Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в наименование настоящего постановления внесены изменения

См. текст наименования в предыдущей редакции

Постановление Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. N 238"Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности"

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила определения максимальной и минимальной цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности;

Мой комментарий

Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности;

Правила индексации цены на мощность;

Правила расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.

2. Федеральной антимонопольной службе, Федеральной службе по тарифам и Министерству экономического развития Российской Федерации в 3-месячный срок разработать и представить в Правительство Российской Федерации предложения по критериям введения максимальной цены на мощность по зонам свободного перетока для проведения конкурентных отборов мощности.

3. Министерству энергетики Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службе, Федеральной службе по тарифам и Министерству экономического развития Российской Федерации до 1 января 2011 г. представить в Правительство Российской Федерации предложения по учету ценовых заявок потребителей электрической энергии (мощности) при обращении мощности с использованием различных механизмов торговли на оптовом рынке.

Мой комментарий

4. Федеральной службе по тарифам по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в 3-месячный срок разработать и утвердить методику

определения цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, с учетом прогнозной прибыли (убытков) от продажи электрической энергии, включая порядок представления материалов, необходимых для определения указанной цены.

5. Федеральной антимонопольной службе по согласованию с Федеральной службой по тарифам, Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в 3-месячный срок разработать и утвердить методику проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованию экономической обоснованности.

6. Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации до 1 января 2012 г. разработать и утвердить методику расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности).

7. Федеральной службе по тарифам по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации до 1 июля 2010 г. представить в Правительство Российской Федерации предложения по совершенствованию порядка расчетов максимальной цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности.

8. Министерству энергетики Российской Федерации, Министерству экономического развития Российской Федерации, Федеральной службе по тарифам и Федеральной антимонопольной службе до 1 января 2011 г. представить в Правительство Российской Федерации:

предложения по совершенствованию порядка вывода генерирующих объектов из эксплуатации;

предложения по совершенствованию механизма конкурентного отбора мощности в последующие годы.

9. Министерству экономического развития Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, Федеральной службой по тарифам и Федеральной антимонопольной службой до 1 декабря 2010 г. разработать и представить в Правительство Российской Федерации предложения по стимулированию энергосбережения и повышения энергоэффективности.

10. Министерству экономического развития Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам до 1 мая 2010 г. разработать и утвердить методику определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемую при расчете цены на мощность для поставщиков мощности.

Председатель Правительства Российской Федерации	В. Путин

Москва

13 апреля 2010 г.

N 238

Правила определения максимальной и минимальной цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности (утв. постановлением Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. N 238)

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения максимальной и минимальной цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности.

2. При выявлении антимонопольным органом оснований для установления и применения при проведении конкурентного отбора мощности максимальной цены на мощность в зоне свободного перетока максимальная цена на мощность определяется на 2011 год как произведение коэффициента 1,05, отражающего потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, и 112,5 тыс. руб./МВт в месяц для первой ценовой зоны оптового рынка (120,35 тыс. руб./МВт в месяц - для второй ценовой зоны оптового рынка).

3. В отношении зоны свободного перетока, для которой установлена максимальная цена на мощность для проведения конкурентных отборов мощности, минимальная цена на мощность для конкурентных отборов мощности определяется как произведение коэффициента 1,05, отражающего потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, и минимальной из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для поставщиков в соответствующей ценовой зоне на 2010 год.

Указанная цена на мощность подлежит индексации в соответствии с изменением индекса потребительских цен за период с 1 января 2011 г. до 1 января года, в котором проводится конкурентный отбор. Для конкурентного отбора мощности на 2012 год индексация минимальной цены не проводится.

ГАРАНТ:

Об установлении предельного максимального уровня цены на мощность для проведения конкурентного отбора мощности на 2012 г. см. распоряжение Правительства РФ от 18 августа 2011 г. N 1461-р

Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности (утв. постановлением Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. N 238)

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 1 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

1. Настоящие Правила устанавливают порядок расчета цены на мощность, продаваемую по договорам, предусмотренным подпунктом 10 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее - договоры о предоставлении мощности).

2. Цена на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов (под генерирующим объектом понимается генерирующее оборудование, месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные минимальные и максимальные характеристики которого определены договорами о предоставлении мощности).

3. Для целей определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, генерирующие объекты с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подразделяются на следующие виды:

а) генерирующий объект тепловой электростанции, выработка электрической энергии которым осуществляется с использованием природного газа (далее - генерирующий объект газовой генерации);

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 12 октября 2010 г. N 827 в подпункт "б" пункта 3 настоящих Правил внесены изменения

См. текст подпункта в предыдущей редакции

б) генерирующий объект тепловой электростанции, выработка электрической энергии которым осуществляется с использованием угля (торфа) (далее - генерирующий объект угольной генерации);

в) модернизированный генерирующий объект газовой генерации;

г) модернизированный генерирующий объект угольной генерации;

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 12 октября 2010 г. N 827 пункт 3 настоящих Правил дополнен подпунктом "д"

д) модернизированный генерирующий объект, являющийся гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции).

4. Цена на мощность генерирующего объекта определяется исходя из условия компенсации установленной в соответствии с пунктами 6 - 9 настоящих Правил доли суммарных затрат поставщика в отношении данного генерирующего объекта, включающих:

а) капитальные затраты генерирующего объекта соответствующего вида, определенные в соответствии с пунктами 12 и 13 настоящих Правил, без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;

б) эксплуатационные затраты генерирующего объекта соответствующего вида, определенные в соответствии с пунктом 16 настоящих Правил;

в) сумму налога на имущество организаций, рассчитанную по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации;

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 подпункт "г" пункта 4 настоящих Правил изложен в новой редакции

См. текст подпункта в предыдущей редакции

г) плату за технологическое присоединение к электрическим и газовым сетям, утвержденную соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

5. Порядок предоставления коммерческому оператору оптового рынка документов, подтверждающих предусмотренные подпунктами "в" и "г" пункта 4 настоящих Правил затраты, и определения соответствующих величин устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Цена на мощность генерирующих объектов газовой генерации, находящихся в первой ценовой зоне оптового рынка, определяется исходя из условия компенсации поставщику мощности следующей доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, производимой с использованием этого генерирующего объекта:

а) для затрат, предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 4 настоящих Правил:

доля, равная 71 проценту затрат, - для генерирующего объекта мощностью более 250 МВт;

доля, равная 75 процентам затрат, - для генерирующего объекта мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт;

доля, равная 79 процентам затрат, - для генерирующего объекта мощностью менее 150 МВт;

б) для затрат, предусмотренных подпунктом "г" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 100 процентам затрат.

7. Цена на мощность генерирующих объектов угольной генерации, находящихся в первой ценовой зоне оптового рынка, определяется исходя из условия компенсации поставщику мощности следующей доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, производимой с использованием этого генерирующего объекта:

для затрат, предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 80 процентам затрат;

для затрат, предусмотренных подпунктом "г" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 100 процентам затрат.

8. Цена на мощность генерирующих объектов газовой генерации, находящихся во второй ценовой зоне оптового рынка, определяется исходя из условия компенсации поставщику мощности следующей доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, производимой с использованием этого генерирующего объекта:

для затрат, предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 90 процентам затрат;

для затрат, предусмотренных подпунктом "г" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 100 процентам затрат.

9. Цена на мощность генерирующих объектов угольной генерации, находящихся во второй ценовой зоне оптового рынка, определяется исходя из условия компенсации поставщику мощности следующей доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, производимой с использованием этого генерирующего объекта:

для затрат, предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 95 процентам затрат;

для затрат, предусмотренных подпунктом "г" пункта 4 настоящих Правил, - доля, равная 100 процентам затрат.

10. По истечении 3 лет и 6 лет с начала поставки мощности на основании методики расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности), утвержденной в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, коммерческим

оператором оптового рынка производится расчет уточненного значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии.

В случае отличия уточненного значения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, от значения доли затрат, используемой при определении цены на мощность, более чем на 10 процентов применяемая при определении цены на мощность доля компенсируемых затрат принимается равной уточненной величине с 1 января 4-го года и с 1 января 7-го года поставки мощности соответственно.

11. По истечении 6 лет с начала поставки мощности при расчете цены на мощность на текущий год учитывается разница цены на мощность, рассчитанной в соответствии с пунктом 4 Правил расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238, с учетом прогноза цен на электрическую энергию на год поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности текущего года, и цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности текущего года. Указанная разница приводится в цены текущего года на основании индекса, равного величине доходности, определенной в соответствии с указанными Правилами расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.

12. Капитальные затраты на возведение 1 кВт мощности генерирующего объекта газовой генерации принимаются равными следующим величинам:

для генерирующего объекта мощностью более 250 МВт - 28770 рублей;

для генерирующего объекта мощностью не более 250 МВт и не менее 150 МВт - 34440 рублей;

для генерирующего объекта мощностью менее 150 МВт - 41850 рублей.

13. Капитальные затраты на возведение 1 кВт мощности генерирующего объекта угольной генерации принимаются равными следующим величинам:

для генерирующего объекта мощностью не более 225 МВт - 53450 рублей;

для генерирующего объекта мощностью более 225 МВт - 49175 рублей.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 14 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

14. Для генерирующих объектов, указанных в подпунктах "в" - "д" пункта 3 настоящих Правил, в отношении которых проводится модернизация, реконструкция, техническое перевооружение, экономическая обоснованность заявленных участниками оптового рынка капитальных затрат на указанные мероприятия, а также доля затрат, отражающая прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, устанавливаются договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка за вычетом размера ранее полученных на такие мероприятия средств, включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных от продажи электрической энергии и мощности, на основании информации, полученной от федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

15. Для расчета цены на мощность к величине капитальных затрат применяются коэффициенты согласно приложениям N 1 и 2, а также следующие коэффициенты:

0,95 - для генерирующего объекта газовой генерации при отсутствии технологической возможности выработки электрической энергии с использованием резервного вида топлива или 0,98 - для генерирующих объектов, которые имеют 2 магистральных трубопровода от 2 независимых источников природного газа, каждый из которых способен полностью обеспечить 100-процентное максимальное потребление природного газа соответствующим генерирующим объектом, и срок ввода которых по договору о предоставлении мощности определен не позднее 31 декабря 2011 г. Порядок соответствия генерирующих объектов указанным критериям определяется в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка;

0,9 - для генерирующих объектов, находящихся в первой ценовой зоне оптового рынка (отражает учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта), или 0,95 - для генерирующих объектов, находящихся во второй ценовой зоне оптового рынка.

Соответствие каждого генерирующего объекта климатической и сейсмической зоне подтверждается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

Поставщики электрической энергии (мощности) в отношении генерирующих объектов, срок ввода в эксплуатацию которых в соответствии с договором о предоставлении мощности запланирован до 1 января 2011 г. и ввод в эксплуатацию которых произведен (планируется) до 1 января 2012 г., вправе обратиться в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для определения величины фактически понесенных капитальных затрат на возведение 1 кВт мощности генерирующего объекта (а также затрат, планируемых до момента ввода в эксплуатацию, при обращении до момента ввода генерирующего объекта в эксплуатацию). Федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в срок не более 6 месяцев со дня получения всей необходимой информации определяет величину капитальных затрат для расчета цены на мощность при условии подтверждения федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, фактических (плановых) объемов строительно-монтажных и пусконаладочных работ, перечня оборудования и материалов. Определенная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов величина капитальных затрат доводится коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в

расчетах цены на мощность со 2-го месяца, следующего за месяцем доведения величины, только при условии ввода в эксплуатацию соответствующего генерирующего объекта до 1 января 2012 г. При расчете цены на мощность к данной величине не применяются коэффициент климатических зон и коэффициент сейсмического влияния.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 12 октября 2010 г. N 827 в пункт 16 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

16. Эксплуатационные затраты в 2010 году принимаются равными следующим значениям:

для генерирующего объекта газовой генерации - 80 тыс.руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта угольной генерации - 123 тыс.руб./МВт в месяц;

для модернизированного генерирующего объекта, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), - 63 тыс. руб./МВт в месяц.

Величина эксплуатационных затрат индексируется за период с 1 января 2010 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 17 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

17. Составляющая цены на мощность, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат, рассчитывается в соответствии с Правилами расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат с применением коэффициентов, предусмотренных пунктом 15 настоящих Правил, и с учетом платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к технологической инфраструктуре.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 12 октября 2010 г. N 827 в пункт 18 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

18. Цена на мощность генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности рассчитывается в следующем порядке:

к рассчитанной в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил величине прибавляется произведение среднемесячной суммы налога на имущество, рассчитанной по ставке налога на имущество, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации (без учета специальных льгот по налогу на имущество организаций), и доли, указанной в пунктах 6 - 9 настоящих Правил;

к рассчитанной величине применяются следующие коэффициенты, отражающие потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций:

для генерирующего объекта газовой генерации - 1,033;

для генерирующего объекта угольной генерации - 1,069;

для модернизированного генерирующего объекта, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), - 1,005.

Приложение N 1

к **Правилам** определения цены на

мощность, продаваемую по договорам

о предоставлении мощности

Коэффициенты климатических зон

Территория субъекта Российской Федерации	Коэффициент
I температурная зона	
Республика Адыгея	1
Республика Дагестан	
Республика Ингушетия	
Кабардино-Балкарская Республика	
Карачаево-Черкесская Республика	
Республика Северная Осетия - Алания	
Чеченская Республика	
Краснодарский край	
Ставропольский край	
Калининградская область	
II температурная зона	
Республика Калмыкия	1,075
Астраханская область	
Псковская область	
Ростовская область	

III температурная зона	
Республика Карелия	1,15
Белгородская область	
Брянская область	
Владимирская область	
Волгоградская область	
Вологодская область	
Воронежская область	
Ивановская область	
Калужская область	
Костромская область (г. Кострома)	
Курская область	
Ленинградская область	
Липецкая область	
Московская область	
Новгородская область	
Орловская область	
Рязанская область	
Саратовская область	
Смоленская область	
Тамбовская область	
Тверская область	
Тульская область	
Ярославская область	
г. Москва	
г. Санкт-Петербург	
IV температурная зона	
Республика Алтай	1,225
Республика Башкортостан	
Республика Марий Эл	
Республика Мордовия	
Республика Татарстан	
Удмуртская Республика	
Чувашская Республика	
Алтайский край	
Пермский край	
Кировская область	
Костромская область(вся территория области, за исключением г. Костромы)	
Курганская область	
Мурманская область	
Нижегородская область	

Оренбургская область	
Пензенская область	
Самарская область	
Свердловская область	
Ульяновская область	
Челябинская область	
V температурная зона	
Республика Бурятия	1,3
Республика Тыва	
Республика Хакасия	
Забайкальский край	
Красноярский край	
Иркутская область	
Кемеровская область	
Новосибирская область	
Омская область	
Томская область	
Тюменская область	
Еврейская автономная область	
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	
Ямало-Ненецкий автономный округ	

Приложение N 2

к **Правилам** определения цены на

мощность, продаваемую по договорам

о предоставлении мощности

Коэффициенты сейсмического влияния

Тип генерации	Коэффициент		
	7 баллов	8 баллов	9 баллов
Газовая генерация	1,06	1,09	1,1
Угольная генерация	1,08	1,1	1,13

Правила индексации цены на мощность (утв. постановлением Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. N 238)

1. Настоящие Правила определяют порядок индексации цены на мощность.

2. Ежегодной индексации подлежат:

а) цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности;

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в подпункт "б" пункта 2 настоящих Правил внесены изменения

См. текст подпункта в предыдущей редакции

б) цена на мощность, определенная по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 (далее - Правила оптового рынка).

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 в пункт 3 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

3. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности, индексируется за период с 1 января года, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, до 1 января года, в котором осуществляется поставка мощности по результатам этого отбора, за исключением конкурентного отбора мощности на 2011 и 2012 годы. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности на 2012 год, индексируется за период с 1 июля 2012 г. до 1 января 2013 г. в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, но не более чем на 7 процентов.

Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, осуществляется в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 4 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

4. Цена на мощность, определенная по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка, индексируется за период с 1 января года, в котором проводился соответствующий отбор инвестиционных проектов, до

1 января года, в котором осуществляется поставка мощности.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 5 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

5. Для индексации цены на мощность, определенной по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка, коммерческий оператор рассчитывает величину как произведение 80 тыс.руб./МВт в месяц для первой ценовой зоны оптового рынка (123 тыс.руб./МВт в месяц - для второй ценовой зоны оптового рынка), индекса потребительских цен и коэффициента, отражающего потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций. Индекс потребительских цен рассчитывается за период с 1 января 2010 г. до 1 января года, в котором проводится дополнительный отбор инвестиционных проектов.

Коэффициент для генерирующего объекта газовой генерации принимается равным 1,033, для генерирующего объекта угольной генерации - 1,069, для модернизированного генерирующего объекта, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), - 1,005.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 6 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

6. Индексация цены на мощность, определенной по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка, проводится в следующем порядке:

а) цена на мощность, определенная по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка, разделяется на две составляющие:

первая составляющая равна минимальному из значений цены на мощность, определенной по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка, и величины, рассчитанной в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

вторая составляющая равна разности значений цены на мощность, определенной по результатам дополнительного отбора инвестиционных проектов, и первой составляющей;

б) первая составляющая индексируется за период, предусмотренный пунктом 4 настоящих Правил, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

в) цена на мощность, по которой производится продажа мощности по итогам

дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в соответствии с пунктом 114 Правил оптового рынка, рассчитывается как сумма проиндексированной в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта первой составляющей цены на мощность и второй ее составляющей.

Правила расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат (утв. постановлением Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. N 238)

1. Настоящие Правила определяют порядок расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.

2. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно рассчитывает норму доходности инвестированного капитала с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_б) \cdot (1 + ДГО_i) / (1 + ДГО_б) - 1$$

,

где:

$НД_i$ - фактическая норма доходности инвестированного капитала за i-й год, рассчитанная с учетом уровня доходности долгосрочных государственных обязательств;

i - индекс года от 1 до 15;

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, выраженных в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет за i-й год;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств.

3. Для расчета нормы доходности по договорам о предоставлении мощности устанавливаются:

базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере

15 процентов - для поставщиков мощности, не проводивших увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций в период с момента их создания в форме реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации;

базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 14 процентов - для остальных поставщиков;

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 8,5 процента.

Перечень поставщиков мощности, проводивших увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций с момента их создания в форме реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации, подтверждается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

4. Расчет составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат, осуществляется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЭ_i = R_i \cdot НД_{i-1} / (1 - НП) + r_i + ЭР$$

,

где:

$КЭ_i$ - составляющая цены на мощность, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат в i-м году;

R_i - величина возмещаемых затрат;

НП - ставка налога на прибыль;

r_i - размер аннуитетного возврата (в постоянном реальном выражении) инвестированного капитала с учетом 15-летнего срока окупаемости;

ЭР - произведение эксплуатационных расходов, предусмотренных пунктом 16 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238, и соответствующей доли, предусмотренной пунктами 6 - 9 указанных Правил.

5. Расчет размера аннуитетного возврата (в постоянном реальном выражении) инвестированного капитала с учетом 15-летнего срока окупаемости осуществляется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$r_i = R_i \cdot (k-1) / (k^{16-i} - 1)$$

,

где

k - коэффициент 1,19 - для поставщиков, находящихся в первой ценовой зоне оптового рынка, и 1,16 - для поставщиков, находящихся во второй ценовой зоне оптового рынка.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 в пункт 6 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

6. Величина возмещаемых затрат определяется коммерческим оператором в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле (для i от 2 до 15):

$$R_i = R_{i-1} - r_{i-1} + \left(НД_{i-1} - НД_{i-2}\right) \cdot \left(1 + НД_{i-1}\right) \cdot R_{i-1}$$

.

Для первого года (i=1) величина возмещаемых затрат равна сумме произведения приведенной к 1 января первого года поставки мощности величины капитальных затрат, предусмотренной пунктами 12 и 13 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238, на долю, предусмотренную пунктами 6 - 9 указанных Правил, и платы за технологическое присоединение к технологической инфраструктуре, особенности возмещения которой устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае изменения доли, предусмотренной пунктами 6 - 9 указанных Правил, величина возмещаемых затрат, относящаяся к возмещению капитальных затрат, корректируется прямо пропорционально изменению указанной доли.

Информация об изменениях:

Постановлением Правительства РФ от 12 октября 2010 г. N 827 в пункт 7 настоящих Правил внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

7. Капитальные затраты, приведенные к первому году поставки мощности, рассчитываются в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЗ^{прив} = КЗ \cdot \left(1 + НД_{-1}\right)^{Nст}$$

,

где:

$КЗ^{прив}$ - капитальные затраты, приведенные к первому году поставки мощности;

КЗ - капитальные затраты, равные произведению величины капитальных затрат, предусмотренной пунктами 12 и 13 Правил определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238, доли, предусмотренной пунктами 6 - 9 указанных Правил, и коэффициентов, предусмотренных пунктом 15 указанных Правил;

$НД_{-1}$ - рассчитанная в соответствии с пунктом 2 настоящих Правил норма доходности инвестированного капитала, средневзвешенная за 1,5 года - для генерирующего объекта газовой генерации, модернизированного генерирующего объекта, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), или 2,5 года - для генерирующего объекта угольной генерации, предшествовавших первому году поставки мощности;

N_{cm} - величина 1,5 - для генерирующего объекта газовой генерации, модернизированного генерирующего объекта, являющегося гидроэлектростанцией (частью гидроэлектростанции), и 2,5 - для генерирующего объекта угольной генерации.