



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 51358

от "15 ноября 2018.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

22.05.2018

№ 678/18

Москва

О внесении изменений в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17

В соответствии с частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 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; № 1, ст. 13; 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; № 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, ст. 4822), пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 52 (часть I), ст. 8547)



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, 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), № 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; № 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), 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, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, т. 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) **п р и к а з ы в а ю :**

1. Внести изменения в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17 (зарегистрирован Минюстом России 24 ноября 2017 г., регистрационный № 48992), согласно приложению к настоящему приказу.

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

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Приложение
к приказу ФАС России
от 22.05.2018 № 678/18

Изменения, вносимые в Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17

1. В пункте 31 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) (далее – Методические указания):

а) в абзаце шестом слова «на едином уровне и рассчитываются по формуле» заменить словами «на едином уровне, рассчитанном по формуле (22), если соблюдается условие непревышения сбытовой надбавкой ГП для подгруппы «менее 670 кВт» сбытовой надбавки ГП для подгруппы «не менее 10 МВт» более, чем в 3 раза»;

б) формулу 22 изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} & \left\langle \text{СН}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт,}}^{\text{пп}} = \text{СН}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт,}}^{\text{пп}} = \right. \\ & \left. \frac{\text{НВВ}_{2018}^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\text{СН}_{z,2018,1}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}(M)_{z,2018,1}^{\text{пп}}) - \text{СН}_{\text{менее } 670 \text{ кВт,}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт,}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт,}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт,}}^{\text{пп}}}, \quad (22) \rangle; \end{aligned}$$

в) абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«В случае если $\text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт,}}^{\text{уд пп}}_{2018,2 \text{ п/г}}$ превышает $\text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт,}}^{\text{уд пп}}_{2018,2 \text{ п/г}}$ или в случае если не соблюдается условие непревышения сбытовой надбавкой ГП для подгруппы «менее 670 кВт» сбытовой надбавки ГП для подгруппы «не менее 10 МВт», рассчитанной по формуле (22) более, чем в 3 раза, то сбытовые

надбавки для подгрупп "менее 670 кВт", "от 670 кВт до 10 МВт" и "не менее 10 МВт" устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на едином уровне и рассчитываются по формуле:»;

г) формулу 23 изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} & \langle \text{СН}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}} = \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{пп}} = \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{пп}} = \\ & \quad \frac{\text{НВВ}_{2018}^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (\text{СН}_{z,2018,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}(M)_{z,2018,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}})}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}}}, \quad (23) \end{aligned}$$

2. В пункте 32 Методических указаний:

а) абзацы семнадцатый – двадцатый изложить в следующей редакции:

«В случае если величина, определяемая как $\frac{1}{3} \cdot \text{СН}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}}$, превышает

величину, определяемую как

$$\frac{\text{НВВ}_{2018}^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (\text{СН}_{z,2018,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}(M)_{z,2018,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}}) - \frac{1}{3} \cdot \text{СН}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{пп}} - \text{СН}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{пп}}},$$

то сбытовые надбавки ГП для подгрупп «менее 670 кВт», «от 670 кВт до 10 МВт» и «не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» рассчитываются по следующим формулам:

а) для подгрупп «от 670 кВт до 10 МВт» и «не менее 10 МВт» на едином уровне по формуле (30):

$$\begin{aligned} & \langle \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{пп}} = \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{пп}} = \\ & \quad \frac{\text{НВВ}_{2018}^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (\text{СН}_{z,2018,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}(M)_{z,2018,1\frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}})}{3 \cdot \text{Э}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{пп}}}, \quad (30) \end{aligned}$$

б) для подгруппы «менее 670 кВт» по формуле (30.1):»;

б) после абзаца двадцатого дополнить новым абзацем двадцать первым следующего содержания:

$$\langle \text{СН}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{пп}} = 3 \cdot \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{пп}}, \quad (30.1) \rangle; \rangle;$$

в) абзацы девятнадцатый и двадцатый считать соответственно абзацами двадцать вторым и двадцать третьим.

3. В пункте 34 Методических указаний:

а) в абзаце шестом слова «на едином уровне и рассчитываются по формуле» заменить словами «на едином уровне, рассчитанном по формуле (36), если соблюдается условие не превышения сбытовой надбавкой ГП для подгруппы «менее 670 кВт» сбытовой надбавки ГП для подгруппы «не менее 10 МВт» более, чем в 3 раза»;

б) формулу 36 изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} & \langle \text{CH}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} = \text{CH}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} = \\ & \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пп}} \cdot \frac{\text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}}}{i, 1 \text{ п/г}} + \text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} \cdot \frac{1}{i, 1 \text{ п/г}} + \text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} \cdot \frac{1}{i, 1 \text{ п/г}}}{\sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} \frac{\text{Э}_{z,i}^{\text{пп}}}{i, 1 \text{ п/г}}} - \text{CH}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} \cdot \frac{\text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}}}{i, 1 \text{ п/г}}} \\ & \frac{\text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} \cdot \frac{1}{i, 1 \text{ п/г}} + \text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} \cdot \frac{1}{i, 1 \text{ п/г}}}{i, 1 \text{ п/г}} \cdot (36) \rangle; \end{aligned}$$

в) в абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«В случае если $\text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{уд пп}} \cdot \frac{1}{i, 1 \text{ п/г}}$ превышает $\text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{уд пп}} \cdot \frac{1}{i, 1 \text{ п/г}}$ или в случае если не соблюдается условие не превышения сбытовой надбавкой ГП для подгруппы «менее 670 кВт» сбытовой надбавки ГП для подгруппы «не менее 10 МВт», рассчитанной по формуле (36) более, чем в 3 раза, то сбытовые надбавки для подгрупп "менее 670 кВт" $(\text{CH}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}})_{i, 1 \text{ п/г}}$, "от 670 кВт до 10 МВт" $(\text{CH}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}})_{i, 1 \text{ п/г}}$ и "не менее 10 МВт" $(\text{CH}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}})_{i, 1 \text{ п/г}}$ устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на едином уровне и рассчитываются по формуле:»;

г) формулу 37 изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{CH}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} = \text{CH}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} = \text{CH}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пп}}}{\sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} \frac{\text{Э}_{z,i}^{\text{пп}}}{i, 1 \text{ п/г}}} \cdot (37) \rangle.$$

4. В пункте 35 Методических указаний:

а) абзацы шестнадцатый - девятнадцатый изложить в следующей редакции:

«В случае если минимальное значение из величин, определяемых как

$$НВВ_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \frac{НВВ_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{удпп}} - НВВ_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{удпп}}}{i,1 \text{ п/г}} \text{ и } СН_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} \text{ превышает}$$

$$\frac{3 \cdot НВВ_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{удпп}} - 2 \cdot НВВ_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{удпп}} - НВВ_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{удпп}}}{i,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \text{ и } i - 1,2 \text{ п/г}$$

величину, определяемую как

$$НВВ_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \left(\frac{(НВВ_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{удпп}} - НВВ_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{удпп}}) \cdot (\mathcal{E}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} + 3 \cdot \mathcal{E}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}})}{i,1 \frac{\text{п}}{\text{г}} - i,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \right) \cdot \left(\frac{\sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \mathcal{E}_{z,i,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}^{\text{пп}}}{3 \cdot НВВ_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{удпп}} - 2 \cdot НВВ_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{удпп}} - НВВ_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{удпп}}} - \frac{\mathcal{E}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}}{i,1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \right), \text{ то}$$

сбытовые надбавки ГП для подгрупп «менее 670 кВт», «от 670 кВт до 10 МВт» и «не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» рассчитываются по следующим формулам:

а) для подгрупп «от 670 кВт до 10 МВт» и «не менее 10 МВт» на едином уровне по формуле (43):

$$СН_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} = СН_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} =$$

$$\frac{НВВ_{i,1 \text{ п/г}}^{\text{удпп}} \cdot \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \mathcal{E}_{z,i,1 \text{ п/г}}^{\text{пп}}}{3 \cdot \mathcal{E}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} + \mathcal{E}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} + \mathcal{E}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}}. \quad (43)$$

б) для подгруппы «менее 670 кВт» по формуле:»;

б) дополнить новым абзацем двадцатым следующего содержания:

$$\langle \langle СН_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} = 3 \cdot СН_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}, \text{ (43.1)}. \rangle \rangle;$$

в) абзацы восемнадцатый и девятнадцатый считать соответственно абзацами двадцать первым и двадцать вторым.

5. В пункте 37 Методических указаний:

а) в абзаце шестом слова «на едином уровне и рассчитываются по формуле» заменить словами «на едином уровне, рассчитанном по формуле (49), если соблюдается условие неперевышения сбытовой надбавкой ГП для

подгруппы «менее 670 кВт» сбытовой надбавки ГП для подгруппы «не менее 10 МВт» более, чем в 3 раза»;

б) формулу 49 изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} & \left\langle \text{СН}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}, = \text{СН}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}, \right. \\ & \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \\ & \left. \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\text{СН}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}}) - \text{СН}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}}}{\text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}}, \right. (49) \rangle; \\ & \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \end{aligned}$$

в) абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«В случае если $\text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{уд пп}}$, $i,2 \text{ п/г}$ превышает $\text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{уд пп}}$, $i,2 \text{ п/г}$ или в случае если не соблюдается условие непревышения сбытовой надбавкой ГП для подгруппы «менее 670 кВт» сбытовой надбавки ГП для подгруппы «не менее 10 МВт», рассчитанной по формуле (49) более, чем в 3 раза, то сбытовые надбавки для подгрупп "менее 670 кВт" $(\text{СН}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}})$, "от 670 кВт до 10 МВт" $(\text{СН}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}})$ и "не менее 10 МВт" $(\text{СН}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}})$ устанавливаются на едином уровне и рассчитываются по формуле:»;

г) формулу 50 изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned} & \left\langle \text{СН}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}}, = \text{СН}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}, = \text{СН}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}, = \right. \\ & \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \\ & \left. \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\text{СН}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}})}{\text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}}, \right. (50) \rangle. \\ & \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad \text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \quad \quad \quad i,2 \text{ п/г} \end{aligned}$$

6. В пункте 38 Методических указаний:

а) абзацы шестнадцатый - девятнадцатый изложить в следующей редакции:

«В случае если величина, определяемая как $\text{НВВ}_{i, 2 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} \cdot \frac{\text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{уд пп}} - \text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{уд пп}}}{3 \cdot \text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{уд пп}} - 2 \cdot \text{НВВ}_{i, 2 \text{ п/г}}^{\text{уд пп}} - \text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{уд пп}}}$, $i,2 \text{ п/г}$ превышает величину, определяемую как

$$\begin{aligned}
 & \text{НВВ}_i^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\text{СН}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}}) - \text{НВВ}_{i, 2-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{уд пп}} \cdot \frac{(\text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{уд пп}} - \text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{уд пп}}) \cdot (\text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} + 3 \cdot \text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}})}{i, 2-\frac{\text{п}}{\Gamma}} \\
 & \frac{3 \cdot \text{НВВ}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{уд пп}} - 2 \cdot \text{НВВ}_{i, 2-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{уд пп}} - \text{НВВ}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{уд пп}}}{i, 2-\frac{\text{п}}{\Gamma}} \cdot \frac{\text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}}{i, 2 \text{ п/г}}, \quad \text{то}
 \end{aligned}$$

сбытовые надбавки ГП для подгрупп «менее 670 кВт», «от 670 кВт до 10 МВт» и «не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» рассчитываются по следующим формулам:

а) для подгрупп «от 670 кВт до 10 МВт» и «не менее 10 МВт» на едином уровне по формуле (57):

$$\begin{aligned}
 \text{СН}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} &= \text{СН}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} = \\
 & \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пп}} - \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\text{СН}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \text{Э}_{z, i, 1-\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{пп}})}{3 \cdot \text{Э}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}} + \text{Э}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}}. \quad (57)
 \end{aligned}$$

б) для подгруппы «менее 670 кВт» по формуле:»;

б) дополнить новым абзацем двадцатым следующего содержания:

$$\text{«СН}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{пп}} = 3 \cdot \text{СН}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{пп}}, \quad (57.1). \text{»};$$

в) абзацы восемнадцатый и девятнадцатый считать соответственно абзацами двадцать первым и двадцать вторым.