Вступает в силу по истечении 10 дней после дня официального опубликования.

Зарегистрировано в Минюсте РФ 1 апреля 2011 г. N 20377.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 21 марта 2011 г. N 74-э

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА**

**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ**

**ОБЪЕКТОВ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), КОТОРЫЕ ДО ИСТЕЧЕНИЯ УСТАНОВЛЕННОГО ПРАВИЛАМИ**

**ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПЕРЕХОДНОГО**

**ПЕРИОДА СРОКА ПРИЕМА ЗАЯВОК ДЛЯ УЧАСТИЯ В КОНКУРЕНТНОМ**

**ОТБОРЕ МОЩНОСТИ НА 2011 ГОД НЕ ВОСПОЛЬЗУЮТСЯ ПРАВОМ**

**ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 г. N 89 "О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 15, ст. 1803) приказываю:

1. Утвердить Порядок определения цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической энергии (мощности), которые до истечения установленного Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользуются правом заключения договоров о предоставлении мощности, в соответствии с приложением.

2. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение

к Приказу ФСТ России

от 21 марта 2011 г. N 74-э

**ПОРЯДОК**

**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ**

**ОБЪЕКТОВ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), КОТОРЫЕ ДО ИСТЕЧЕНИЯ УСТАНОВЛЕННОГО ПРАВИЛАМИ**

**ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПЕРЕХОДНОГО**

**ПЕРИОДА СРОКА ПРИЕМА ЗАЯВОК ДЛЯ УЧАСТИЯ В КОНКУРЕНТНОМ**

**ОТБОРЕ МОЩНОСТИ НА 2011 ГОД НЕ ВОСПОЛЬЗУЮТСЯ ПРАВОМ**

**ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ**

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок определения цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической энергии (мощности), которые до истечения установленного Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользуются правом заключения договоров о предоставлении мощности (далее - Порядок), разработан в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 г. N 89 "О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 15, ст. 1803), а также на основании Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4158; N 31, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905) (далее - Закон об электроэнергетике), Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 3, ст. 182; N 27, ст. 3285; 2009, N 9, ст. 1103; N 23, ст. 2822; N 32, ст. 4040; N 38, ст. 4479; N 43, ст. 5066; N 46, ст. 5500; N 47, ст. 5667; N 52 (часть I), ст. 6575; 2010, N 15, ст. 1803; N 12, ст. 1333; N 11, ст. 1216; N 18, ст. 2239; N 21, ст. 2610; N 23, ст. 2848; N 25, ст. 3175; N 37, ст. 4708; N 40, ст. 5071; N 49, ст. 6511; 2011, N 3, ст. 541) (далее - Правила оптового рынка), Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285; 2009, N 8, ст. 980; N 8, ст. 981; N 8, ст. 982; N 12, ст. 1429; N 25, ст. 3073; N 26, ст. 3188; N 32, ст. 4040; N 38, ст. 4479; N 38, ст. 4494; N 52 (часть I), ст. 6575; 2010, N 12, ст. 1333; N 15, ст. 1808; N 21, ст. 2610; N 23, ст. 2837; N 37, ст. 4685, ст. 4708; N 40, ст. 5102) (далее - Основы ценообразования), Правил расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 16, ст. 1922; N 42, ст. 5397) (далее - Правила расчета составляющей цены на мощность).

2. Порядок предназначен для использования Федеральной службой по тарифам (далее - Служба), коммерческим оператором оптового рынка, участниками оптового рынка электрической энергии (мощности), которые до истечения установленного Правилами оптового рынка срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользуются правом заключения договоров о предоставлении мощности (далее - Поставщики), и определяет порядок определения цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической энергии (мощности), которые до истечения установленного Правилами оптового рынка срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользуются правом заключения договоров о предоставлении мощности (далее - Цена на мощность).

II. Основные методологические положения

по определению цены на мощность генерирующих объектов

участников оптового рынка электрической энергии (мощности),

которые до истечения установленного Правилами оптового

рынка электрической энергии (мощности) переходного периода

срока приема заявок для участия в конкурентном отборе

мощности на 2011 год не воспользуются правом

заключения договоров о предоставлении мощности

3. Расчет Цены на мощность в соответствии с настоящим Порядком производится с учетом прогнозируемого дохода каждого такого участника от продажи электрической энергии на оптовом рынке и с учетом размера денежных средств, полученных генерирующими компаниями оптового рынка электрической энергии (мощности) (за исключением оптовой генерирующей компании, которая создана в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" и в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций) в результате первичного размещения ими акций или размещения акций дополнительных выпусков в соответствии с решениями, принятыми органами управления Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" (далее - денежные средства, полученные в результате размещения акций).

Цена на мощность определяется для генерирующих объектов (за исключением осуществляющих поставку мощности по договорам поставки мощности), отнесенных на 1 января 2010 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за Поставщиком, путем снижения цены продажи мощности Поставщиком в году, на который устанавливается Цена на мощность (далее - расчетный год), до 1 руб./МВт в мес. в течение периода, необходимого для обеспечения равенства величины сниженной стоимости мощности, рассчитанной нарастающим итогом, исходя из объемов продажи мощности Поставщиком в указанном периоде, и размера денежных средств, полученных в результате размещения акций.

Информация о цене продажи мощности Поставщиком по итогам конкурентного отбора мощности в расчетном году определяется на основании информации, предоставляемой системным оператором.

Размер денежных средств, полученных в результате размещения акций, определяется с учетом возможности размещения указанных денежных средств на банковский вклад. В качестве доходности банковского вклада используется величина, соответствующая базовому уровню нормы доходности инвестированного капитала, установленному Правилами расчета составляющей цены на мощность в размере 14%.

Размер денежных средств, полученных в результате размещения акций, определяется на основании информации, предоставляемой Министерством экономического развития Российской Федерации.

III. Расчет цены на мощность генерирующих объектов

участников оптового рынка электрической энергии

(мощности), которые до истечения установленного Правилами

оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного

периода срока приема заявок для участия в конкурентном

отборе мощности на 2011 год не воспользуются правом

заключения договоров о предоставлении мощности

4. Расчет цены на мощность для j-ого генерирующего объекта в i-ом году Рисунок 23, руб./МВт в мес., производится по формуле:

Рисунок 24, (1)

где:

Рисунок 25- цена продажи мощности j-ого генерирующего объекта в i-ом году, определенная по формуле (2), или установленная ФСТ России цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, или цена на мощность для генерирующего объекта, в отношении которого была указана наиболее высокая цена в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, руб./МВт в мес.;

Рисунок 26(2)

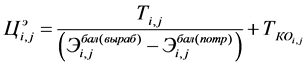
Рисунок 27(3)

где:

Рисунок 28- цена на электрическую энергию для j-того генерирующего объекта на i-й год, определяемая исходя из прямых расходов на производство электрической энергии по формуле (4);

Рисунок 29- плановая равновесная цена в группе точек поставки j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемая на основании фактических равновесных цен, сложившихся по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки j-того генерирующего объекта в текущем периоде регулирования, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год, а также информации, представляемой коммерческим оператором оптового рынка, советом рынка;

Рисунок 30- плановый объем продажи по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед j-м генерирующим объектом в i-том году электрической энергии, определяемый по формуле (5).

(4)

где:

Рисунок 32- расходы на топливо на технологические цели j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования;

Рисунок 33- тариф на услуги коммерческого оператора оптового рынка в i-м году;

Рисунок 34и Рисунок 35- объемы выработки и потребления электрической энергии на собственные нужды j-того генерирующего объекта в i-том году, учтенные в сводном балансе i-того года. В случае если в составе Рисунок 36учтен расход электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, для расчета цены на электрическую энергию объем собственного потребления электрической энергии уменьшается на величину такого расхода.

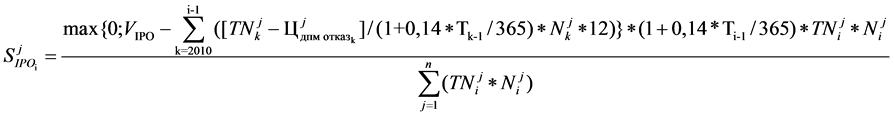
Рисунок 37(5)

где:

Рисунок 38- объем поставки j-того генерирующего объекта в i-том году электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), учтенный в сводном балансе i-го года.

Рисунок 39- среднегодовой объем мощности j-ого генерирующего объекта, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности на i-ый год (для генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, - прогнозируемый в соответствии со сводным балансом среднегодовой объем располагаемой мощности, за исключением объема потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды данного генерирующего объекта), МВт;

Рисунок 40- величина денежных средств, полученных в результате размещения акций, с учетом возможности размещения указанных денежных средств на банковский вклад, снижающая цену продажи мощности j-ого генерирующего объекта в году i, определяемая по формуле:



, (6)

где:

Рисунок 42

n - количество генерирующих объектов, входящих в генерирующую компанию в году i;

Рисунок 43- размер денежных средств, полученных в результате размещения акций, руб.;

Рисунок 44, Рисунок 45- количество календарных дней с даты регистрации Отчета о размещении акций до 1-го января k-го и i-го года соответственно.