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

Зарегистрировано в Минюсте РФ 11 апреля 2011 г. N 20448

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 21 марта 2011 г. N 73-э**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА**

**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**

**УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),**

**КОТОРЫЕ ЗАКЛЮЧИЛИ ДОГОВОРЫ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ,**

**НО НЕ ВВЕЛИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ХОТЯ БЫ ОДИН ИЗ УКАЗАННЫХ**

**В ДОГОВОРЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ТЕЧЕНИЕ БОЛЕЕ**

**ЧЕМ 12 КАЛЕНДАРНЫХ МЕСЯЦЕВ ПО ОКОНЧАНИИ СРОКА,**

**УСТАНОВЛЕННОГО В ДОГОВОРЕ**

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 заключили договоры о предоставлении мощности, но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных в договоре генерирующих объектов в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре.

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 73-э**

**ПОРЯДОК**

**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**

**УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),**

**КОТОРЫЕ ЗАКЛЮЧИЛИ ДОГОВОРЫ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ,**

**НО НЕ ВВЕЛИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ХОТЯ БЫ ОДИН ИЗ УКАЗАННЫХ**

**В ДОГОВОРЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ТЕЧЕНИЕ БОЛЕЕ**

**ЧЕМ 12 КАЛЕНДАРНЫХ МЕСЯЦЕВ ПО ОКОНЧАНИИ**

**СРОКА, УСТАНОВЛЕННОГО В ДОГОВОРЕ**

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок определения цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической энергии (мощности), которые заключили договоры о предоставлении мощности, но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных в договоре генерирующих объектов в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре (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 заключили договоры о предоставлении мощности, но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных в договоре генерирующих объектов в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре (далее - Поставщики), и определяет порядок определения цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической энергии (мощности), которые заключили договоры о предоставлении мощности, но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных в договоре генерирующих объектов в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре (далее - Цена на мощность).

II. Основные методологические положения

по определению цены на мощность генерирующих объектов

участников оптового рынка электрической энергии (мощности),

которые заключили договоры о предоставлении мощности,

но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных

в договоре генерирующих объектов в течение более чем

12 календарных месяцев по окончании срока,

установленного в договоре

3. Расчет Цены на мощность в соответствии с настоящим Порядком производится с учетом величины прогнозируемого дохода от продажи электрической энергии при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и 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 объема расходов Поставщика на содержание мощности, рассчитанного исходя из цены и объемов продажи мощности Поставщиком в году, на который устанавливается цена на мощность (далее - расчетный год), на величины, определенные настоящим Порядком.

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, для целей расчета Цены на мощность 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.

Стоимость строительства всех генерирующих объектов, указанных в договоре о предоставлении мощности, и перечень объектов, в отношении которых нарушаются сроки ввода в эксплуатацию, определяется на основании информации, предоставляемой Министерством энергетики Российской Федерации.

III. Расчет цены на мощность генерирующих объектов

участников оптового рынка электрической энергии (мощности),

которые заключили договоры о предоставлении мощности,

но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных

в договоре генерирующих объектов в течение более

чем 12 календарных месяцев по окончании срока,

установленного в договоре

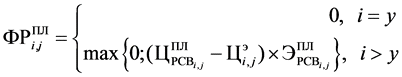
4. Расчет Цены на мощность Рисунок 26, руб./МВт в мес., производится по формуле:

Рисунок 27, (1)

где:

Рисунок 28- 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 29(2)

(3)

где:

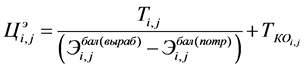
Рисунок 31- год ввода в эксплуатацию j-го генерирующего объекта, указанный в договоре о предоставлении мощности;

Рисунок 32- цена мощности, определенная для j-ого генерирующего объекта по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий период регулирования;

Рисунок 33- 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 34- 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 35- 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 37- расходы на топливо на технологические цели j-того генерирующего объекта в i-том году, определяемые в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования;

Рисунок 38- тариф на услуги коммерческого оператора оптового рынка в i-м году;

Рисунок 39и Рисунок 40- 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 41учтен 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.

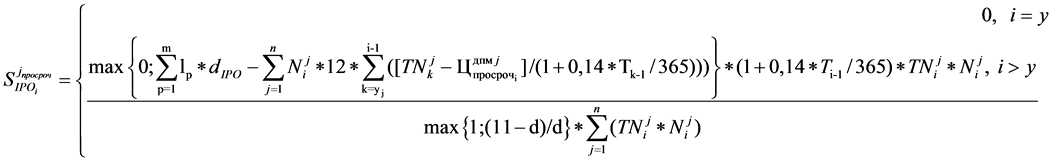
Рисунок 42(5)

где:

Рисунок 43- объем поставки j-того генерирующего объекта в i-том году электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), учтенный в сводном балансе i-го года.

Рисунок 44- 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 45- 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 47;

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

m - количество генерирующих объектов, в отношении которых нарушаются сроки ввода в эксплуатацию;

d - период, определяемый как разность даты (в годах), на которую определяется Цена на мощность, и даты (в годах), следующей за указанной в договоре о предоставлении мощности датой ввода, годы;

Рисунок 48- плановая стоимость строительства p-го генерирующего объекта, указанного в договоре о предоставлении мощности и не введенного в эксплуатацию в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре о предоставлении мощности, руб.;

Рисунок 49- доля денежных средств, полученных в результате размещения акций, в стоимости строительства всех генерирующих объектов, указанных в договоре о предоставлении мощности;

Рисунок 50, Рисунок 51- количество календарных дней с даты регистрации Отчета о размещении акций до 1-го января k-го и i-го года соответственно.