



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**П Р И К А З**

12.10.2018

№ 1413/18

Москва

**О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э**

В соответствии с пунктом 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 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; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590; № 30 (часть I), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, 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; № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (часть I), ст. 3865; № 27 (Часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (Часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (Часть I), ст. 4765; № 31 (Часть I), ст. 4822; 2018,



№ 1 (Часть I), ст. 35, № 27, ст. 3955, № 30, ст. 4543, № 31, ст. 4843, № 31, ст. 4861 ), пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (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, № 2, 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; № 2 (часть I), ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833; № 41, 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, № 1 (Часть II), ст. 378, № 3, ст. 543, № 10, ст. 1487, № 19, ст. 2756, № 28, ст. 4212, № 28, ст. 4223), 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; 2008, № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 2, ст. 248; № 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)

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э (зарегистрирован Минюстом России 27.10.2014, регистрационный № 34468), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 07.12.2017 № 1655/17 (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2017, регистрационный № 49527) и от 29.03.2018 № 402/18 (зарегистрирован Минюстом России 11.04.2018, регистрационный № 50724), изменения согласно приложению к приказу.

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

Руководитель



И.Ю. Артемьев

## Приложение

к приказу ФАС России

от 12.10.2018 № 1443/18

## Изменения,

вносимые в Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 16 сентября 2014 г. № 1442-э

1. В абзацах восьмом, девятом, одиннадцатом и двенадцатом пункта 9 слова "Федеральной службой по тарифам" заменить словами "Федеральной антимонопольной службой".

2. В пункте 11:

а) формулы (4.1) - (4.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\{ \begin{array}{l} 0,6 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\ (1 - \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 + \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , (4.1) \\ T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} = (1 - \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\ 0,8 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 - \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , (4.2) \\ T_{\text{н}}^{\text{III}(i),2 \text{ п/г}} = (1 + \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\ (1 + \beta_1 \times I) \times T_{\text{н}}^{\text{III}(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 0,6 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad , (4.3); \end{array} \right.$$

б) абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

« $\beta_1$  . коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (4.1)- (4.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.»;

- в) формулы (6.1)–(6.3) изложить в следующей редакции:
- « $T_{\text{пн}}^{\text{III}(t), 2\text{п}/\text{г}}$  —  $T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}}$ , если
- $$(1 - \beta_2 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}} \leq T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}} \leq (1 + \beta_2 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}; \quad (6.1)$$
- ( $1 - \beta_2 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}$ , если  $T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}} \leq (1 - \beta_2 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}$ ; (6.2)
- ( $1 + \beta_2 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}$ , если  $(1 + \beta_2 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}} \leq T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}}$ ; (6.3)»;
- г) абзац двадцать второй изложить в следующей редакции:

« $\beta_2$  . коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (6.1)- (6.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.»;

- д) формулы (8.1)-(8.3) изложить в следующей редакции:
- «  $1,2 \times T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}} \leq T_{\text{пн}}^{\text{III}(t), \frac{2\text{п}}{\text{г}}} \leq 1,3 \times T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}}$  , если
- $$(1 - \beta_3 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}} \leq T_{\text{пн}}^{\text{III}(t), 2\text{п}/\text{г}} \leq (1 + \beta_3 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}, \quad (8.1)$$
- $T_{\text{пн}}^{\text{III}(t), 2\text{п}/\text{г}} = (1 - \beta_3 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}$  , если
- $$1,3 \times T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}} \leq (1 - \beta_3 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}} \quad , \quad (8.2)$$
- $T_{\text{пн}}^{\text{III}(t), 2\text{п}/\text{г}} = (1 + \beta_3 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), 2\text{п}/\text{г}}$  , если
- $$(1 + \beta_3 \times I) \times T_{\text{пн}}^{\text{III}(t-1), \frac{2\text{п}}{\text{г}}} \leq 1,2 \times T^{\text{нас}(t), 2\text{п}/\text{г}} \quad , \quad (8.3)»;$$

- е) абзац тридцать первый изложить в следующей редакции:

« $\beta_3$  . коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (8.1) – (8.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.».

### 3. В пункте 12:

- а) формулы (10.1)-(10.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle \begin{array}{l}
 0,6 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\
 (1 - \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 + \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , (10.1) \\
 T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = (1 - \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\
 0,8 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 - \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , (10.2) \\
 T_{\text{н}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = (1 + \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\
 (1 + \beta_4 \times I) \times T_{\text{н}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 0,6 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad , (10.3);
 \end{array} \right.$$

б) абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

« $\beta_4$  - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (10.1) – (10.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.»;

в) формулы (12.1)-(12.3) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle T_{\text{д}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = \begin{array}{l}
 1,15 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если} \\
 (1 - \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 1,15 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 + \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad ; (12.1) \\
 (1 - \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если } 1,15 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq (1 - \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad ; \\
 (12.2) \\
 (1 + \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad , \text{ если } (1 + \beta_5 \times I) \times T_{\text{д}}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \leq 1,15 \times T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \quad ; \\
 (12.3);
 \end{array}$$

г) абзац двадцать третий изложить в следующей редакции:

« $\beta_5$  - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, установленным формулами (12.1,12.2.,12.3), принимается равным от 1,5 до 4,0.».

4. В пункте 17:

а) формулу (19) изложить в следующей редакции:

$$\left\langle T_{\text{сверх/нормы}}^{\text{нас}(i),2п/г} = \min \left[ T_{\text{сверх/нормы}}^{\text{нас}(i-1),2п/г}; T_{\text{сверх/нормы}}^{\text{нас}(i),1п} - \left( C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1п/г} - C_{\text{усл.пер.,мет.ук.}}^{1п/г} \right) \times \right. \right. \\ \left. \left. (1 + K_{\text{НДС}}) \right], (\text{руб./кВт}\cdot\text{ч}) (19) \right\rangle;$$

б) абзац шестнадцатый изложить в следующей редакции:

« $K_{\text{НДС}}$  – коэффициент налоговой ставки, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2018, № 32 (часть I), ст. 5096) на  $i$ -период регулирования, к 100%»;»;

в) после абзаца восьмого дополнить новыми абзацами девятым – четырнадцатым в следующей редакции:

« $C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1п/г}$  – стоимость услуги по передаче единицы электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению в  $г$ -ом полугодии периода регулирования ( $i$ ), рассчитываемой по формуле (21а), без НДС:

$$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1п/г} = \frac{\sum_s \left[ \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г} \cdot \left( T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г} - \left( T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г} + C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г} + C_{\text{инфр,ГП}(s)}^{(i),1п/г} \right) \right) \right]}{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г}},$$

(руб./кВт·ч) (21а)

где:

$\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г}$  – объем электрической энергии, поставляемой ГП( $s$ ) населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в первом полугодии  $i$  периода регулирования;

$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г}$  – тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пределах социальной нормы населению в первом полугодии периода регулирования ( $i$ ) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП ( $s$ ), без НДС, рассчитанный по формуле (22а):

$$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г} = \frac{T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г}}{1 + K_{\text{НДС}}}, (\text{руб./кВт}\cdot\text{ч}); (22а)$$

г) абзацы девятый – шестнадцатый считать соответственно абзацами пятнадцатым – двадцать вторым;

д) абзацы семнадцатый – тридцать четвертый заменить новыми абзацами двадцать третьим – тридцать третьим в следующей редакции:

« $T_{\text{ГП}}^{\text{нас}(i),1\text{п/г}}$ ,  $T_{\text{ГП}}^{\text{нас}(i),2\text{п/г}}$  - стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения ГП (s) в первом полугодии расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в отдельных частях ценовых и неценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется по формуле (23а), без НДС:

$$T_{\text{ГП}}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{\text{инд.}}^{\text{нас./Э}(i),r} \cdot \alpha_{\text{опт,ГП}}^{\text{нас}(i),r} + T_{\text{инд.}}^{\text{нас./N}(i),r} \cdot N_{\text{опт,ГП}}^{\text{нас}(i),r}}{\alpha_{\text{опт,ГП}}^{\text{нас}(i),r}}, \text{ (руб./кВт·ч)} \quad (23a)$$

где:

$T_{\text{инд.}}^{\text{нас./Э}(i),r}$  - индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых и неценовых зон оптового рынка, утвержденная Федеральной антимонопольной службой, на г-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$T_{\text{инд.}}^{\text{нас./Э}(i),r}$  - тариф на электрическую энергию, производимую электростанциями, в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденный регулирующим органом, на г-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);



$E_{\text{опт,ГП}(s)}^{\text{нас}(i),г}$  - объем электрической энергии, покупаемой ГП(s) для населения на оптовом рынке электрической энергии и мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (кВт·ч);

$T_{\text{инд}}^{\text{нас./}N(i),г}$  - индикативная цена на электрическую мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых и неценовых зон оптового рынка, утвержденная Федеральной антимонопольной службой, на г-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт);

$T_{\text{инд}}^{\text{нас./}N(i),г}$  - тариф на электрическую мощность, производимую электростанциями, в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденный регулирующим органом, на г-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$N_{\text{опт,ГП}(s)}^{\text{нас}(i),г}$  - суммарный объем электрической мощности, покупаемой ГП(s) для населения на оптовом рынке электрической энергии и мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (кВт);

$C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),1п/г}$  - величина сбытовой надбавки ГП(s), установленная для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$C_{\text{инфр,ГП}(s)}^{(i),1п/г}$  - сумма тарифов на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, ГП(s) в первом полугодии регулируемого периода (i), (руб./кВт·ч);

$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),1п/г}$ ,  $C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i),2п/г}$  - стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии по г-ому полугодью расчетного периода регулирования (i), рассчитанная как средневзвешенное значение по прогнозным объемам электрической энергии по уровням напряжения, поставляемой населению, на расчетный период регулирования,

и тарифам на услуги по передаче электрической энергии (мощности), рассчитанным по формулам (13) - (13.3) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.»

5. В пункте 24:

а) формулы (40) и (41) изложить в следующей редакции:

$$\langle T_{\text{предел. min, пер.}}^{\text{нас, r}} \leq T_{\text{пер.}}^{\text{нас, (i, j), r}} \leq T_{\text{предел. max, пер.}}^{\text{нас, r}}, \text{ (руб./кВт}\cdot\text{ч)} \text{ (40);}$$

$$T_{\text{пер.}}^{\text{нас, (i, j), r}} = \frac{\sum_s \sum_k \left[ \Delta_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас, (i, j, k), r}} \cdot (T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас, (i, j, k), r}} - (T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас, (i), r}} + C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас, (i), r}} + C_{\text{инф, ГП}(s)}^{\text{(i), r}})) \right]}{\sum_s \sum_k \Delta_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас, (i, j, k), r}}}, \text{ (руб./кВт}\cdot\text{ч)} \text{ (41);};$$

б) абзацы двадцать второй и двадцать третий изложить в следующей редакции:

$\langle T_{\text{пер.}}^{\text{нас, (i, j), r}}$  - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой в пределах социальной нормы категории населения (j) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i);

$T_{\text{предел. min, пер.}}^{\text{нас, r}}$ ,  $T_{\text{предел. max, пер.}}^{\text{нас, r}}$  - установленные Федеральной антимонопольной службой предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче для населения и приравненных к нему категорий потребителей на г-ое полугодие периода регулирования (i) соответственно, (руб./кВт·ч);»;

в) абзац двадцать четвертый признать утратившим силу;

г) абзацы с двадцать пятого по тридцать третий изложить в следующей редакции:

$\langle \Delta_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас, (i, j, k), r}}$  – объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком и энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ГП(s) категории населения (j) и приравненным к населению (j) категориям потребителей, указанным в пункте 71.1 Основ ценообразования, по (k)-му тарифу, в пределах социальной нормы, определяемый органом регулирования в соответствии с объемами в пределах социальной нормы, учтенными в сводном прогнозном балансе в г-ом полугодии

периода регулирования (i), (кВт·ч) и указанный в Приложении 1 данных Методических указаний. При первом установлении в субъекте Российской Федерации тарифов на электрическую энергию (мощность) в пределах социальной нормы в расчетном периоде регулирования (i) орган регулирования определяет величину объемов в пределах социальной нормы с сохранением суммарных объемов электрической энергии, поставляемой населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации;

$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}$  - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пределах социальной нормы категории населения (j) в г-ом полугодии периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), без НДС, рассчитываемый по формуле (42):

$$T_{\text{без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r} = \frac{T_{(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}}{1 + K_{\text{НДС}}}, \text{ (руб./кВт·ч)} \quad (42)$$

где:

$T_{(s)}^{\text{нас}(i,j,k),r}$  - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую категории населения (j) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), (руб./кВт·ч);

$K_{\text{НДС}}$  – коэффициент налоговой ставки, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации на i-период регулирования, к 100%;

$T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$  - стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения ГП (s) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в отдельных частях ценовых и неценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется по формуле (23а);

$C_{ГП(s)}^{нас(i),r}$  - величина сбытовой надбавки ГП(s), установленная для населения на г-ое полугодие расчетного периода регулирования (i), (руб./кВт·ч);

$C_{инфр,ГП(s)}^{(i),r}$  - сумма тарифов на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, ГП(s) в г-ом полугодии регулируемого периода (i), (руб./кВт·ч).»;

6. Абзац семнадцатый пункта 25 изложить в следующей редакции:

« $T_{пер.}^{нас(i,j),2 п/г}$  - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для категории населения (j), рассчитывающейся по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), во втором полугодии периода регулирования (i), (руб./кВт·ч)».

7. В пункте 27:

а) формулы (45) и (46) изложить в следующей редакции:

« $T_{предел.min,пер.}^{нас,r} \leq T_{пер./сверх.нормы}^{нас(i,j),r} \leq T_{предел.max,пер.}^{нас,r}$ , (руб./кВт·ч) (45);

$$T_{пер./сверх.нормы}^{нас(i,j),r} = \frac{\sum_s \sum_k [\varnothing_{ГП(s)/сверх.нормы}^{нас(i,j,k),r} \cdot (T_{сверх/нормы.без.НДС(s)}^{нас(i,j,k),r} - (T_{ГП(s)}^{нас(i),r} + C_{ГП(s)}^{нас(i),r} + C_{инфр,ГП(s)}^{(i),r}))]}{\sum_s \varnothing_{ГП(s)/сверх.нормы}^{нас(i),r}}$$

(руб./кВт·ч) (46)»;

б) абзацы двадцать второй и двадцать третий изложить в следующей редакции:

« $T_{пер.}^{нас(i,j),r}$  - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой сверх социальной нормы категории населения (j) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i);

« $T_{предел.min,пер.}^{нас,r}$ ,  $T_{предел.max,пер.}^{нас,r}$  - установленные Федеральной антимонопольной службой предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче для населения и приравненных к нему категорий потребителей на г-ое полугодие периода регулирования (i) соответственно, (руб./кВт·ч)»;

в) абзац двадцать четвертый признать утратившим силу;

г) абзацы с двадцать пятого по тридцать четвертый изложить в следующей редакции:

« $\Sigma_{\text{ГП}(s)/\text{сверх нормы}}^{\text{нас}(i,j,k),\text{г}}$  – объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком и энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ГП(s) категории населения (j) и приравненным к населению (j) категориям потребителей, указанным в пункте 71.1 Основ ценообразования, по (k)-му тарифу, сверх социальной нормы, определяемый органом регулирования в соответствии с объемами в пределах социальной нормы, учтенными в сводном прогнозном балансе в г-ом полугодии периода регулирования (i), (кВт·ч) и указанный в Приложении 1 данных Методических указаний. При первом установлении в субъекте Российской Федерации тарифов на электрическую энергию (мощность) в пределах социальной нормы в расчетном периоде регулирования (i) орган регулирования определяет величину объемов в пределах социальной нормы с сохранением суммарных объемов электрической энергии, поставляемой населению, учтенных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой (энергоснабжающей) организации;

$T_{\text{сверх/нормы,без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),\text{г}}$  - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую сверх социальной нормы категории населения (j) в г-ом полугодии периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), без НДС, рассчитываемый по формуле (47):

$$\llbracket T_{\text{сверх/нормы,без НДС}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),2\text{ п/г}} = \frac{T_{\text{сверх/нормы}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),2\text{ п/г}}}{1+K_{\text{ндс}}}, (\text{руб./кВт}\cdot\text{ч}) (47)\rrbracket;$$

где:

$T_{\text{сверх/нормы}(s)}^{\text{нас}(i,j,k),2\text{ п/г}}$  - (k)-й тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую категории населения (j) в г-ом полугодии расчетного периода регулирования (i) в субъекте Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ГП (s), (руб./кВт·ч);

$K_{\text{ндс}}$  – коэффициент налоговой ставки, рассчитываемый как отношение ставки налога на добавленную стоимость, установленной статьей 164 Налогового кодекса Российской Федерации на  $i$ -период регулирования, к 100%;

$T_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$  – стоимость единицы электрической энергии (мощности), покупаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения ГП ( $s$ ) в  $g$ -ом полугодии расчетного периода регулирования ( $i$ ), (руб./кВт·ч), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в отдельных частях ценовых и неценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется по формуле (23а);

$C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$  – величина сбытовой надбавки ГП( $s$ ), установленная для населения на  $g$ -ое полугодие расчетного периода регулирования ( $i$ ), (руб./кВт·ч)

$C_{\text{инфр,ГП}(s)}^{(i),r}$  – сумма тарифов на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, ГП( $s$ ) в  $g$ -ом полугодии регулируемого периода ( $i$ ), (руб./кВт·ч).»;

д) абзац тридцать пятый признать утратившим силу.