

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

Приказ · № 555 · от 18.11.2010 · Министерство энергетики · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Министерства энергетики Российской Федерации

от 18 ноября 2010 г. N 555

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

Зарегистрирован Минюстом России 17 декабря 2010 г.

Регистрационный N 19219

В соответствии с подпунктом "д" пункта 4 Правил предоставления в 2010 году субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2010 г. N 775 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 40, ст. 5100), и в целях совершенствования порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, приказываю:

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 Министерства энергетики Российской Федерации от 13 августа 2009 г. N 367 "Об утверждении Порядка расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями" (зарегистрирован Минюстом России 10 декабря 2009 г., регистрационный N 15479).
3. В целях утверждения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и (или) их предельных уровней для соответствующей организации, являющейся получателем средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, используется расчетный размер субсидии, определяемый в соответствии с Порядком расчета размера средств, предоставляемых на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, направляемых организациям, являющимся их получателями, утвержденным настоящим приказом, без учета коэффициентов, отражающих объемы торговли электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде регулирования.

Врио Министра С.И.Кудряшов

Приложение

П О Р Я Д О К

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 2010 году субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2010 г. N 775 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 40, ст. 5100) (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. N 558 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 30, ст. 3802; 2010, N 41 (ч. II), ст. 5236).

2. Настоящий Порядок определяет алгоритм расчета размера средств, которые предоставляются бюджетам субъектов Российской Федерации в виде субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике и направляются из бюджетов субъектов Российской Федерации организациям, являющимся получателями этих средств в соответствии с Правилами (далее - получатели средств).

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

суб рег пок_мес пок

$$S = S - S \times \Theta / \Theta$$

i, мес i, мес i, j i, баз i, баз

пок_мес пок

$$S = S \times \Theta / \Theta$$

i, мес i, j i, баз i, баз инд уд пок.рег.

$$S = (T - T) \times \Theta + S$$

i, j j j i, j i, j-1

пок инд пок инд

$$\Theta \times T + M \times T$$

инд баз j, э баз j, м

$$T = \frac{\text{сумма}(\Theta \times \text{инд баз } j, \text{ э баз } j, \text{ м})}{\text{сумма}(\Theta)}$$

j пок

Э

баз

пок.рег. пок пок.нас. пок.нас.

$$\Theta = (\Theta - \Theta) \times L + \Theta$$

i, j i, баз i, j i, j

пост

m

n пок j, n

сумма(Э x инд баз j, э баз j, м)

1 i, баз, n 100

$$L = \frac{\text{сумма}(\Theta \times \text{инд баз } j, \text{ э баз } j, \text{ м})}{\text{сумма}(\Theta)}$$

n пок

сумма Э

1 i, баз, n

где:

суб

S - размер средств, направляемых i-му получателю средств

i, мес за соответствующий месяц j-го расчетного периода регулирования за счет предоставленных бюджету субъекта Российской Федерации субсидий на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, рублей;

рег

S - размер средств, направляемых субъектом Российской

i, j Федерации i-му получателю средств в j-м расчетном периоде регулирования в порядке софинансирования расходного обязательства, касающегося финансирования мер по ликвидации межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике, рублей;

S - размер средств, рассчитанный в отношении i-го

i, мес получателя средств на соответствующий месяц j-го расчетного периода регулирования, рублей;

S - размер средств, рассчитанный в отношении i-го

i, j получателя средств на j-й расчетный период регулирования, рублей;

пок

Э - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i, баз (энергоснабжающих) организаций: базовый прогнозный объем электрической энергии i-го получателя средств, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835; 2007, N 1 (ч. II), ст. 282; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 3, ст. 182; N 27, ст. 3285; 2009, N 9, ст. 1103; N 23, ст. 2822; N 32, ст. 4040; N 38, ст. 4479; N 43, ст. 5066; N 46, ст. 5500; N 47, ст. 5667; N 52 (ч. I), ст. 6575; 2010, N 11, ст. 1216; N 12, ст. 1333; N 15, ст. 1803; N 18, ст. 2239; N 21, ст. 2610; N 23, ст. 2848; N 25, ст. 3175; N 37, ст. 4708; N 40, ст. 5071) (далее - Правила оптового рынка) (для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - объем покупки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) i-м получателем средств, включенный в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) на 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, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям), кВт x ч;

для территориальных сетевых организаций: приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации 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 x ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. N 1802-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 1, ст. 336); пок_мес

Э - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i, баз (энергоснабжающих) организаций: приходящийся на соответствующий месяц базовый прогнозный объем электрической энергии i-го получателя средств, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка (для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, -

объем покупки электрической энергии на оптовом рынке i -м получателем средств, включенный в прогнозный баланс на соответствующий месяц j -го расчетного периода регулирования, 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 х ч;

для территориальных сетевых организаций: приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации и соответствующий месяц 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 х ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. N 1802-р;

инд

T - индикативная цена на электрическую энергию (с учетом j мощности), рассчитанная для соответствующего субъекта Российской Федерации на j -й расчетный период регулирования, рублей/кВт х ч;

уд

T - удельная стоимость электрической энергии (с учетом j 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 х ч;

пок_рег

$\mathcal{E}$ - объем электрической энергии, приобретаемой по

i, j регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в j -м расчетном периоде регулирования i -м получателем средств (для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - объем покупки электрической энергии на оптовом рынке i -м получателем средств, включенный в прогнозный баланс на 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, приходящегося на участников оптового рынка, не являющихся получателями средств, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным сетям), кВт х ч;

для территориальных сетевых организаций: объем электрической энергии, покупаемой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка в j -м расчетном периоде регулирования в целях компенсации потерь электрической энергии, оплачиваемых i -м получателем средств в составе платы за услуги по передаче электрической энергии через технические устройства единой национальной (общероссийской) электрической сети, кВт х ч;

S - размер средств, направленных получателю средств и

$i, j-1$ оказавшихся по факту их использования в периоде, предшествующем j -му расчетному периоду регулирования, избыточными или недостаточными, 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;

пок

Э - суммарный объем электрической энергии с учетом ее баз потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанный исходя из определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка базовых прогнозных объемов электрической энергии всех расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации покупателей, кВт x ч. Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. N 1802-р;

инд

Т - индикативная цена на электрическую энергию,

j, э установленная для соответствующего субъекта Российской Федерации на j-й расчетный период регулирования, рублей/кВт x ч;

пок

М - суммарный объем электрической мощности, рассчитанный

баз исходя из определяемых в соответствии с Правилами оптового рынка базовых прогнозных объемов мощности (без учета коэффициента резервирования мощности) всех расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации покупателей, МВт.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической мощности, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. N 1802-р;

инд

Т - индикативная цена на мощность, установленная для

j, м соответствующего субъекта Российской Федерации на j-й расчетный период регулирования, рублей/МВт;

L - коэффициент, отражающий объемы торговли электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) в j-м расчетном периоде регулирования;

пок.нас.

Э - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i, j (энергоснабжающих) организаций: объем поставки i-м получателем средств электрической энергии населению в j-м расчетном периоде регулирования, включенный в прогнозный баланс на j-й расчетный период регулирования, кВт x ч;

для территориальных сетевых организаций: этот показатель равен нулю;

пок

Э - для гарантирующих поставщиков, энергосбытовых

i, баз, n (энергоснабжающих) организаций: приходящийся на n-ю часть расчетного периода регулирования базовый прогнозный объем электрической энергии i-го получателя средств,

определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка, кВт х ч;

для территориальных сетевых организаций: приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации и n-ю часть 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 х ч.

Этот показатель рассчитывается без учета объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке для покупателей, которые в 2006 году были включены в Перечень покупателей электрической энергии (мощности), с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода условиях долгосрочных договоров, заключаемых в 2006 году, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2006 г. N 1802-р;

пост

m - доля объема производства (потребления) электрической

j, n энергии, которой определяются предельные максимальные объемы продажи электрической энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) и которая установлена на n-ю часть j-го расчетного периода регулирования Правилами оптового рынка.

4. В субъектах Российской Федерации, на территории которых функционируют технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, формулы, указанные в пункте 2 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 2 настоящего Порядка при расчете размера средств, направляемых получателям средств, не включают налог на добавленную стоимость.