{ПОК}} \pm S_{i,j-1} , (2)$$

$$T_j^{\text{ИНД}} = \frac{\Delta_{j\text{баз}}^{\text{ПОК}} * T_{j,\text{э}}^{\text{ИНД}} + M_{j\text{баз}}^{\text{ПОК}} * T_{j,\text{м}}^{\text{ИНД}}}{\Delta_{j\text{баз}}^{\text{ПОК}}} , (3)$$

где:

$S_{i,j_{мес}}$  – размер субсидий, направляемых  $i$ -му получателю средств за соответствующий месяц  $j$ -го расчетного периода регулирования на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, рублей;

$S_{i,j}$  – размер субсидий, рассчитанный в отношении  $i$ -го получателя средств на  $j$ -й расчетный период регулирования, рублей;

$\mathcal{E}_{i,j_{баз}}^{пок}$  – для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс) объем электрической энергии, приобретаемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок)  $i$ -м получателем средств в  $j$ -й расчетный период регулирования, с учетом объемов потерь электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь в территориальных распределительных сетях, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств), кВт·ч.;

для территориальных сетевых организаций: доля объема электрической энергии  $i$ -го получателя средств, приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в  $j$ -м расчетном периоде регулирования часть объема электрической энергии, исходя из которого в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства, 2011, №14, ст. 1916, № 42, ст. 5919) (далее – Правила оптового рынка), определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт·ч.;

$\mathcal{E}_{i,j\text{мес}}^{\text{пок}}$  – для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций: приходящаяся на соответствующий месяц  $j$ -го расчетного периода регулирования часть учтенного в прогнозном балансе объема электрической энергии, приобретаемого по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке  $i$ -м получателем средств, с учетом объемов потерь электрической энергии в территориальных распределительных сетях на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (за исключением объема потерь, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям), кВт·ч.;

для территориальных сетевых организаций: доля объема электрической энергии  $i$ -го получателя средств, приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации и соответствующий месяц  $j$ -го расчетного периода регулирования часть объема электрической энергии, исходя из которого в соответствии с Правилами оптового рынка определяется объем покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в целях компенсации потерь, кВт·ч;

$T_j^{\text{инд}}$  – индикативная цена на электрическую энергию (с учетом мощности), рассчитанная для соответствующего субъекта Российской Федерации на  $j$ -й расчетный период регулирования, рублей/кВт·ч;

$T_j^{\text{уд}}$  – удельная стоимость электрической энергии (с учетом мощности), учтенная в предельном максимальном уровне тарифа на электрическую энергию (мощность), установленном на  $j$ -й расчетный период регулирования для соответствующего субъекта Российской Федерации, рублей/кВт·ч;

$S_{i,j-1}$  – размер средств, направленных  $i$ -му получателю средств и оказавшихся по факту их использования в периоде, предшествующем  $j$ -му расчетному периоду регулирования, избыточными (вычитание) или недостаточными (сложение), рублей. Этот показатель рассчитывается с учетом фактического размера средств,

направленных получателю средств в периоде, предшествующем  $j$ -му расчетному периоду регулирования, и использованных в этом периоде, в том числе по данным отчетов, представляемых получателем средств в соответствии с соглашением с субъектом Российской Федерации о поэтапном доведении цен (тарифов) на розничных рынках электрической энергии до экономически обоснованного уровня, рублей;

$\mathcal{E}_{j, \text{баз}}^{\text{пок}}$  – объем электрической энергии (с учетом ее потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети), соответствующий сумме учтенных в прогнозном балансе на  $j$ -й расчетный период регулирования объемов электрической энергии, приходящихся на всех расположенных на территории субъекта Российской Федерации покупателей, кВт·ч;

$T_{j, \text{э}}^{\text{инд}}$  – индикативная цена на электрическую энергию, установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на  $j$ -й расчетный период регулирования, рублей/кВт·ч;

$M_{j, \text{баз}}^{\text{пок}}$  – суммарный объем электрической мощности, соответствующий учтенным в прогнозном балансе объемам мощности (без учета коэффициента резервирования мощности) всех расположенных на территории субъекта Российской Федерации покупателей, МВт;

$T_{j, \text{м}}^{\text{инд}}$  – индикативная цена на мощность, установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на  $j$ -й расчетный период регулирования, рублей/МВт;

4. В субъектах Российской Федерации, на территории которых функционируют технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, формулы, указанные в пункте 3 настоящего Порядка, применяются в отношении стоимости и объемов приобретаемой на розничном рынке электрической энергии (мощности) у поставщиков, одновременно являющихся участниками оптового рынка.

5. Параметры, используемые в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка при расчете размера средств, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.