



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 55241

от "12" мая 2019 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

29.05.2019

№ 686/19

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах

В соответствии с частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14 ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1 (часть I), ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350, ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508 № 26, ст. 3865; № 27 (часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822; 2018, № 1 (часть I), ст. 35; № 27, ст. 3955; № 30, ст. 4543; № 31, ст. 4843, ст. 4860, ст. 4861;

№ 53 (часть I), ст. 8448), пунктами 78 и 78(2) 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; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769, № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259; № 2, ст. 474, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 8, ст. 1175; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1 (часть II), ст. 238; № 2 (часть I), ст. 329, ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372, № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 47, ст. 6978; № 50 (часть III), ст. 7627; 2018, № 1 (часть II), ст. 364, ст. 378; № 3, ст. 543; № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4212; ст. 4223; № 44, ст. 6744; № 51, ст. 8007, ст. 8008; № 53 (часть II), ст. 8666, ст. 8702; 2019, № 5, ст. 389; № 6, ст. 527; № 11, ст. 1140; № 13, ст. 1403; № 14 (часть III), ст. 1548), подпунктом 5.2.9.(22).2 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (часть II), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35,

ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741, № 38, ст. 5564, № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 772; № 9, ст. 1399; № 51, ст. 7991),
п р и к а з ы в а ю:

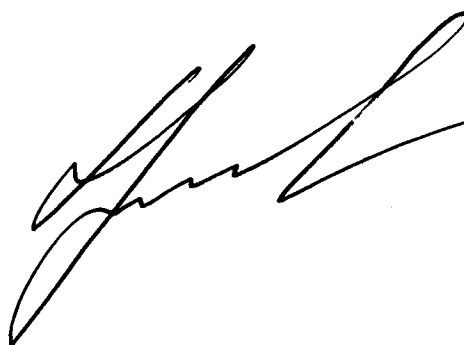
1. Утвердить Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах согласно приложению к настоящему приказу.

2. Установить, что Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 г. № 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 г., регистрационный № 6191), от 14 декабря 2004 г. № 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 г., регистрационный № 6213), от 28 ноября 2006 г. № 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 г., регистрационный № 8574), от 30 января 2007 г. № 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 г., регистрационный № 9041), от 31 июля 2007 г. № 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 г., регистрационный № 10030), от 23 ноября 2007 г. № 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 г., регистрационный № 10578), от 21 октября 2008 г. № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 г., регистрационный №

12580), от 22 декабря 2009 г. № 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 г., регистрационный № 16132), от 31 декабря 2009 г. № 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 г., регистрационный № 16345), от 24 июня 2011 г. № 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 г., регистрационный № 21290), от 26 декабря 2011 г. № 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 г., регистрационный № 22794), от 14 апреля 2014 г. № 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 г., регистрационный № 32113), приказами ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1546/17 (зарегистрирован Минюстом России 16 апреля 2018 г., регистрационный № 50780), от 29 марта 2018 г. № 401/18 (зарегистрирован Минюстом России 5 апреля 2018 г., регистрационный № 50629), не применяются при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

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

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Приложение
к приказу ФАС России
от 29.05.2019 № 686/19

Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – Методические указания) разработаны в соответствии со статьями 23 и 23.1 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7616; 2013, № 45, ст. 5797; 2014, № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 29, ст. 4350; № 45, ст. 6208; 2016, № 14, ст. 1904; № 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822;

2018, № 1 (часть I), ст. 35; № 27, ст. 3955; № 30, ст. 4543; № 31, ст. 4843, ст. 4860, ст. 4861; № 53 (часть I), ст. 8448), пунктами 78 и 78(2) 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; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769, № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259; № 2, ст. 474, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 8, ст. 1175; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1 (часть II), ст. 238; № 2 (часть I), ст. 329, ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372, № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 47, ст. 6978; № 50 (часть III), ст. 7627; 2018, № 1 (часть II), ст. 364, ст. 378; № 3, ст. 543; № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4212; № 28, ст. 4223; № 44, ст. 6744; № 51, ст. 8007; № 53 (часть II), ст. 8666, ст. 8702; 2019, № 5, ст. 389; № 6, ст. 527; № 11, ст. 1140; № 13, ст. 1403; № 14 (часть III), ст. 1548) (далее – Основы ценообразования).

2. Методические указания определяют основные положения расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на

функционирующих на основе возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, и предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - региональные регулирующие органы), производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на функционирующих на основе возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), осуществляющими деятельность в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), рассчитанные в соответствии с главами III-V настоящих Методических указаний, не применяются в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей.

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

II. Основные методические положения по расчету регулируемых цен

(тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на функционирующих на основе возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах

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

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение косвенных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов производится пропорционально прямым расходам.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии для электроснабжения потребителей и для собственного потребления, распределение расходов производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по осуществляемым организацией видам деятельности.

5. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям), представляют собой сумму следующих слагаемых:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой и (или) приобретаемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);

расходы на сбытовую деятельность (сбытовая надбавка гарантирующего поставщика);

стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) - в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

III. Расчет трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

6. Трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на m -м уровне напряжения, на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующим формулам:

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

$$T_{Э m, j, 1}^{ПОСТ} = T_{j, 1}^{ПР ПОК Э} + T_{m, j, 1}^{СЕТ ПОТ} + СН_{j, 1}^{ИЗОЛ П}, \quad (1)$$

где:

$T_{j, 1}^{ПР ПОК Э}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию, производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j, 1}^{ПР ПОК Э} = \min\left(T_{j-1, 2}^{\text{п}}; \frac{\sum_{g=1}^G (T_{Э g, j, 1}^{\text{ПР}} \cdot \Delta_{\text{отп } g, j, 1}^{\text{п}})}{\sum_{g=1}^G \Delta_{\text{отп } g, j, 1}^{\text{п}}}\right), \quad (2)$$

где:

$T_{\text{Э } j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Э}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию, производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии (j-1)-го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$T_{\text{Э } g,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$ - ставка за 1 киловатт-час электрической энергии трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую g-м производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в 1 полугодии j-го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{\text{отп } g,j,1 \text{ п}}^{\text{П}}$ - объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) в 1 полугодии j-го периода регулирования, тыс.кВт*ч;

G – количество производителей электрической энергии (мощности) (объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, поставляющих электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации);

$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ ПОТ}}$ – ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на m-м уровне напряжения в первом полугодии j-го расчетного периода регулирования, рассчитываемая в соответствии с главой VIII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный № 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ

России от 23 ноября 2004 года № 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный № 6191), от 14 декабря 2004 года № 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный № 6213), от 28 ноября 2006 года № 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный № 8574), от 30 января 2007 года № 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный № 9041), от 31 июля 2007 года № 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный № 10030), от 23 ноября 2007 года № 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный № 10578), от 21 октября 2008 года № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный № 12580), от 22 декабря 2009 года № 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный № 16132), от 31 декабря 2009 года № 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный № 16345), от 24 июня 2011 года № 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный № 21290), от 26 декабря 2011 года № 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный № 22794), от 13 июня 2013 года № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный № 29078), от 14 апреля 2014 года № 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный № 32113), приказами ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1546/17 (зарегистрирован Минюстом России 16 апреля 2017 года, регистрационный № 50780), от 29 марта 2018 года № 401/18 (зарегистрирован Минюстом России 5 апреля 2018 года, регистрационный № 50629) (далее – Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке), руб./кВт*ч. Принимается равной нулю в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя

электрической энергии (мощности);

$CH_{j,1}^{\text{изолГП}} \text{ п/г}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, осуществляющего деятельность в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, определяемая на первое полугодие j -го расчетного периода регулирования в соответствии с главой VII Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17 (зарегистрирован Минюстом России 24 ноября 2017 г., регистрационный № 48992), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 22 мая 2018 г. № 678/18 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2018 г., регистрационный № 51358) (далее – Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков), руб./кВт*ч;

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, ст. 68; № 5, ст. 407; № 31, ст. 4226; № 32, ст. 4309; № 35, ст. 4523, ст. 4528; 2014; № 7, ст. 689; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; 2015, № 5, ст. 827; № 10, ст. 1540, ст. 1541; № 11, ст. 1607; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; 2016, № 9, ст. 1266; № 22, ст. 3212; № 42, ст. 5942; № 44, ст. 6135; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 2 (часть I), ст. 338; № 8, ст. 1230; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 23, ст. 3323; № 29, ст. 4372; № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 45, ст. 6674; № 47, ст. 6987, ст. 6997; 2018, № 3, ст. 543; № 28, ст. 4212, ст. 4223; № 32 (часть II), ст. 5337; № 34, ст. 5483; № 41, ст. 6241; № 51,

ст. 8007; № 53 (часть II), ст. 8666; 2019, № 6, ст. 527; № 10, ст. 987) (далее – Основные положения) ($T_{M j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОСТ}}$), рассчитывается по формуле:

$$T_{M j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОСТ}} = \min\left(T_{M j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОСТ}}; \frac{\sum_{g=1}^G (T_{M g,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot N_{c-\text{п } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}})}{\sum_{g=1}^G N_{c-\text{п } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}\right), \quad (3)$$

где:

$T_{M j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОСТ}}$ - ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в соответствии с Основными положениями, трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах во втором полугодии (j-2)-го расчетного периода регулирования, руб./МВт*мес;

$T_{M g,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$ - ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя), в 1 полугодии j-го расчетного периода регулирования в соответствии с Основными положениями, трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемой g-м производителем электрической энергии (мощности) (g-м объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), оплачиваемой (производимой) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), руб./МВт*мес;

$N_{c-\text{п } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}$ – прогнозный сальдо-переток мощности g-го производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности), учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (далее – прогнозный баланс) на 1 полугодие j-го расчетного периода регулирования, МВт;

в) ставка за 1 киловатт мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687, № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 21, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513, ст. 4521; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2016, № 9, ст. 1266; № 33, ст. 5185; № 40, ст. 5735; № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (часть I), ст. 162, ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 8, ст. 1230; № 12, ст. 1728; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077, № 47, ст. 6987; № 50 (часть III), ст. 7627; 2018, № 34, ст. 5483; № 39, ст. 5970; № 53 (часть III), ст. 8666; 2019, № 6, ст. 527) (далее – Правила недискриминационного доступа), и прогнозным балансом, устанавливается равной ставке на содержание электрических сетей тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

7. Трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на m -м уровне напряжения, на 2 полугодие j -го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующим формулам:

а) ставка за 1 киловатт-час электрической энергии ($T_{Э m, j, 2}^{ПОСТ}$ п/г) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{Э m, j, 2}^{ПОСТ} = T_{j, 2}^{ПР ПОК Э} + T_{m, j, 2}^{СЕТ ПОТ} + CН_{j, 2}^{ИЗОЛ П}, \quad (4)$$

где:

$T_{j,2}^{\text{ПР ПОК Э}} \text{ п/г}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию, производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,2}^{\text{ПР ПОК Э}} \text{ п/г} = \frac{\sum_{g=1}^G (T_{g,j,1}^{\text{ПР}} \text{ п/г} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,1}^{\text{п}}) + \sum_{g=1}^G (T_{g,j,2}^{\text{ПР}} \text{ п/г} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,2}^{\text{п}}) - T_{j,1}^{\text{ПР ПОК Э}} \cdot \sum_{g=1}^G \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,1}^{\text{п}}}{\sum_{g=1}^G \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,2}^{\text{п}}}, \quad (5)$$

где:

$T_{g,j,2}^{\text{ПР Э}} \text{ п/г}$ - ставка за 1 киловатт-час электрической энергии трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую g -м производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах во 2 полугодии j -го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{отп } g,j,2}^{\text{п}}$ - объем электрической энергии, отпускаемой g -м производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) во 2 полугодии j -го расчетного периода регулирования, тыс.кВт*ч;

$T_{m,j,2}^{\text{СЕТ ПОТ}} \text{ п/г}$ - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на m -м уровне напряжения во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч. Принимается равной нулю в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности);

$СН_{j,2}^{изолГП}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, осуществляющего деятельность в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, определяемая на второе полугодие j-го расчетного периода регулирования в соответствии с главой VII Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, руб./кВт*ч;

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в соответствии с Основными положениями ($T_{M,j,2}^{ПР ПОСТ}$), рассчитывается по формуле:

$$T_{M,j,2}^{ПР ПОСТ} = \frac{\sum_{g=1}^G (T_{M,g,j,1}^{ПР} \cdot N_{с-п,g,j,1}^{П}) + \sum_{g=1}^G (T_{M,g,j,2}^{ПР} \cdot N_{с-п,g,j,2}^{П}) - T_{M,j,1}^{ПР ПОСТ} \cdot \sum_{g=1}^G N_{с-п,g,j,1}^{П}}{\sum_{g=1}^G N_{с-п,g,j,2}^{П}}, \quad (6)$$

где:

$T_{M,g,j,2}^{ПР}$ - ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) во 2 полугодии j-го расчетного периода регулирования в соответствии с Основными положениями, трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую g-м производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), руб./МВт*мес;

$N_{с-п,g,j,2}^{П}$ – прогнозный сальдо-переток мощности g-го производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), учтенный в прогнозном балансе на 2 полугодие j-го расчетного периода регулирования, МВт;

в) ставка за 1 киловатт мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и прогнозным балансом, устанавливается равной ставке на содержание электрических сетей тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

IV. Расчет одноставочной цены (тарифа) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

8. Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на m -м уровне напряжения ($T_m^{\text{ПОСТ ОДН}}$) на первое полугодие j -го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ}} = T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} + T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + C_{H_{j,1 \text{ п/г}}}^{\text{ИЗОЛ ГП}}, \quad (7)$$

где:

$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}}$ – средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} = \min\left(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК}}; \frac{\sum_{g=1}^G (T_{g,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \Delta_{\text{отп } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}})}{\sum_{g=1}^G \Delta_{\text{отп } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}\right), \quad (8)$$

где:

$T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК}}$ – средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии ($j-1$)-го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$T_{g,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$ – одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую g -м производителем электрической энергии

(мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на первое полугодие j -го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{отп } g, j, 1}^{\text{п}}$ – объем электрической энергии, отпускаемый g -м производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) в 1 полугодии j -го расчетного периода регулирования гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), тыс.кВт*ч;

G – количество производителей электрической энергии (мощности) (объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, поставляющих электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), шт.;

$T_{m, j, 1}^{\text{сет п/г}}$ – одноставочная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на m -м уровне напряжения в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, определяемая в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, руб./кВт*ч.

9. Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на m -м уровне напряжения ($T_m^{\text{ПОСТ ОДН}}$) на второе полугодие j -го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ}} = T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} + T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛ ГП}}, \quad (9)$$

где:

$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} = \frac{\sum_{g=1}^G (T_{g,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{п}}) + \sum_{g=1}^G (T_{g,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{п}}) - T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} \cdot \sum_{g=1}^G \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{п}}}{\sum_{g=1}^G \mathcal{E}_{\text{отп } g,j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{п}}}, \quad (10)$$

где:

$T_{g,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$ - одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую g -м производителем электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на второе полугодие j -го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{отп } g,j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{п}}$ - объем электрической энергии, отпускаемый g -м производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) во 2 полугодии j -го расчетного периода регулирования гарантирующему поставщику (энергосбытовой,

энергоснабжающей организации), тыс.кВт*ч;

$T_{m,j,2}^{CET}$ п/г – одноставочная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на m-м уровне напряжения во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования, определяемая в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, руб./кВт*ч;

$CH_{j,2}^{изолГП}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, осуществляющего деятельность в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, определяемая на второе полугодие j-го расчетного периода регулирования в соответствии с главой VII Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

V. Расчет одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток времени, цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

10. Одноставочная, дифференцированная по 2 зонам суток времени, цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях,

технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на m -м уровне напряжения рассчитывается по следующим формулам:

а) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Д}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Д}} = T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}} + T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛ П}}, \quad (11)$$

где:

$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в дневной зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\min(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК Д}}; 1,2 \cdot T_{j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК Д}}) \leq T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}} \leq \min(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК Д}}; 1,3 \cdot T_{j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК Д}}), \quad (12)$$

где:

$T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК Д}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии ($j-1$)-го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в дневной зоне суточного графика нагрузки, руб./кВт*ч;

б) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки на 2 полугодие j -го расчетного

периода регулирования ($T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Д}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Д}} = T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}} + T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}, \quad (13)$$

где:

$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в дневной зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$1,2 \cdot T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} \leq T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}} \leq 1,3 \cdot T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}}, \quad (14)$$

в) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Н}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Н}} = T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}} + T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}, \quad (15)$$

где:

$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в ночной зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}} = \min \left[T_{j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}}, \frac{T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} \cdot \text{Э}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{проч}} - T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}} \cdot \text{Э}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{проч Д}}}{\text{Э}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{проч Н}}} \right], \quad (16)$$

где:

$T_{j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком

(энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии ($j-1$)-го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в ночной зоне суточного графика нагрузки, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1\Gamma}^{\text{проч П}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1\Gamma}^{\text{проч Д}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования в дневной зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1\Gamma}^{\text{проч Н}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го периода регулирования в ночной зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

г) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки на 2 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,2\text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Н}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,2\text{ п/г}}^{\text{ПОСТ Н}} = T_{j,2\text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}} + T_{m,j,2\text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,2\text{ п/г}}^{\text{изол ГП}}, \quad (17)$$

где:

$T_{j,2\text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком

(энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в ночной зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Н}} = \frac{T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} \cdot \mathcal{E}_{j,2 \text{ г}}^{\text{проч}} - T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК Д}} \cdot \mathcal{E}_{j,2 \text{ г}}^{\text{проч Д}}}{\mathcal{E}_{j,2 \text{ г}}^{\text{проч Н}}}, \quad (18)$$

где:

$\mathcal{E}_{j,2 \text{ г}}^{\text{проч}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,2 \text{ г}}^{\text{проч Д}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования в дневной зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,2 \text{ г}}^{\text{проч Н}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования в ночной зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч.

11. Одноставочная, дифференцированная по 3 зонам суток времени, цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в технологически изолированных

территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на m -м уровне напряжения рассчитывается по следующим формулам:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пиковой зоне суточного графика нагрузки на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ ПИК}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ ПИК}} = T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}} + T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}, \quad (19)$$

где:

$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в пиковой зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\min(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}; 1,2 \cdot T_{j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}) \leq T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}} \leq \min(T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}; 1,3 \cdot T_{j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}), \quad (20)$$

где:

$T_{j-1,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии ($j-1$)-го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в пиковой зоне суточного графика нагрузки, руб./кВт*ч;

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пиковой зоне суточного графика нагрузки на 2 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ ПИК}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ ПИК}} = T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}} + T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}, \quad (21)$$

где:

$T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в пиковой зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$1,2 \cdot T_{j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК}} \leq T_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}} \leq 1,3 \cdot T_{j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК}}; \quad (22)$$

в) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в полупиковой зоне суточного графика нагрузки на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ П/ПИК}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ П/ПИК}} = T_{j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК}} + T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}; \quad (23)$$

г) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в полупиковой зоне суточного графика нагрузки на 2 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ П/ПИК}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ П/ПИК}} = T_{j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{ПР ПОК}} + T_{m,j,2 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,2 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}; \quad (24)$$

д) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ НЗ}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПОСТ НЗ}} = T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК НЗ}} + T_{m,j,1 \text{ п/г}}^{\text{СЕТ}} + \text{СН}_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ИЗОЛГП}}; \quad (25)$$

где:

$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК НЗ}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком

(энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в ночной зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК НЗ}} = \min \left[T_{j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК НЗ}}; \frac{T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК}} \cdot \mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч}} - T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК ПИК}} \cdot \mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч ПИК}} - T_{j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК П/ПИК}} \cdot \mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч П/ПИК}}}{\mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч Н}}} \right], \quad (26)$$

где:

$T_{j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР ПОК НЗ}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии ($j-1$)-го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в пиковой зоне суточного графика нагрузки, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч ПИК}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования в пиковой зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1 \text{ г}}^{\text{проч П/ПИК}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования в

полуиковой зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,1}^{\text{проч Н}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в первом полугодии j -го расчетного периода регулирования в ночной зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

е) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки на 2 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{m,j,2}^{\text{ПОСТ Н п/г}}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{m,j,2}^{\text{ПОСТ Н п/г}} = T_{j,2}^{\text{ПР ПОК Н п/г}} + T_{m,j,2}^{\text{СЕТ п/г}} + C_{\text{Н}}^{\text{ИЗОЛ ГП}} \text{ п/г}, \quad (27)$$

где:

$T_{j,2}^{\text{ПР ПОК Н п/г}}$ - средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), производимую (приобретаемую) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования, учитываемая при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) в ночной зоне суточного графика нагрузки, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{j,2}^{\text{ПР ПОК Н п/г}} = \frac{T_{j,2}^{\text{ПР ПОК п/г}} \cdot \mathcal{E}_{j,2}^{\text{проч п/г}} - T_{j,2}^{\text{ПР ПОК ПИК п/г}} \cdot \mathcal{E}_{j,2}^{\text{проч ПИК п/г}} - T_{j,2}^{\text{ПР ПОК П/ПИК п/г}} \cdot \mathcal{E}_{j,2}^{\text{проч П/ПИК п/г}}}{\mathcal{E}_{j,2}^{\text{проч Н п/г}}}, \quad (28)$$

где:

$\mathcal{E}_{j,2}^{\text{проч п/г}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j -го расчетного периода регулирования потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным

к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,2\frac{п}{г}}^{\text{проч ПИК}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования в пиковой зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,2\frac{п}{г}}^{\text{проч П/ПИК}}$ – объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования в полупиковой зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч;

$\mathcal{E}_{j,2\frac{п}{г}}^{\text{проч Н}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования в ночной зоне суточного графика нагрузки потребителям (покупателям), не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, тыс.кВт*ч.

VI. Расчет предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии

12. Предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии ($C_{дв}^{мин}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{дв}^{мин} = C_T, \quad (29)$$

где:

C_T – удельные расходы на топливо при производстве электрической энергии (удельные расходы на оплату водного налога и (или) расходов на пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями), рассчитываемые по формуле (34), руб./кВт*ч;

13. Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии ($C_{дв}^{макс}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{дв}^{макс} = C_T + C_N \cdot I^{ипц}, \quad (30)$$

где:

C_N – удельные расходы на производство электрической энергии (мощности), за исключением удельных расходов на топливо или удельных расходов на оплату водного налога и (или) расходов за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями,

которые определяются по следующей формуле:

$$C_N = \frac{НВВ^Д - C_T \cdot \mathcal{E}_{отп}}{\mathcal{E}_{отп}}, \quad (31)$$

где:

$НВВ^Д$ – необходимая валовая выручка, рассчитываемая по формуле (41) на первый год долгосрочного периода, на который устанавливаются указанные в настоящей главе предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), тыс.руб.;

$\mathcal{E}_{отп}$ – отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (объекта по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), тыс.кВт*ч.

$I^{ипц}$ – индекс потребительских цен, выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле:

$$I^{ипц} = \prod_{j=a+1}^k (1 + ИПЦ_j), \quad (32)$$

$ИПЦ_j$ - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26 (часть I), ст. 3378; 2016, № 26 (часть I), ст. 3879; № 27 (часть I), ст. 4210; 2017, № 45, ст. 6573; 2018, № 1 (часть I), ст. 91) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j (фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год j известны фактические значения), в процентах;

a – первый год долгосрочного периода регулирования, на который устанавливаются указанные в настоящей главе предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

k - последний год долгосрочного периода регулирования, на который

устанавливаются указанные в настоящей главе предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

При $j=1$ значение $I^{\text{ипц}}$ принимается равным единице.

VII. Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом экономически обоснованных расходов (затрат)

14. Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом экономически обоснованных расходов (затрат) выполняется в отношении производителей электрической энергии (мощности) и энергоснабжающих организаций (объектов по производству электрической энергии (мощности), расходы которых впервые учитываются при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

15. Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической

системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($T^{ПР}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{ПР} = \frac{НВВ^{ПР}}{\mathcal{E}_{отп}}, \quad (33)$$

где:

$НВВ^{ПР}$ – необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), рассчитываемая по формуле (39), тыс.руб.;

$\mathcal{E}_{отп}$ – отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (мощности) (объекта по производству электрической энергии (мощности), тыс.кВт*ч.

16. Трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, рассчитывается по следующим формулам:

а) ставка за 1 киловатт-час электрической энергии ($T_{\mathcal{E}}^{ПР}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\mathcal{E}}^{ПР} = \frac{\mathcal{Z}_{топл} + ВН}{\mathcal{E}_{отп}}, \quad (34)$$

где:

$\mathcal{Z}_{топл}$ – расходы на топливо на производство электрической энергии, определяемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

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

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями ($T_M^{ПР}$), рассчитывается по формуле:

$$T_M^{ПР} = \frac{НВВ^{ПР} - T_{Э}^{ПР} \cdot Э_{отп}}{M \cdot N_{с-п}}, (35)$$

где:

$N_{с-п}$ – прогнозный сальдо-переток мощности генерирующего объекта, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования, МВт;

M – число месяцев в периоде регулирования;

в) ставка за 1 киловатт мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и прогнозным балансом, которая устанавливается равной нулю.

17. Расходы на топливо на производство электрической энергии ($Z_{топл}$) определяются по следующей формуле:

а) для тепловых электростанций:

$$Z_{топл} = b \cdot Э \cdot ЦТ \cdot 10^{-6}, (36)$$

где:

b – удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии, установленный для электростанции федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на расчетный период регулирования, г.у.т./кВт*ч. В случае реализации мероприятий по смене видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также по переходу на использование возобновляемых источников энергии, удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии принимается равной величине, применяемой при установлении тарифов до проведения указанных мероприятий;

$Э$ – плановый (расчетный) объем отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования, тыс. кВт*ч;

$ЦТ$ – плановая (расчетная) цена на условное топливо электростанции с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на расчетный период

регулирования в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, руб./т.у.т. В случае реализации мероприятий по смене видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также по переходу на использование возобновляемых источников энергии, цена на условное топливо определяется исходя из вида (марки) топлива генерирующих объектов, используемого до проведения указанных мероприятий;

б) для атомных электростанций, включая плавучие атомные станции:

$$Z_{\text{топл}} = Z_{\text{СЯТ}} + Z_{\text{ОЯТ}}, \quad (37)$$

где:

$Z_{\text{СЯТ}}$ – расходы на свежее ядерного топлива, рассчитываемые исходя из потребности в ядерном топливе энергоблоков атомных станций, включая создание на них страхового запаса ядерного топлива, определяемой в зависимости от объема производства электрической энергии, учтенного в прогнозном балансе на расчетный период регулирования, и стоимости ядерного топлива, тыс.руб.;

$Z_{\text{ОЯТ}}$ - расходы на обращение с отработавшим ядерным топливом, рассчитываемые исходя из суммарных затрат на переработку, хранение, транспортировку и утилизацию отработавшего ядерного топлива с учетом количества активных зон реакторов, накопленных за период хранения отработавшего ядерного топлива к планируемой дате вывоза, а также коэффициента удорожания затрат на переработку и хранение отработавшего ядерного топлива, тыс.руб.

18. Необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (НВВ^{ПР}), рассчитывается по следующей формуле:

$$НВВ^{ПР} = P_1 + P_2, (38)$$

где:

P_1 - планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктом 18 Основ ценообразования, тыс.руб.;

P_2 - планируемые на расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), предусмотренные пунктом 19 Основ ценообразования, тыс.руб.

В числе расходов, предусмотренных подпунктом 8 пункта 18 Основ ценообразования, учитываются отчисления для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, предусмотренные подпунктом 3 пункта 28 Основ ценообразования.

VIII. Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

19. При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не

связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования:

- 1) базовый уровень операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 20 настоящих Методических указаний;
- 2) индекс эффективности операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 21 настоящих Методических указаний;
- 3) целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) и иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности).

20. При расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 настоящих Методических указаний, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

21. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в размере до 5 процентов в зависимости от соотношения

удельных операционных расходов i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($УОР_i$), и среднего уровня удельных операционных расходов производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации ($УОР_{ср}$):

- а) в случае если $УОР_i \leq 1,2 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 1%;
- б) в случае если $1,2 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,5 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 2%;
- в) в случае если $1,5 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,6 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 3%;
- г) в случае если $1,6 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 4%;
- д) в случае если $УОР_i > 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 5%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента.

Для атомных электростанций, включая плавучие атомные станции, ИОР устанавливается равным нулю.

22. Удельные операционные расходы i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($УОР_i$), рассчитываются по следующей

формуле:

$$УОР_i = \frac{ОР_i}{N_{уст,i}}, \quad (39)$$

где:

$ОР_i$ – базовый уровень операционных расходов i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, тыс.руб.;

$N_{уст,i}$ – установленная мощность генерирующего объекта i -го производителя электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, МВт.

23. Средний уровень удельных операционных расходов производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации ($УОР_{ср}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$УОР_{ср} = \frac{\sum_{i=1}^n (УОР_i \cdot N_{уст,i})}{\sum_{i=1}^n N_{уст,i}}, \quad (40)$$

где:

n – количество производителей электрической энергии (мощности) (объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических

системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации.

24. Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Р_{эз_{j-2}}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ – операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$НР_j$ – неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$РЭ_j$ – расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭРТ_j$ – экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а

также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществлении мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

Рез_{j-2} – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 настоящих Методических указаний, тыс.руб.

25. Операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (ОР_j), рассчитываются по формуле:

$$ОР_j = ОР_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

где:

ОР_{j-1} - операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии

(мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на $(j-1)$ -й расчетный период регулирования, тыс.руб.;

ИПЦ_j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j , в процентах.

26. Неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

концессионную плату;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ

субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365; 2018, № 49 (часть VI), ст. 7600; № 51, ст. 8007), инвестиционной программой;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

27. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -том расчетном периоде регулирования (РЭ $_j$) рассчитываются по формуле:

$$\text{РЭ}_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot \text{ЦР}_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топл } j}$ – расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{j,z}$ – объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$\text{ЦР}_{j,z}$ – плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования.

28. Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, учитываемая в j -м расчетном периоде регулирования (ЭРТ $_j$), рассчитывается в случае, если год ($j-2$) находится в интервале, соответствующем периоду сохранения экономии, указанному в пункте 21(1) Основ ценообразования, за исключением случая, когда источником финансирования указанных мероприятий по смене видов основного и (или) резервного топлива и (или) по переходу к использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой являются средства бюджетной системы Российской Федерации или затраты на проведение этих мероприятий учтены или будут учтены при установлении регулируемых (цен) тарифов, по следующей формуле:

$$\text{ЭРТ}_j = \begin{cases} (\max\{0; \text{Ц}_{j-2}^\phi \cdot (b_{j-2} - b_{j-2}^{\phi(\text{расч})})\} + \max\{0; (\text{Ц}_{j-2}^{\phi 1} - \text{Ц}_{j-2}^\phi) \cdot b_{j-2}\}) \times \\ \quad \times \text{Э}_{j-2}^\phi \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{j-1}) \cdot 10^{-6}, & , (44) \\ \quad \text{за исключением ядерного топлива} \\ \Delta \text{РЭ}_{j-2}, \text{ при использовании ядерного топлива} \end{cases}$$

где:

b_{j-2} – удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии, учтенный при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию на расчетный период регулирования, соответствующий удельному расходу условного топлива при производстве электрической энергии до смены вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также до перехода к использованию возобновляемых источников энергии, и (или) осуществлении мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, г.у.т./кВт*ч;

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

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

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

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

ИПЦ_{j-1} - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (j-1), в процентах.

29. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования (Рез_{j-2}), рассчитываются по следующей формуле:

$$\text{Рез}_{j-2} = (\Delta \text{ОР}_{j-2} + \Delta \text{НР}_{j-2} + \Delta \text{РЭ}_{j-2} - \Delta \text{Выр}_{j-2} + \text{Рез}_{j-2}^+ - \text{Рез}_{j-2}^-) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_{j-1}) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_j), \quad (45)$$

где:

$\Delta \text{ОР}_{j-2}$ – корректировка операционных расходов, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta \text{ОР}_{j-2} = \text{ОР}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{ОР}_{j-2}, \quad (46)$$

где:

$\text{ОР}_{j-2}^{\text{факт}}$ – фактические операционные расходы за год (j-2), рассчитанные по следующей формуле:

$$\text{ОР}_{j-2}^{\text{факт}} = \text{ОР}_{j0} \cdot \prod_{k=j0+1}^{j-2} \left[\left(1 - \frac{\text{ИОР}_k}{100\%} \right) \cdot (1 + \text{ИПЦ}_k^{\phi}) \right], \quad (47)$$

где:

ОР_{i-2} – операционные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на (j-2)-й год, тыс.руб.;

$j0$ – первый год долгосрочного периода регулирования;

ОР_{j0} – базовый уровень операционных расходов, учтенный при установлении цен (тарифов) на первый год долгосрочного периода регулирования, тыс.руб.;

ИОР_k – индекс эффективности операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования, соответствующий году (k);

ИПЦ_k^{ϕ} – фактический индекс потребительских цен в k-м году (в среднем за год к предыдущему году), опубликованный Минэкономразвития России, в процентах;

$\Delta \text{ОР}_{j-2}$ не определяется для случаев, когда (j-2)-й расчетный период регулирования является первым годом долгосрочного периода регулирования.

$\Delta \text{НР}_{j-2}$ – корректировка неподконтрольных расходов, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta \text{НР}_{j-2} = \text{НР}_{j-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{j-2}, \quad (48)$$

где:

$НР_{j-2}^{\text{факт}}$ – фактические неподконтрольные расходы за год (j-2), признанные экономически обоснованными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тыс.руб.;

$НР_{j-2}$ – неподконтрольные расходы, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на год (j-2), тыс.руб.;

$\Delta РЭ_{j-2}$ – корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta РЭ_{j-2} = РЭ_{j-2}^{\text{факт}} - РЭ_{j-2}, (49)$$

где:

$РЭ_{j-2}^{\text{факт}}$ – фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в (j-2)-м году, определяемые по формуле (43), исходя из фактического объема отпуска электрической энергии с шин электростанции в расчетном периоде регулирования и фактических цен на топливо, тыс.руб.;

$РЭ_{j-2}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, учтенные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию в (j-2)-м году, тыс.руб.;

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

Рез_{j-2}^+ - экономически обоснованные расходы регулируемой

организации, понесенные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и не возмещенные регулируемой организацией, тыс.руб.;

$Рез_{j-2}^-$ - доходы регулируемой организации, необоснованно (излишне) полученные в году (j-2), предшествовавшему переходу к регулированию цен (тарифов) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, тыс.руб.

30. Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 1 полугодие j-го расчетного периода регулирования ($T_{j,1}^{ПР}$ п/г), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{j,1}^{ПР} \text{ п/г} = \min\left(T_{j-1,2}^{ПР}; \frac{НВВ_j^Д}{\mathcal{E}_{отп j}}\right), (50)$$

где:

$T_{j-1,2}^{ПР}$ - одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, установленный на 2 полугодие (j-1)-го расчетного периода регулирования,

руб./кВт*ч;

$НВВ_j^Д$ – необходимая валовая выручка, рассчитываемая по формуле (41), тыс.руб.;

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

31. Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 2 полугодие j -го расчетного периода регулирования ($T_{j,2}^{ПР}$ п/г), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{j,2}^{ПР} \text{ п/г} = \frac{НВВ_j^Д - T_{j,1}^{ПР} \text{ п/г} \cdot Э_{отп j,1} \text{ п/г}}{Э_{отп j,2} \text{ п/г}}, \quad (51)$$

где:

$Э_{отп j,1} \text{ п/г}$ – объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) в 1 полугодии j -го периода регулирования, тыс.кВт*ч;

$Э_{отп j,2} \text{ п/г}$ – объем электрической энергии, отпускаемой производителем электрической энергии (мощности) (объектом по производству электрической энергии (мощности) во 2 полугодии j -го периода регулирования, тыс.кВт*ч.

32. Трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии

(мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на 1 полугодие j -го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующим формулам:

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

$$T_{\text{Э}j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = \min(T_{\text{Э}j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}; \frac{Z_{\text{топл}j} + \text{ВН}j}{\text{Э}_{\text{отп}j}}), \quad (52)$$

где:

$T_{\text{Э}j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$ - ставка за 1 киловатт-час электрической энергии трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (объектами по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на 2 полугодие $(j-1)$ -го расчетного периода регулирования, руб./кВт*ч;

$Z_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии на j -й расчетный период регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$\text{ВН}j$ - водный налог (плата за пользование водными объектами) для гидравлических электростанций на j -й расчетный период регулирования, тыс.руб.;

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетном периоде в 1 полугодии j -го периода регулирования в соответствии с Основными положениями ($T_{\text{М}j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$), рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{М}j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = \min(T_{\text{М}j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}; \frac{\text{НВВ}j^{\text{Д}} - T_{\text{Э}j}^{\text{ПР}} \cdot \text{Э}_{\text{отп}j}}{12 \cdot N_{\text{с-п}j}}), \quad (53)$$

где:

$T_{\text{М}j-1,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$ - ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетном периоде во

2 полугодии (j-1)-го периода регулирования в соответствии с Основными положениями, тыс.руб./МВт*мес;

$N_{с-п j}$ – прогнозный сальдо-переток мощности генерирующего объекта, учтенный в прогнозном балансе на j-й расчетный период регулирования, МВт;

$T_{\text{Э} j}^{\text{ПР}}$ – средневзвешенная ставка за 1 киловатт-час электрической энергии трехставочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (объектами по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на j-й расчетный период регулирования, рассчитываемая по следующей формуле:

$$T_{\text{Э} j}^{\text{ПР}} = \frac{T_{\text{Э} j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \text{Э}_{\text{отп} j,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} + T_{\text{Э} j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \text{Э}_{\text{отп} j,2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\text{Э}_{\text{отп} j}}; \quad (54)$$

в) ставка за 1 киловатт мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и прогнозным балансом, которая устанавливается равной нулю.

33. Трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, на 2 полугодие j-го расчетного периода регулирования рассчитывается по следующим формулам:

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

$$T_{\text{Э} j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = \frac{\text{Э}_{\text{топл} j} + \text{ВН} j - T_{\text{Э} j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot \text{Э}_{\text{отп} j,1 \text{ п/г}}}{\text{Э}_{\text{отп} j,2 \text{ п/г}}}; \quad (55)$$

б) ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетном периоде во 2 полугодии j-го расчетного периода регулирования в соответствии с

Основными положениями ($T_{M j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}}$), рассчитывается по формуле:

$$T_{M j,2 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} = \frac{HBB_j^{\Delta} - T_{\text{Э} j}^{\text{ПР}} \cdot \text{Э}_{\text{отп} j} - 6 \cdot T_{M j,1 \text{ п/г}}^{\text{ПР}} \cdot N_{\text{с-п} j,1 \text{ п/г}}}{6 \cdot N_{\text{с-п} j,2 \text{ п/г}}}, \quad (56)$$

где:

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

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

в) ставка за 1 киловатт мощности, определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа и прогнозным балансом, которая устанавливается равной нулю.