

Об утверждении Методики расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)

Приказ · № 107 · от 17.02.2017 · Министерство энергетики · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

Москва

17 февраля 2017 г. № 107

Об утверждении Методики расчета значения доли

компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от

продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)

Зарегистрирован Минюстом России 22 февраля 2017 г.

Регистрационный № 45736

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 г. № 563 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам поставки мощности по договорам о предоставлении мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 26 (ч. 2), ст. 4067) приказываю:

1. Утвердить прилагаемую Методику расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности).
2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 2 ноября 2015 г. № 828 "Об утверждении Методики расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)" (зарегистрирован Минюстом России 10 декабря 2015 г., регистрационный № 40065).

Министр А.В.Новак

УТВЕРЖДЕНА

приказом Минэнерго России

от 17 февраля 2017 г. № 107

МЕТОДИКА расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)

I. Общие положения

1. Методика расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности) (далее - Методика) предназначена для использования коммерческим оператором оптового рынка (далее - коммерческий оператор) при определении уточненных значений долей компенсируемых затрат, отражающих прогнозную прибыль от продажи электрической энергии генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, предусмотренным абзацем вторым подпункта 10 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст.

6394; 2016, № 2, ст. 329; ст. 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (ч. I), ст. 178; № 1 (ч. II), ст. 189) (далее - Правила оптового рынка, договоры о предоставлении мощности), а также значений доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода, включающего календарные годы, начиная с года $i+4$ и до года $i+7$ включительно (далее - период после ДПМ).

Рассчитанные в соответствии с главами IV и V настоящей Методики значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода после ДПМ, применяются для расчета цены мощности, поставленной по договорам о предоставлении мощности с 1 апреля 2017 года.

2. В соответствии с настоящей Методикой уточненные значения долей компенсируемых затрат, отражающих прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, и значения долей компенсируемых затрат, отражающих прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для периода после ДПМ рассчитываются для генерирующих объектов, в отношении которых соответствующими договорами о предоставлении мощности предусмотрено строительство или модернизация, реконструкция, техническое перевооружение.

Уточненное значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, в отношении затрат на генерирующий объект, предусмотренных подпунктом "г" пункта 4 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 16, ст. 1922; № 42, ст. 5397; 2011, № 14, ст. 1916; 2016, № 26 (ч. 2), ст. 4067) (далее - Правила определения цены на мощность), принимается равным значению, установленному для указанных затрат в отношении соответствующего вида генерирующего объекта (с учетом мощности генерирующего объекта) пунктами 6 - 9 Правил определения цены на мощность.

Уточненное значение доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, в отношении затрат на генерирующий объект, предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 4 Правил определения цены на мощность (далее - уточненное значение доли затрат), определяется в порядке, предусмотренном настоящей Методикой.

3. В отношении генерирующих объектов, для которых в связи с истечением 3 лет с начала поставки мощности до 1 января года Y (для Y равного 2012, 2013, 2014 и 2015) Правилами определения цены на мощность предусмотрено применение в году Y уточненного значения доли затрат (в случае ее отличия от значения доли затрат, используемой при определении цены на мощность, более чем на 10%), уточненное значение доли затрат на период с 1 января года Y по 31 декабря $Y+2$ года принимается равным величине доли компенсируемых затрат, применявшейся при расчете цены на мощность данного объекта в декабре года $Y-1$. В отношении генерирующих объектов, для которых в связи с истечением 6 лет, с начала поставки мощности до 1 января года Y (для Y равного 2012, 2013, 2014 и 2015) Правилами определения цены на мощность предусмотрено применение в году Y уточненного значения доли затрат (в случае ее отличия от значения доли затрат, используемой при определении цены на мощность, более чем на 10%), уточненное значение доли затрат на период с 1 января года Y до истечения периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности принимается равным величине доли компенсируемых затрат, применявшейся при расчете цены на мощность данного объекта в декабре года $Y-1$.

II. Определение уточненных значений доли

затрат для генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено договорами о предоставлении мощности

4. Уточненное значение доли затрат для генерирующего объекта

$X, g(K)$, строительство которого предусмотрено договорами о

рств предоставлении мощности, принимается равным величине уточненного значения доли затрат, рассчитанной для соответствующей категории генерирующих объектов (С), к которой относится такой объект.

5. Формирование перечня категорий генерирующих объектов и расчет уточненных значений доли затрат для каждой из категорий генерирующих объектов проводится коммерческим оператором ежегодно в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договор о присоединении).

6. В целях расчета уточненного значения доли затрат в текущем году (Х) коммерческий оператор формирует перечень генерирующих объектов, для которых Правилами определения цены на мощность и соответствующими договорами о предоставлении мощности в текущем году (Х) предусмотрено применение уточненного значения доли затрат (в случае ее отличия от значения доли затрат, используемой при определении цены на мощность, более чем на 10%).

7. Перечень категорий генерирующих объектов в целях настоящей Методики формируется с учетом следующих параметров генерирующих объектов, включенных в перечень, определенный согласно пункту 5 настоящей Методики:

вид основного топлива генерирующего объекта;

мощность генерирующего объекта;

принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка;

принадлежность генерирующего объекта к климатической (температурной) зоне;

принадлежность генерирующего объекта к сейсмической зоне;

период, по истечении которого предусмотрен расчет уточненного значения доли затрат (3 года или 6 лет с начала поставки мощности).

8. Отнесение генерирующих объектов к определенной категории генерирующих объектов осуществляется с учетом следующих особенностей:

вид основного топлива генерирующего объекта определяется на основании пункта 3 Правил определения цены на мощность и соответствующими договорами о предоставлении мощности;

распределение генерирующих объектов по категориям исходя из их мощности с учетом вида основного топлива совпадает с распределением, предусмотренным для определения капитальных затрат на возведение 1 кВт мощности генерирующего объекта пунктами 12 и 13 Правил определения цены на мощность;

принадлежность генерирующего объекта к климатической (температурной) зоне определяется в соответствии с Приложением № 1 к Правилам определения цены на мощность и значением коэффициента климатических зон, указанного в его отношении соответствующих договорах о предоставлении мощности;

генерирующий объект считается расположенным в сейсмической зоне, если коэффициент сейсмического влияния, указанный в отношении генерирующего объекта согласно Приложению № 2 к Правилам определения цены на мощность в соответствующих договорах о предоставлении мощности, превышает 1;

периоды, по истечении которых предусмотрен расчет уточненного значения доли затрат, определяются согласно пункту 10 Правил определения цены на мощность.

9. Отнесение генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов, осуществленное для расчета уточненного значения доли затрат в году Х, не пересматривается в течение периода, для которого Правилами определения цены на мощность и соответствующими договорами о предоставлении мощности предусмотрено применение уточненного значения доли затрат в случае ее отличия от значения доли затрат, используемого при определении цены на мощность, более чем на 10%.

Далее не приводится. См. официальный интернет-портал правовой информации

<http://www.pravo.gov.ru>.
