



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:

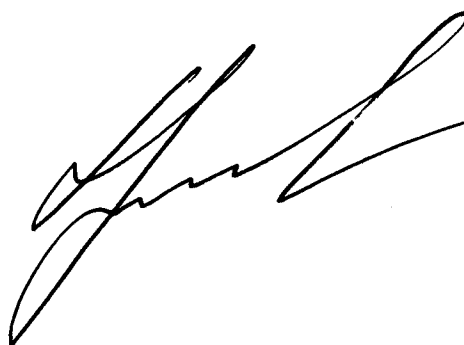
1. Утвердить Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически 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 ($T_{Э m, j, 1}^{\text{ПОСТ}} \text{ п/г}$) рассчитывается по следующей формуле:

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

где:

$T_{j, 1}^{\text{ПР ПОК Э}} \text{ п/г}$ - 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:

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

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) ($T_{M j,1 п/г}^{ПР ПОСТ}$), рассчитывается по формуле:

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

где:

$T_{M j-1,2 п/г}^{ПР ПОСТ}$ - 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;

$T_{M g,j,1 п/г}^{ПР}$ - 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;

$N_{с-п g,j,1 \frac{п}{г}}$ – 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:

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

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