

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.КАСЬЯНОВ

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 24 октября 2003 г. N 643

О порядке применения Правил в отношении территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, см. пункты 2 - 4 Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951.

Поставка электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных Правилами, утвержденными данным документом (с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 N 529), осуществляется с 1 сентября 2006 года. В 2006 году договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), вступающие в силу после вступления в силу Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 N 529, действуют до окончания текущего периода регулирования тарифов (Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 N 529).

ПРАВИЛА ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПЕРЕХОДНОГО ПЕРИОДА

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2006 N 529,
от 07.04.2007 N 205, от 29.12.2007 N 951, от 29.12.2007 N 996,
от 28.06.2008 N 476, от 14.02.2009 N 114, от 01.06.2009 N 462,
от 30.07.2009 N 626, от 14.09.2009 N 726, от 17.10.2009 N 816,
от 09.11.2009 N 910, от 14.11.2009 N 929, от 21.12.2009 N 1045,
от 24.02.2010 N 89, от 03.03.2010 N 117, от 04.03.2010 N 122,
от 21.04.2010 N 269, от 15.05.2010 N 344, от 01.06.2010 N 388)

I. Общие положения

1. Настоящие Правила в соответствии со статьей 6 Федерального закона "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" устанавливают правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) в течение переходного периода реформирования электроэнергетики (далее - переходный период) в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка, а также на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области и Дальнего Востока (Амурская область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейская автономная область) (далее - территории, не объединенные в ценовые зоны оптового рынка).

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, от 28.06.2008 N 476)

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

а) "участники оптового рынка" - поставщики электрической энергии и (или) мощности (генерирующие компании или организации, имеющие право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии (мощности), организации, осуществляющие экспортно-импортные операции) и покупатели электрической энергии и мощности (энергосбытовые организации, крупные потребители электрической энергии (мощности), гарантирующие поставщики (энергоснабжающие организации), организации, осуществляющие экспортно-импортные операции), получившие статус субъектов оптового рынка и право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

б) "участник с регулируемым потреблением" - участник оптового рынка, который в силу режимов работы влияет на качество электрической энергии и надежность работы Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) и имеет на оптовом рынке используемые для определения обязательств по покупке электрической энергии (мощности) точки поставки, к которым отнесены энергопринимающие устройства и

(или) не представленные на оптовом рынке отдельными точками поставки генерирующие объекты, в отношении которых участник в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка имеет возможность принимать и в определенный указанным договором срок (не более 1 часа) исполнять диспетчерские команды об изменении объемов потребления (производства) электрической энергии;

в) "отклонения" - объемы электрической энергии, соответствующие изменениям почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии участником оптового рынка между моментом их определения в результате конкурентного отбора ценовых заявок за сутки до начала поставки и моментом окончания часа их поставки (в ценовых зонах оптового рынка) либо между моментом определения объемов планового почасового производства (потребления) электрической энергии, установленным в соответствии с настоящими Правилами, и моментом окончания часа их поставки (на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

г) "ценовая заявка" - документ, отражающий намерение участника оптового рынка купить или продать в определенной группе точек поставки электрическую энергию или продать мощность и устанавливающий планируемые участником к покупке (продаже) объемы электрической энергии на каждый час суток или объемы мощности на соответствующий период поставки мощности с указанием предлагаемых цен для каждого из планируемых объемов электрической энергии или мощности;

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

д) "ценопринимающая заявка" - ценовая заявка участника оптового рынка, отражающая намерение данного участника купить или продать указанный в заявке объем электрической энергии или мощности по сложившейся в результате конкурентного отбора ценовых заявок цене;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

е) "конкурентный отбор" - процедура определения цен и объемов электрической энергии или мощности в результате отбора ценовых заявок по критерию минимальных цен;

(пп. "е" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

ж) "расчетный период" - единый для всех участников оптового рынка период времени, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для определения размеров обязательств (требований) по оплате электрической энергии (мощности);

з) "коммерческий учет" - процесс измерения объемов электрической энергии и значений электрической мощности, сбора и обработки результатов измерений, формирования расчетным путем на основании результатов измерений данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) в соответствующих группах точек поставки, а также хранения и передачи указанных данных;

и) "точка поставки" - место в электрической сети, используемое для определения объемов произведенной (потребленной) участниками оптового рынка электрической энергии (мощности);

к) "системные ограничения" - предельно допустимые значения технологических параметров функционирования ЕЭС России;

л) "вынужденный режим" - технологические параметры работы электростанций или отдельных генерирующих объектов, обусловленные соблюдением установленных параметров функционирования систем жизнеобеспечения, допустимых режимов работы ЕЭС России, режимов водопользования, иных установленных требований;

(пп. "л" в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

м) "расчетная модель" - описание электроэнергетической системы, предназначенное для построения математической модели процесса производства, передачи и потребления электрической энергии и мощности, с помощью которой рассчитываются реализуемые в этой электроэнергетической системе объемы производства и потребления электрической энергии и мощности и соответствующие им цены;

(пп. "м" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

н) "узел расчетной модели" - составная часть расчетной модели, соответствующая соединениям описанных в расчетной модели электрических сетей и местам присоединения к ним потребляющих и (или) генерирующих объектов (при этом каждый генерирующий объект, присоединенный к сетям высокого напряжения, описывается в расчетной модели отдельно);

о) "организация коммерческой инфраструктуры" - в зависимости от предусмотренной настоящими Правилами функции совет рынка, коммерческий оператор оптового рынка или иная организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с установленным Федеральным законом "Об электроэнергетике" и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка распределением функций между советом рынка, коммерческим оператором оптового рынка и иными организациями коммерческой инфраструктуры;

(пп. "о" введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

п) "электростанция (генерирующий объект), поставляющая мощность в вынужденном режиме" - электростанция (генерирующий объект), с использованием которой осуществляется поставка мощности на оптовый рынок в период, на который мощность такого объекта не была отображена по результатам конкурентного отбора мощности, в случае необходимости поддержания данного объекта в работоспособном состоянии для обеспечения допустимых режимов работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования;

(пп. "п" введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

р) "мобильные (передвижные) генерирующие объекты" - генерирующие объекты, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц Российской Федерации.

(пп. "р" введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

2.1. При определении сроков совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, применяется единое время - московское.

(п. 2.1 введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

3. В течение переходного периода на оптовом рынке торговля электрической энергией и мощностью осуществляется с использованием следующих механизмов:

КонсультантПлюс: примечание.

Подпункт "а" пункта 3 приведен в соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

а) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи электрической энергии (мощности), заключаемых на предусмотренных настоящими Правилами условиях (далее - регулируемые договоры). Регулируемые договоры заключаются на сроки, соответствующие определенным в установленном порядке категориям потребителей электрической энергии (мощности) (далее - потребители), в отношении которых дифференцируются сроки действия регулируемых договоров.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Продажа и оплата электрической энергии и мощности может осуществляться как по единому регулируемому договору, предусматривающему куплю-продажу электрической энергии и мощности, так и по отдельным регулируемым договорам;

б) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (далее - свободные договоры);

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 24.02.2010 N 89)

в) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед);

в.1) торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности;

(пп. "в.1" в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

в.2) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным:

с покупателями и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и предусматривающим условия о сроках начала продажи мощности каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов, а также устанавливающим технические характеристики (параметры) генерирующего оборудования (далее - договоры о предоставлении мощности), - в отношении генерирующих объектов, перечень которых определен Правительством Российской Федерации, и наличие которых в ЕЭС России исходя из их месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях своевременного и полного снабжения электрической энергией потребителей генерирующими компаниями оптового рынка, созданными на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" (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 отношении генерирующих объектов, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009 - 2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. N 705, и программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций, и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, а также вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций);

(пп. "в.2" в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

в.3) торговля мощностью по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической

энергии в соответствии с параметрами, заявленными в отобранном по итогам конкурса инвестиционном проекте по формированию перспективного технологического резерва мощности, которая поставляется участником оптового рынка в соответствии с обязательствами, принятыми по договору, заключенному в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с получившими статус субъектов оптового рынка покупателями электрической энергии и мощности;
(пп. "в.3" введен Постановлением Правительства РФ от 30.07.2009 N 626)

в.4) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным поставщиками мощности в отношении мощности генерирующих объектов, вводимых (введенных) в эксплуатацию после 1 января 2008 г. и определенных в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов);
(пп. "в.4" введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

в.5) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;
(пп. "в.5" введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

г) торговля электрической энергией в объемах, соответствующих отклонениям, по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в двусторонних договорах (далее - свободные договоры купли-продажи отклонений);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

д) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии (далее - конкурентный отбор заявок для балансирования системы);

е) торговля электрической энергией и мощностью по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность, установленных для поставщиков, на оптовом рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, от 28.06.2008 N 476, от 15.05.2010 N 344)

ж) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) в целях обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств в порядке, установленном настоящими Правилами;
(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

з) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) и по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности) (далее - потери) в порядке, установленном настоящими Правилами.
(пп. "з" введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

КонсультантПлюс: примечание.

Пункт 4 приведен в соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

4. Участники оптового рынка участвуют в отношениях купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке после получения в установленном порядке статуса субъекта оптового рынка и выполнения всех условий участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

5. В целях минимизации стоимости электрической энергии при выборе системным оператором состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - состав оборудования), не позднее 24 часов до начала периода, на который осуществляется выбор состава оборудования, момент начала и продолжительность (не более 10 дней) которого определяются системным оператором и доводятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка до сведения участников оптового рынка, участники оптового рынка - поставщики электрической энергии предоставляют следующую информацию:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

а) параметры генерирующего оборудования;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

б) величина расходов на осуществление пуска и выключения этого оборудования;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в) максимальные цены, указываемые ими в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы на каждый час указанного периода.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Информация, предусмотренная подпунктом "а" настоящего пункта, предоставляется системному оператору, а информация, предусмотренная подпунктами "б" и "в" настоящего пункта, - организации коммерческой инфраструктуры, которая передает ее системному оператору. Сроки предоставления и передачи указанной информации определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед участники оптового рынка могут изменить заявленные ими для целей выбора состава оборудования на соответствующий период параметры генерирующего оборудования. Системный оператор актуализирует состав оборудования с учетом измененных параметров, при этом измененные параметры учитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при установлении выполнения участниками оптового рынка требований, определенных подпунктами "б", "в" и "д" пункта 41 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Не позднее 24 часов до начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, покупатели электрической энергии сообщают системному оператору максимальные почасовые объемы потребления электрической энергии.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Исходя из предоставленной участниками оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом информации, из прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии и выбранного состава оборудования, системный оператор устанавливает ограничения на плановое почасовое производство электрической энергии (максимальные и минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования), обеспечивающие исполнение сформированного им прогноза работы энергосистемы с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному расположению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Указанные ограничения учитываются при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объемы электрической энергии, указываемые покупателями в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентном отборе на сутки вперед и (или) конкурентном отборе для балансирования системы, не должны превышать заявленные этими покупателями максимальные почасовые объемы потребления электрической энергии и должны определяться с учетом установленных системным оператором ограничений на плановое почасовое производство электрической энергии в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Цены, указываемые участниками оптового рынка в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, не должны превышать заявленные ими в соответствии с настоящим пунктом максимальные цены.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

6. До начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке, организация коммерческой инфраструктуры проводит конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед. По результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на каждый час следующих суток в каждой ценовой зоне оптового рынка определяются:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

объемы планового почасового производства и потребления электрической энергии для каждой группы точек поставки участников оптового рынка (далее - плановое почасовое производство (потребление)), которые сообщаются организацией коммерческой инфраструктуры участнику оптового рынка и системному оператору не позднее дня, предшествующего дню поставки электрической энергии;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

цены на объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство (потребление), уравнивающие спрос и предложение электрической энергии (далее - равновесные цены на электрическую энергию).

6.1. В период действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на каждый час следующих суток определяются цены на электрическую энергию на территории субъекта Российской Федерации в пределах объединенных в ценовую зону территорий, уравнивающие стоимость покупаемых и продаваемых объемов электрической энергии в отношении каждого часа суток, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 6.1 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

6.2. При определении цен, указанных в пункте 6.1 настоящих Правил, учитываются:

а) объемы планового почасового производства (потребления) в указанный час с учетом объемов

поставки по регулируемым договорам и по свободным договорам;

б) объемы экспорта (импорта) электрической энергии;

в) объемы потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию;

г) объемы покупки электрической энергии организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь;

д) объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами и неценовыми зонами оптового рынка, транзитного перетока между ценовыми зонами через энергетические системы иностранного государства;

е) цены, указанные в ценовых заявках на продажу электрической энергии, поданных для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед;

ж) равновесные цены на электрическую энергию, определяемые по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом ограничений, предусмотренных пунктом 7 настоящих Правил;

з) регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденные федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (далее - регулируемые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию);

и) регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию по регулируемым договорам;

к) прочие величины, определенные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 6.2 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

7. Для участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и обеспечения исполнения обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, участники оптового рынка подают организации коммерческой инфраструктуры оформленные в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии в каждом месте исполнения обязательств по поставке на каждый час следующих суток.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При этом местом исполнения обязательств по поставке являются одна или несколько точек поставки, относящихся к одному узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту, ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электрической энергии (мощности) на оптовом рынке осуществляется только данным участником оптового рынка, и используемых им для определения и исполнения связанных с поставкой и оплатой электрической энергии (мощности) обязательств (далее - группа точек поставки).

Системный оператор на основании результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

7.1. При введении в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед осуществляется с учетом следующих особенностей:

а) участники оптового рынка - покупатели подают ценопринимающие заявки на покупку электрической энергии;

б) определенная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенная цена на электрическую энергию в ценовых заявках на продажу электрической энергии (без учета объемов электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу) не может превышать регулируемого уровня цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении каждой электростанции.

(п. 7.1 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

8. В целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии и управления режимами работы объектов электроэнергетики не позднее чем за час до поставки электрической энергии системный оператор после определения планового почасового производства (потребления) осуществляет в каждой ценовой зоне конкурентный отбор заявок для балансирования системы.

На основании результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы в нормальных условиях работы ЕЭС России системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в течение суток, когда осуществляется поставка электрической энергии. В случае угрозы возникновения аварийной ситуации системный оператор вправе в установленном порядке ограничить потребление электрической энергии (мощности). При этом расчет стоимости электрической энергии проводится на основе результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

В случае возникновения и развития аварийной ситуации расчет стоимости электрической энергии (мощности) на оптовом рынке осуществляется в порядке, утверждаемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, с учетом результатов расследования аварии, в том числе причин ее возникновения. Настоящие Правила на указанный случай не распространяются.

9. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (далее - Правила розничных рынков) для полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случае нарушения своих обязательств потребителями, а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий.

КонсультантПлюс: примечание.

Пункт 10 приведен в соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

10. Участники оптового рынка, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, участвуют в соответствии с настоящими Правилами в торговле электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым договорам, по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в объеме, соответствующем перетоку электрической энергии (мощности) по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка, на основании договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, от 28.06.2008 N 476)

11. Договоры, заключенные участниками оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитываются организацией коммерческой инфраструктуры при определении финансовых обязательств (требований) данных участников в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Стоимость и объем электрической энергии и (или) мощности, купленной (проданной) участником оптового рынка за расчетный период, определяются с учетом обязательств (требований) данного участника по всем заключенным им на оптовом рынке договорам, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При определении обязательств (требований) участников оптового рынка по заключенным на оптовом рынке договорам учитываются дополнительные обязательства (требования), возникшие у участника оптового рынка в текущем расчетном периоде в результате нарушения порядка расчета объемов и стоимости купленной (проданной) электрической энергии и (или) мощности в предыдущих периодах в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

12. В целях определения предельного уровня цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничном рынке по нерегулируемым ценам, организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с Правилами розничных рынков рассчитывает средневзвешенную за расчетный период свободную (нерегулируемую) цену электрической энергии (мощности) для отдельных участников оптового рынка. Результаты расчета, а также объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые соответствующими участниками оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам, и прогнозные значения средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен электрической энергии (мощности) на следующий расчетный период публикуются на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

13. С целью снижения финансовых рисков участникам оптового рынка предоставляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка возможность заключения контрактов на будущие поставки электрической энергии и мощности и на покупку или продажу фиксированного объема электрической энергии и мощности для поставки в оговоренную дату в будущем по согласованной сторонами цене (форвардных и фьючерсных контрактов).

(п. 13 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

14. В целях своевременного обеспечения требований поставщиков по оплате электрической энергии и (или) мощности, поставленной покупателям, на оптовом рынке действует система гарантий исполнения обязательств, функционирующая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Контроль за формированием системы гарантий исполнения обязательств на оптовом рынке осуществляется федеральным антимонопольным органом.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

15. На оптовом рынке действует система установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию с учетом дифференцированных по типам электрических станций уровней максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета расходов на производство мощности и расходов, понесенных участниками оптового рынка в связи с оказанием услуг по обеспечению системной надежности). Определение размера указанных уровней осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

В целях обеспечения формирования конкурентных цен на электрическую энергию и мощность на

оптовом рынке не допускается одновременный учет одних и тех же расходов на производство электрической энергии или мощности при формировании цен, указываемых участниками в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентных отборах.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Контроль за установлением случаев манипулирования ценами на электрическую энергию на оптовом рынке осуществляется федеральным антимонопольным органом.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Контроль за размерами ежемесячной платы за единицу мощности в целях выявления действий, которые имеют или могут иметь своим результатом недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, в том числе манипулирования ценами на генерирующую мощность на оптовом рынке, осуществляется в соответствии с антимонопольным законодательством.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

15.1. Оплата участниками оптового рынка электрической энергии (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, свободным договорам купли-продажи электрической энергии и свободным договорам купли-продажи отклонений, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исключительно для оплаты электрической энергии в январе и феврале) осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующего:

оплата осуществляется в срок до 14-го числа расчетного периода по обязательствам, возникшим в отношении объемов электрической энергии, купленных участниками оптового рынка по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 1-го по 9-е число (включительно) расчетного периода, и в срок до 28-го числа текущего месяца за объемы электрической энергии, купленные участниками оптового рынка с 10-го по 23-е число (включительно) расчетного периода;

оплата осуществляется в срок до 14-го числа расчетного периода по обязательствам, возникшим в отношении объемов электрической энергии, купленных участниками оптового рынка по регулируемым договорам с 1-го по 13-е число (включительно) расчетного периода, и в срок до 28-го числа расчетного периода за объемы электрической энергии, купленные участниками оптового рынка с 14-го по последнее число (включительно) расчетного периода, если иное не установлено соглашением между продавцом и покупателем, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

оплата за электрическую энергию, фактически купленную в расчетном периоде по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии, осуществляется в срок до 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не установлено соглашением между продавцом и покупателем, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для целей настоящей Правил под расчетным периодом понимается календарный месяц.

(п. 15.1 введен Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 N 816)

15.2. Оплата мощности участниками оптового рынка с использованием всех предусмотренных механизмов торговли на оптовом рынке (за исключением объемов мощности, приобретаемой по регулируемым договорам и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующего:

сумма платежа по обязательствам, возникающим в отношении плановых объемов мощности, потребляемой участниками оптового рынка в расчетный период, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составляет не более 30 процентов общей стоимости планового объема потребления мощности по соответствующим механизмам торговли мощностью на оптовом рынке и вносится равными долями в срок соответственно до 14-го и 28-го числа расчетного периода, если иное не установлено соглашением между продавцом и покупателем, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

оплата за фактически купленный объем мощности в расчетном периоде осуществляется в срок до 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не установлено соглашением между продавцом и покупателем, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 15.2 введен Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 N 816)

15.3. В целях обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, повышения качества электрической энергии, а также повышения эффективности работы ЕЭС России системный оператор осуществляет организацию отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117.

(п. 15.3 введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

II. Порядок получения и лишения статуса
субъекта оптового рынка, а также получения права

на участие в торговле электрической энергией
(мощностью) на оптовом рынке

16. Для получения статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки предъявляются следующие требования:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

а) соответствие количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки, с использованием которых заявитель планирует участие в торговле на оптовом рынке:

поставщик электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, установленная генерирующая мощность которого в каждой предполагаемой группе точек поставки составляет не менее 5 МВт, и (или) обладает правом продажи электрической энергии (мощности), производимой на указанном генерирующем оборудовании;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

потребитель электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВ·А и в каждой группе точек поставки составляет не менее 2 МВ·А;

энергосбытовая организация или энергоснабжающая организация имеет по совокупности заключенных с потребителями (покупателями) на розничном рынке договоров суммарную присоединенную мощность энергопринимающего оборудования не менее 20 МВ·А при условии, что в каждой группе точек поставки она равна или превышает 2 МВ·А.

При этом при определении соответствия потребителя электрической энергии, энергосбытовой или энергоснабжающей организации установленным настоящим подпунктом количественным характеристикам в каждой группе точек поставки с 1 сентября 2007 г. применяется величина присоединенной мощности энергопринимающего оборудования, равная 1 МВ·А, а с 1 марта 2008 г. - 750 кВ·А.

Указанные в настоящем подпункте количественные характеристики не применяются к гарантирующим поставщикам электрической энергии.

В отношении организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, указанные количественные характеристики используются применительно к мощности, передаваемой в группах точек поставки, используемых на оптовом рынке в целях осуществления экспортно-импортных операций в соответствии с заключенными этими организациями договорами.

Каждая группа точек поставки, энергопринимающее оборудование, генерирующий объект, объект электросетевого хозяйства, иной объект, связанный с процессом производства, передачи, потребления электрической энергии (мощности) (за исключением случаев, указанных в пункте 20 настоящих Правил), могут быть представлены на оптовом рынке только одним субъектом оптового рынка;

б) выполнение требований технического характера, установленных нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:

обеспечение сбора, обработки и передачи участниками оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета, полученных с помощью средств измерений (в том числе принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), соответствующих определенным настоящими Правилами требованиям и обеспечивающих коммерческий учет произведенной (потребленной) электрической энергии (мощности) в каждой точке (группе точек) поставки, с использованием которой заявитель планирует участвовать в торговле на оптовом рынке;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

обеспечение выполнения предусмотренных подпунктом "а" пункта 35 настоящих Правил технических требований к системе связи, обеспечивающей передачу данных системному оператору, с соблюдением предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка сроков введения в действие этих требований;

в) - г) утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 14.02.2009 N 114;

д) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 09.11.2009 N 910.

Указанные в настоящем пункте договоры могут содержать отлагательные (отменительные) условия вступления их в силу, но не позднее вступления в силу балансовых решений, предусмотренных пунктом 18 настоящих Правил, а для участников, в отношении которых принятие балансового решения для получения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) не требуется, - не позднее даты, с которой организация получает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

17. Организации, предоставившие организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие выполнение требований, установленных пунктом 16 настоящих Правил, и согласовавшие с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры группы точек поставки, становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организации, принявшие на себя обязательство по регистрации группы точек поставки, в которой выполняются требования, установленные пунктом 16 настоящих Правил в отношении генерирующего оборудования, в определенный момент в будущем и на этом основании согласовавшие с системным

оператором и организацией коммерческой инфраструктуры соответствующую условную группу точек поставки, становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Согласованные с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры группы точек поставки, в том числе условные, регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с порядком, устанавливаемым настоящими Правилами, на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организация коммерческой инфраструктуры уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о включении указанных организаций в реестр субъектов оптового рынка в течение 10 дней.

Группы точек поставки участников оптового рынка, обслуживающих потребителей (покупателей) электрической энергии на розничном рынке, располагаются на границе балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) субъектов электроэнергетики и потребителей (покупателей) электрической энергии, в интересах которых такие участники осуществляют куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Группы точек поставки гарантирующих поставщиков определяются исходя из границ зоны (зон) их деятельности. Если зона (зоны) деятельности гарантирующего поставщика расположена на территории более чем одного субъекта Российской Федерации или относится более чем к одному энергорайону, то на территории каждого из субъектов Российской Федерации, в которых располагается его зона (зоны) деятельности, или в каждом энергорайоне, к которому эта зона (зоны) относится, регистрируется отдельная группа (группы) точек поставки. Это требование не применяется до проведения в соответствии с Правилами розничных рынков первых очередных конкурсов на право осуществления деятельности гарантирующего поставщика по соответствующим зонам деятельности.

Группы точек поставки потребителей - участников оптового рынка располагаются на границе балансовой принадлежности их электрических сетей.

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и (или) мощности - участников оптового рынка располагаются на границе балансовой принадлежности их электрических сетей и в местах непосредственного соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью.

Группы точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции и (или) поставку электрической энергии (мощности) между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, через энергетические системы иностранных государств, располагаются на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.03.2010 N 122)

(п. 17 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

18. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов принимает решения об определении объемов производства (потребления) электрической энергии и (или) мощности в согласованных в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил группах точек поставки (в том числе условных) в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее - прогнозный баланс), а также об установлении тарифов на электрическую энергию и тарифов на мощность для поставщиков в отношении генерирующего оборудования, учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., и об определении для покупателей в соответствии с пунктом 58 настоящих Правил индикативных цен на электрическую энергию и мощность (далее - балансовые решения).

(п. 18 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

19. Субъект оптового рынка участвует в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ним групп точек поставки (в том числе условных) после заключения им договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если он относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике), договора об оказании услуг по передаче электрической энергии (в случае если поставщик (покупатель) электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги), содержащего в случае заключения указанного договора покупателем электрической энергии или представляющим его лицом положения, предусматривающие оплату услуг всех сетевых организаций, стоимость которых в установленном порядке включена в тариф на электрическую энергию (мощность) для данного покупателя на розничном рынке, а также всех договоров и соглашений, предусмотренных подпунктом "в" пункта 34 и подпунктом "е" пункта 35 настоящих Правил, заключение которых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.02.2009 N 114)

Договоры оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике могут содержать отлагательные (отменительные) условия, предусматривающие, что права и обязанности по таким договорам возникают со дня, с которого соответствующий субъект оптового рынка получает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.11.2009 N 910)

В случае если субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки в отношении генерирующего или энергопринимающего оборудования, принадлежащего другому лицу на праве собственности или на ином законном основании, такой субъект участвует в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ним групп точек поставки после заключения указанным лицом договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если такое лицо относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 09.11.2009 N 910)

Участники оптового рынка (за исключением участников оптового рынка, в отношении которых принятие балансового решения не требуется для участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по соответствующим группам точек поставки) осуществляют покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности не ранее даты вступления в силу принятых в отношении них по соответствующим группам точек поставки (в том числе условным) балансовых решений.

С использованием условных групп точек поставки участники оптового рынка могут участвовать только в торговле мощностью. Для участия в торговле электрической энергией и мощностью участники оптового рынка должны в сроки, определенные принятым в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил обязательством, зарегистрировать группу точек поставки в отношении генерирующего оборудования, которое было отнесено к условной группе точек поставки, и выполнить иные предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка условия, необходимые для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Совершение субъектом оптового рынка, получившим оферту о заключении необходимого для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке договора или соглашения, фактических действий по выполнению определенных в ней условий в срок, установленный для ее акцепта, считается ее акцептом.

(п. 19 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

20. Покупатели розничного рынка, приобретающие электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка, в объеме, соответствующем требованиям настоящего пункта, участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке на предусмотренных настоящим пунктом условиях.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

Покупатели, приобретающие на розничном рынке не менее 85 процентов объема электрической энергии (мощности), определенного в заключенном до получения таким покупателем права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке договоре энергоснабжения (договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на 2007 год, и оплачивающие его по двухставочному тарифу, участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с учетом предусмотренных настоящими Правилами особенностей.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

Указанные в настоящем пункте покупатели в случае получения ими права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2007 г. приобретают на розничном рынке не менее 70 процентов объема электрической энергии (мощности), определенного в заключенных до получения такими покупателями права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке договорах энергоснабжения (договорах купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на 2006 год и оплачиваемого с 1 января 2007 г. по двухставочному тарифу, и участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ними при получении такого права групп точек поставки с учетом предусмотренных настоящими Правилами особенностей.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, от 28.06.2008 N 476)

Указанные в настоящем пункте покупатели участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке без принятия в отношении них балансовых решений после заключения ими всех предусмотренных пунктом 19 настоящих Правил договоров и соглашений и подтверждения заключения договоров, обеспечивающих поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке в указанных объемах и определяющих:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

а) объемы электрической энергии (мощности) на 2006 и 2007 годы, исходя из которых рассчитываются объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые такими покупателями в соответствии с настоящим пунктом на розничном рынке, а также совокупные объемы потребления электрической энергии, которые были запланированы на 2007 год, и совокупные объемы потребления мощности, которые были запланированы на 2008 год, исходя из которых определяются базовые прогнозные объемы электрической энергии и мощности, с разбивкой объемов электрической энергии по часам суток;

(пп. "а" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

б) объемы электрической энергии (мощности), покупаемые ими на розничном рынке с учетом предусмотренных настоящим пунктом требований;

в) стоимость электрической энергии (мощности) с учетом всех расходов (экономии расходов)

снабжающих электрической энергией таких покупателей на розничном рынке организаций, связанных с тем, что плановый и (или) фактический почасовой объем потребления ими электрической энергии и (или) фактический объем потребления ими мощности оказался ниже договорного объема.

Указанные покупатели приобретают на оптовом рынке электрическую энергию и мощность сверх объемов, покупаемых ими на розничном рынке. При этом такие покупатели приобретают электрическую энергию и мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) в пределах объемов, определяемых в соответствии с пунктами 50 - 52 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае если на предусмотренных настоящим пунктом условиях в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке участвует энергосбытовая организация для целей продажи соответствующих объемов электрической энергии (мощности) указанным покупателям на розничном рынке, такая энергосбытовая организация подтверждает наличие договоров, обеспечивающих поставку на розничном рынке электрической энергии (мощности), у обслуживаемых ею таким образом покупателей.

21. Организации, ставшие участниками регулируемого сектора оптового рынка до 1 сентября 2006 г., являются субъектами оптового рынка и участвуют в обращении электрической энергии (мощности) на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ними на указанную дату групп точек поставки.

Такие организации, участвующие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке на указанную дату, вправе использовать имеющиеся у них на эту дату системы коммерческого учета при осуществлении купли-продажи электрической энергии (мощности) в указанных группах точек поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Организации, приобретающие, в том числе в порядке правопреемства, энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие участнику оптового рынка, и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности), ранее принадлежавшее участнику оптового рынка, также вправе использовать при осуществлении купли-продажи электрической энергии (мощности) в группах точек поставки, в отношении которых такие организации приобретают право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 23 настоящих Правил, системы коммерческого учета, имеющиеся в этих группах точек поставки на дату приобретения в их отношении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием указанных энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При этом указанные организации обязаны привести системы коммерческого учета, используемые для определения обязательств на оптовом рынке, в соответствии с требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в сроки, установленные настоящими Правилами. При неисполнении этого требования участники оптового рынка несут ответственность, предусмотренную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае если указанные в настоящем пункте организации не получили право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и (или) не участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) в регулируемом секторе оптового рынка, электрическая энергия (мощность) в объемах, определенных для таких организаций в прогнозном балансе на 2006 год, приобретается в указанном году по регулируемым ценам (тарифам) на предусмотренных настоящими Правилами условиях гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями), с которыми у них (обслуживаемых ими на розничных рынках потребителей) заключены договоры энергоснабжения (договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на розничных рынках, в соответствии с принятыми в отношении таких гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций) балансовыми решениями.

22. Организации, получившие статус субъектов оптового рынка до 1 сентября 2006 г., в порядке, предусмотренном для включения покупателей в реестр субъектов оптового рынка в качестве участников сектора свободной торговли, являются субъектами оптового рынка и участвуют в обращении электрической энергии (мощности) на оптовом рынке на условиях, установленных пунктом 20 настоящих Правил, с использованием зарегистрированных за ними в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка групп точек поставки.

23. Организации, создаваемые в результате реорганизации указанных в пункте 21 настоящих Правил организаций или приобретшие права и обязанности этих организаций на оптовом рынке по иным основаниям, с даты их государственной регистрации или приобретения соответствующих прав и обязанностей становятся субъектами оптового рынка и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, приобретают право на участие в торговле электрической энергией (мощностью).

Организация, которая приобрела, в том числе в порядке правопреемства, энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие участнику оптового рынка и отнесенные к отдельной группе (группам) точек поставки, становится субъектом оптового рынка в текущем периоде регулирования и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, приобретает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей группы (групп) точек поставки и с применением к ней установленных в

отношении такого участника оптового рынка тарифа (определяемой в соответствии с пунктом 58 настоящих Правил индикативной цены) на электрическую энергию (мощность) и объема производства (потребления) электрической энергии и мощности в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Когда указанным участником оптового рынка является покупатель, предусмотренный пунктом 20 настоящих Правил, к такой организации применяются индикативная цена и объем, определенные для этого покупателя в соответствии с настоящими Правилами. Указанные положения применяются, если соответствующая группа (группы) точек поставки не является группой (группами) точек поставки гарантирующего поставщика, относящейся к зоне деятельности этого гарантирующего поставщика, и состав энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования), отнесенных к такой группе (группам) точек поставки, остается неизменным после передачи прав на эти устройства (оборудование), а также распространяются на организации, приобретающие в отношении энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) право покупки электрической энергии и мощности (право продажи производимой электрической энергии и мощности), ранее принадлежавшее участнику оптового рынка. (в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

24. Организация, которой статус гарантирующего поставщика присвоен в установленном порядке в текущем периоде регулирования, становится субъектом оптового рынка и приобретает в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в текущем периоде регулирования, в том числе с использованием зарегистрированных групп точек поставки (их части) предыдущего гарантирующего поставщика с применением принятых в отношении него в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, индикативных цен на электрическую энергию и мощность, если иное не установлено пунктом 28 настоящих Правил. (в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 996, от 28.06.2008 N 476)

25. Генерирующее оборудование, количественные характеристики которого до 1 сентября 2006 г. рассматривались при определении соответствия поставщика электрической энергии (мощности) требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка в отдельной группе точек поставки, считается отнесенным к отдельной группе точек поставки независимо от того, кому принадлежит это оборудование и право распоряжения производимой на нем электрической энергией (мощностью).

26. В случае если организация владеет на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, соответствующим указанным в подпункте "а" пункта 16 настоящих Правил количественным характеристикам, соединенным с энергопринимающими устройствами непосредственно или с использованием принадлежащих указанной организации объектов электросетевого хозяйства и полностью или частично обеспечивающим потребление электрической энергии (мощности) такими энергопринимающими устройствами, если при этом такие энергопринимающие устройства не отнесены к группе точек поставки иного участника оптового рынка, или обладает правом распоряжения производимой на этом объекте электрической энергией (мощностью), такая организация или участник оптового рынка, приобретающий в ее интересах электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с учетом предусмотренных настоящими пунктом особенностей.

В целях осуществления системным оператором управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в течение суток, в которые осуществляется поставка электрической энергии, указанная в настоящем пункте организация регистрирует в установленном порядке на оптовом рынке группу точек поставки в отношении указанных энергопринимающих устройств независимо от их соответствия количественным характеристикам, предусмотренным подпунктом "а" пункта 16 настоящих Правил, и группу точек поставки в отношении генерирующего объекта. При этом такая организация выполняет все необходимые условия для принятия балансового решения в отношении указанных групп точек поставки.

В случае если соответствующие предусмотренным настоящим пунктом критериям генерирующий объект и энергопринимающие устройства принадлежат одному участнику оптового рынка (одной организации, в интересах которой электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке приобретает участник оптового рынка), такой участник может оформить в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке статус участника с регулируемым потреблением, не регистрируя отдельные группы точек поставки в отношении указанного генерирующего объекта. Отказ такому участнику в оформлении статуса участника с регулируемым потреблением по причинам, не связанным с технической (технологической) невозможностью его участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в качестве участника с регулируемым потреблением, не допускается. (в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Особенности формирования планового почасового производства, выбора системным оператором состава генерирующего оборудования, а также определения финансовых требований (обязательств) в указанных случаях устанавливаются настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом технологических объемов производства электрической энергии (мощности) указанных генерирующих объектов, определяемых режимами работы соответствующих энергопринимающих устройств.

В случае если гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) покупает на розничном рынке электрическую энергию (мощность) у поставщика электрической энергии (мощности) в объеме, который в какой-либо час соответствует мощности генерирующего оборудования, равной или превышающей 25 МВт,

гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) обязан зарегистрировать на оптовом рынке отдельную группу (группы) точек поставки в отношении указанного генерирующего оборудования.

27. Балансовые решения в отношении покупателей электрической энергии (мощности), включенных в реестр субъектов оптового рынка, принимаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при соблюдении следующих условий:

а) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 28.06.2008 N 476;

б) обеспечение соответствия тарифов, устанавливаемых на розничном рынке органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, предельным уровням тарифов, подтверждаемого обоснованными расчетами указанного органа исполнительной власти, учитывающими в том числе величину компенсации в текущем периоде регулирования возможных убытков (с учетом снижения затрат) гарантирующих поставщиков и иных энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, с которыми покупателем (потребителем, переходящим на обслуживание к данному покупателю) заключены договоры энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии (мощности), а также оценку возможных социально-экономических последствий для соответствующего субъекта Российской Федерации, за исключением случаев, предусмотренных абзацем вторым пункта 23 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При этом для субъектов оптового рынка в целях их участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием энергопринимающих устройств, введенных в эксплуатацию после 1 января 2008 г. и не учтенных в прогнозном балансе на 2008 год по состоянию на 1 января 2008 г., а также для участия в торговле электрической энергией с использованием генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 1 января 2007 г. и не учтенных в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., требуется принятие балансового решения в части определения в прогнозном балансе объемов производства (потребления) электрической энергии и (или) мощности. При этом указанные субъекты представляют в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в установленном им порядке информацию о планируемых ими объемах производства (потребления) электрической энергии и (или) мощности, необходимую для формирования прогнозного баланса на соответствующий календарный год.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

28. Балансовые решения принимаются в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. Балансовые решения в части определения в прогнозном балансе объемов производства (потребления) электрической энергии и (или) мощности принимаются не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Балансовые решения в отношении указанных в пункте 23 настоящих Правил организаций для текущего периода регулирования принимаются не позднее 30 дней с даты поступления всех необходимых документов и вступают в силу с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором они были приняты.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 996)

Срок принятия балансовых решений может быть продлен федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, но не более чем на 30 дней.

В случае если покупатель электрической энергии не представил документы, подтверждающие соблюдение установленных пунктом 27 настоящих Правил условий, в связи с уклонением соответствующих организаций от их выдачи (подписания) в течение 30 дней с даты поступления письменного запроса покупателя, федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов направляет в данные организации письменный запрос о представлении указанных документов. В случае если данными организациями указанные документы не представлены в течение 5 дней с даты поступления запроса, федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов принимает балансовые решения на основании имеющихся у него данных.

Балансовые решения в отношении организаций, которым в установленном порядке присваивается статус гарантирующих поставщиков по итогам внеочередного конкурса, территориальных сетевых организаций, на которые в установленном порядке может быть возложено осуществление функций гарантирующего поставщика, а также покупателей электрической энергии, которые в 2006 году были включены Правительством Российской Федерации в перечень покупателей, способных в силу технологических условий функционирования заключать и исполнять договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на условиях долгосрочных договоров с 2006 года (далее - определенный Правительством Российской Федерации перечень покупателей), принимаются в течение 30 дней с даты поступления необходимых документов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 996, от 28.06.2008 N 476)

Балансовые решения на текущий период регулирования в отношении поставщиков, закрепляющие объемы производства электрической энергии и (или) мощности, поставляемых на оптовом рынке, в отношении генерирующего оборудования, объемы производства электрической энергии и (или) мощности которого учтены в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., в том числе в составе объемов производства на розничном рынке, принимаются в текущем периоде регулирования в течение 30 дней с даты поступления необходимых документов.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Балансовые решения в отношении организаций, которым в установленном порядке присвоен статус гарантирующего поставщика по итогам очередного конкурса, а также организаций, которым статус гарантирующего поставщика присвоен с даты вступления в силу Правил розничных рынков и которые на указанную дату не являлись субъектами оптового рынка и не обладали правом на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (или организаций, сменивших их в качестве гарантирующих поставщиков до получения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке), вступают в силу с начала очередного периода регулирования. Балансовые решения в отношении организаций, получающих статус гарантирующего поставщика по итогам внеочередного конкурса, а также покупателей электрической энергии, включенных в 2006 году в определенный Правительством Российской Федерации перечень покупателей, вступают в силу не позднее чем через 5 дней с даты принятия указанных решений. Балансовые решения в отношении территориальной сетевой организации, на которую в установленном порядке может быть возложено осуществление функций гарантирующего поставщика, принимаются с отлагательным условием вступления в силу с момента присвоения такой сетевой организации статуса гарантирующего поставщика.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 996, от 28.06.2008 N 476)

При принятии балансовых решений в отношении поставщиков электрической энергии и (или) мощности федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов учитываются технические параметры генерирующего оборудования, перечень и значения которых определяются при участии системного оператора. В этом случае системный оператор по результатам согласования перечня учитываемых параметров и их значений с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов до проведения конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности на соответствующий год доводит до сведения участников оптового рынка и организации коммерческой инфраструктуры перечень учитываемых параметров и их значения.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Перечни учитываемых параметров могут формироваться отдельно для генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 31 декабря 2007 г., и генерирующего оборудования, вводимого в эксплуатацию после 31 декабря 2007 г.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Значения учитываемых параметров определяются в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций, техническими регламентами и стандартами, в том числе для атомных электростанций - техническими регламентами, устанавливающими нормы безопасной эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций, а до вступления технических регламентов в силу - утвержденными в установленном порядке обязательными требованиями к эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Балансовые решения могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования по основаниям, предусмотренным настоящими Правилами, а также на основании решения Правительства Российской Федерации.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.09.2009 N 726)

29. Участник оптового рынка приобретает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием новых групп точек поставки (в том числе условных) только при условии выполнения им требований, указанных в пунктах 16 - 19 настоящих Правил (с учетом пунктов 20, 21 и 26 настоящих Правил). Новые точки (группы точек) поставки в отношении энергопринимающих устройств используются на оптовом рынке с начала следующего периода регулирования, за исключением случаев их использования в текущем периоде регулирования по основаниям, предусмотренным пунктами 20, 23, 24 и 26 настоящих Правил, а также покупателями электрической энергии, включенными в 2006 году в определенный Правительством Российской Федерации перечень покупателей.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Группа точек поставки подлежит исключению в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка из состава групп точек поставки участника оптового рынка в случае, если участник в данной группе точек поставки перестал соответствовать требованиям, установленным пунктом 16 настоящих Правил, если иное не предусмотрено настоящими Правилами (с учетом пунктов 21 и 26 настоящих Правил). В этом случае участник лишается права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

Организация, осуществлявшая функции гарантирующего поставщика до даты присвоения в соответствии с Правилами розничных рынков статуса гарантирующего поставщика иной организации, утрачивает право использовать для определения обязательств на оптовом рынке точки (группы точек) поставки, к которым отнесено энергооборудование, расположенное на территории зоны деятельности нового гарантирующего поставщика, с даты получения последним права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки.

30. В случае выявления нарушения участником оптового рынка требований пункта 16 настоящих Правил (с учетом пунктов 21 и 26 настоящих Правил) организация коммерческой инфраструктуры предупреждает его о необходимости устранения такого нарушения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае прекращения по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации, договоров и соглашений с участником оптового рынка, заключение которых в соответствии с пунктом 19 настоящих Правил является условием для участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, такой участник лишается права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Организация не может быть лишена права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по предусмотренным настоящим пунктом основаниям, если они вызваны уклонением от заключения необходимых в соответствии с настоящими Правилами договоров, обеспечивающих обращение электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, со стороны организаций, оказывающих на оптовом рынке соответствующие услуги, или наличием связанных с этим неурегулированных и переданных в суд разногласий по условиям данных договоров.

Прекращение участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке не влечет прекращения договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и договоров об оказании иных услуг, заключенных на оптовом рынке, если иное не предусмотрено соответствующим договором и если этот соответствующий договор не прекращается в связи с невозможностью исполнения предусмотренных им обязательств, вызванной прекращением участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

31. Организация подлежит исключению из реестра субъектов оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры в случаях:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

а) неоднократного нарушения организацией настоящих Правил, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 периода оплаты по соответствующим договорам или нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(пп. "а" в ред. Постановления Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

б) уклонения организации, получившей право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, от участия в отношениях купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке более 6 месяцев;

(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в) прекращения обязательств по заключенному данной организацией договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

г) отсутствия зарегистрированных за данным участником групп точек поставки на оптовом рынке;

д) прекращения у организации статуса гарантирующего поставщика, если она перестает соответствовать требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка;

е) реорганизации данной организации, если это влечет невозможность осуществления ею деятельности по купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке;

ж) ликвидации данной организации в соответствии с законодательством Российской Федерации;

з) поступления от субъекта оптового рынка заявления об исключении его из реестра субъектов оптового рынка и лишении его статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности).

32. В течение 3 дней с момента возникновения оснований для исключения покупателя из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишения его права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке организация коммерческой инфраструктуры уведомляет об этом:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

орган исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, который в установленном законодательством порядке предпринимает меры, необходимые для перехода потребителей, обслуживаемых на розничном рынке организацией, подлежащей лишению статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, на обслуживание к гарантирующему поставщику в случае, если покупатель является гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей или энергосбытовой организацией.

С даты вступления в силу решения об исключении организации - покупателя электрической энергии (мощности) из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишении ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до конца текущего периода регулирования электрической энергии (мощность), необходимая для обслуживания на розничном рынке потребителей такой организации, приобретает на предусмотренных настоящими Правилами условиях регулируемых договоров гарантирующим поставщиком, который принимает на обслуживание потребителей, обслуживавшихся на розничном рынке указанной организацией, или иной энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, с которой указанными потребителями заключен договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на розничном рынке, если группа точек поставки, с использованием

которой осуществляется поставка электрической энергии (мощности) для таких потребителей, соответствует требованиям настоящих Правил, в соответствии с балансовыми решениями, принятыми в отношении групп точек поставки покупателя, указанного в настоящем пункте.

Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в течение 20 дней с даты получения уведомления о возникновении оснований для исключения организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишения ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с предоставлением обосновывающих такое решение документов по группе точек поставки, исключаемой в установленном порядке из состава групп точек поставки участника оптового рынка, принимает соответствующее балансовое решение. Такое балансовое решение вступает в силу с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором оно было принято, но не ранее предусмотренного пунктом 33 настоящих Правил срока.

33. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии (мощности) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о лишении ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке вступает в силу в сроки, необходимые для заключения такой организацией либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

III. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка

34. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка должен включать следующие существенные условия:

а) права и обязанности сторон и порядок их взаимодействия;

б) содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых организацией коммерческой инфраструктуры участникам оптового рынка, с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих доступ к услугам организации коммерческой инфраструктуры;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в) виды договоров, заключение которых необходимо для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, к числу которых могут быть отнесены договоры оказания услуг, связанных с организацией торговли и расчетов на оптовом рынке;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

г) взаимная ответственность сторон по принятым на себя обязательствам;

д) основания, условия и порядок внесения в договор изменений и (или) дополнений, включая процедуру рассмотрения соответствующих изменений организацией коммерческой инфраструктуры.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

35. В договор о присоединении к торговой системе оптового рынка включаются также:

а) требования к участникам оптового рынка для допуска к торговой системе оптового рынка, включающие в том числе технические требования к системе связи, обеспечивающей передачу данных системному оператору, сроки введения в действие этих требований, начиная с минимально допустимых (наличие телефонной (голосовой) связи и возможности немедленной передачи системному оператору данных об активной (реактивной) мощности объектов по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств участников с регулируемым потреблением)), спецификацию оборудования, по которому должна передаваться информация, число каналов связи, их пропускную способность, а также состав передаваемой информации;

б) порядок допуска участника оптового рынка к торговой системе оптового рынка, включающий:

процедуру оформления документов для подтверждения соответствия заявителя требованиям, предъявляемым к участникам оптового рынка, с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих доступ к услугам организации коммерческой инфраструктуры;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

процедуру проверки представленных документов;

порядок заключения договора;

в) порядок согласования и регистрации групп точек поставки (в том числе условных) и их отнесения к узлам расчетной модели;

(пп. "в" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

г) процедура подачи заявок участниками оптового рынка, включающая:

процедуру представления системному оператору уведомлений о максимальных почасовых объемах покупки электрической энергии покупателей и (или) о параметрах и готовности генерирующих объектов поставщиков к работе;

процедуру представления организации коммерческой инфраструктуры информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

процедуру передачи системным оператором организации коммерческой инфраструктуры информации о максимальных почасовых объемах покупки электрической энергии покупателями и (или) о готовности генерирующих объектов поставщиков к работе;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

процедуру передачи организацией коммерческой инфраструктуры системному оператору информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

процедуру подачи ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии организации коммерческой инфраструктуры;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

процедуру подачи заявок участниками оптового рынка для участия в конкурентном отборе для балансирования системы;

д) порядок заключения и исполнения договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, в том числе договоров купли-продажи (поставки) мощности по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, и договоров с участием организации (организаций) коммерческой инфраструктуры, определенной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка и оказывающей участникам оптового рынка услуги на основании этого договора;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 24.02.2010 N 89, от 21.04.2010 N 269)

е) стандартные формы регулируемых договоров, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договоров, обеспечивающих покупку электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электрической энергии и обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств, договоров, обеспечивающих куплю-продажу мощности, в том числе по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежного функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, договоров, предусмотренных подпунктами "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 24.02.2010 N 89, от 03.03.2010 N 117)

ж) порядок функционирования системы гарантий исполнения обязательств, включая процедуру определения размера и порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

з) процедура конкурентного отбора ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии, определения равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового потребления (производства), а также объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, включающая:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

математическую модель централизованного расчета равновесных цен на электрическую энергию, объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, и планового почасового производства (потребления), формируемых в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

порядок учета регулируемых договоров и свободных договоров при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

перечень сведений, предоставляемых участникам оптового рынка системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

условия проведения постоянного мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

порядок определения типовых 3-дневных (7-дневных) периодов в ценовой зоне оптового рынка;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

порядок расчета средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам

конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за типовые 3-дневные (7-дневные) периоды в целях мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

порядок определения доли объема планового почасового потребления электрической энергии (с учетом экспортного объема), используемой в случае введения особого режима расчета цен на электрическую энергию;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

порядок расчета цен на электрическую энергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

и) условия и порядок определения покупателей и поставщиков электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам;

и.1) особенности осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в том числе касающиеся системы договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на указанных территориях, которые должны соответствовать положениям раздела XII настоящих Правил;

(пп. "и.1" введен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

к) процедура изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающая:

процедуру проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов и диспетчерских объемов электрической энергии, формируемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора для обеспечения запланированных технологических режимов;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

установление критериев минимизации стоимости отклонений;

перечень сведений о фактических параметрах управления режимами, передаваемых системным оператором организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

порядок определения стоимости отклонений для участников оптового рынка, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности на основании заключенных с системным оператором договоров;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

л) особенности коммерческого учета, касающиеся:

технических требований к средствам измерений, используемым участниками оптового рынка, а также контроля за их исполнением;

порядка сбора данных коммерческого учета;

порядка расчета фактических объемов производства (потребления) электрической энергии и мощности в группах точек поставки каждого участника за расчетный период;

м) порядок определения обязательств участников оптового рынка по покупке (поставке) мощности, включающий в себя:

порядок проведения аттестации генерирующего оборудования по объему и по техническим параметрам, в том числе порядок проведения тестирования генерирующего оборудования;

порядок определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за расчетный период;

процедуру и сроки проведения долгосрочных и корректировочных отборов мощности на конкурентной основе (далее - конкурентные отборы мощности);

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка и системного оператора в ходе организации и проведения конкурентных отборов мощности;

перечень и содержание информации о проведении конкурентных отборов мощности, а также порядок ее опубликования системным оператором;

порядок представления системному оператору ценовых заявок на продажу мощности и требования к включаемым в заявку сведениям о генерирующем объекте, в том числе перечень технических параметров генерирующих объектов, указываемых в ценовой заявке на продажу мощности, и форму такой ценовой заявки;

порядок расчета формируемых по результатам конкурентных отборов мощности цен на мощность, учета технических параметров генерирующего оборудования и определения отобранных по результатам конкурентных отборов мощности объемов мощности;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов мощности;

порядок определения (изменения) объема мощности, подлежащего покупке на оптовом рынке по договорам, предусмотренным подпунктами "в.2" и "в.4" пункта 3 настоящих Правил, в случае изменения

субъектного состава оптового рынка;

критерии формирования групп зон свободного перетока;

перечень договоров и соглашений, заключение которых необходимо для участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности, и порядок их заключения;

порядок учета объемов мощности (электрической энергии и мощности), продаваемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) для определения обязательств продавцов и покупателей мощности по ее поставке и оплате;

порядок купли-продажи электрической энергии и мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;

порядок осуществления системным оператором контроля за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ строительства генерирующих объектов, с использованием которых осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке;

порядок регистрации свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, в том числе заключаемых в ходе биржевых торгов;

требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, иным условиям организации биржевых торгов, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с организацией коммерческой инфраструктуры;

(пп. "м" в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

н) порядок определения требований и обязательств участников оптового рынка по покупке (продаже) электрической энергии (мощности) с использованием каждого из предусмотренных настоящими Правилами механизмов;

о) порядок проведения расчетов на оптовом рынке, в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам;

КонсультантПлюс: примечание.

Подпункт "п" пункта 35 приведен в соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

п) порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности и иных обязательных платежей на оптовом рынке, а также порядок лишения организаций статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки участника оптового рынка;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

р) порядок уменьшения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

с) порядок ограничения манипулирования ценами на оптовом рынке, в том числе основания и порядок установления соответствия цен в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых участниками оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, уровням максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемым для оценки случаев манипулирования ценами на оптовом рынке;

т) основания и порядок осуществления организацией коммерческой инфраструктуры контроля за соблюдением настоящих Правил, включающий:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

порядок осуществления организацией коммерческой инфраструктуры контроля за соблюдением настоящих Правил системным оператором;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

порядок осуществления организацией коммерческой инфраструктуры мониторинга деятельности участников оптового рынка в целях выявления нарушений настоящих Правил;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

процедуру принятия и исполнения организацией коммерческой инфраструктуры решений о применении к участнику оптового рынка мер ответственности за нарушение настоящих Правил;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

у) порядок разрешения споров между субъектами оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;

ф) особенности покупки электрической энергии и (или) мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций, включающий в себя порядок определения объемов потребления электрической энергии и (или) мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 14.11.2009 N 929)

х) особенности участия в оптовом рынке поставщиков в отношении генерирующего оборудования, принятого в установленном порядке в опытно-промышленную эксплуатацию;

ц) особенности участия в оптовом рынке организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

ч) особенности купли-продажи электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка в объемах, обусловленных необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств;

ш) особенности купли-продажи электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка в целях осуществления экспортно-импортных операций с зарубежными энергосистемами;

щ) особенности осуществления торговли электрической энергией (мощностью) в отношении объектов электроэнергетики, технологически связанных с ЕЭС России и работающих с частотой электрического тока, отличной от частоты электрического тока в ЕЭС России (далее - несинхронный режим).

IV. Основные положения организации
обращения генерирующей мощности на оптовом рынке
до 1 января 2011 г.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

36. В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей мощностью (далее - мощность) - особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника.

Ежегодно, не позднее начала периода поставки мощности, определяемого в соответствии с пунктом 86.5 настоящих Правил, системный оператор в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, осуществляет аттестацию генерирующего оборудования по объему, в результате которой устанавливает фактический объем генерирующей мощности генерирующего оборудования (далее - аттестованный объем мощности), а также аттестацию генерирующего оборудования по параметрам, в результате которой генерирующее оборудование признается аттестованным по параметрам, если в отношении его установлено соответствие значений параметров указанного генерирующего оборудования по перечню параметров, учтенных при принятии балансовых решений в соответствии с пунктом 28 настоящих Правил, за исключением параметров, предусмотренных подпунктами "а" - "в" пункта 38 настоящих Правил, значениям параметров, указанным соответствующим участником оптового рынка в ценовой заявке на продажу мощности, а в случае, предусмотренном пунктом 86.20 настоящих Правил, - значениям параметров, указанным в соответствующих договорах (далее - генерирующее оборудование, аттестованное по параметрам). Указанные действия в отношении генерирующего оборудования, вводимого в эксплуатацию в течение календарного года, совершаются при вводе его в эксплуатацию.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

37. Участники оптового рынка обязаны поддерживать относящееся к их группам точек поставки генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела в целях исполнения своих обязательств по заключенным договорам, в том числе по соглашению, которое заключается с другими участниками оптового рынка, осуществляющими поставку мощности, и в соответствии с которым каждый участник обязуется поддерживать генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии и возмещать другим участникам убытки, возникающие в связи с неисполнением этим участником своих обязательств.

(п. 37 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

38. Генерирующее оборудование признается готовым к выработке электрической энергии, если:

а) системным оператором подтверждено, что возможность использования этого генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты обеспечена;

б) системным оператором подтверждено, что возможность использования этого генерирующего оборудования при регулировании реактивной электрической мощности обеспечена;

в) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования этого генерирующего оборудования при вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях, а также использования при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях установленной мощностью более 100 МВт;

г) участником оптового рынка обеспечена работа такого генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором режимом, включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

д) отсутствуют случаи манипулирования участником оптового рынка ценами на электрическую энергию на оптовом рынке.

39. В целях обеспечения выполнения своих обязательств перед покупателями участники оптового рынка, осуществляющие поставку мощности покупателям для обеспечения потребления электрической энергии на энергопринимающем оборудовании, расположенном на территории одной ценовой зоны, заключают между собой соглашение, в соответствии с которым каждый участник обязуется поддерживать

генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела и возмещать другим участникам убытки, возникающие в связи с неисполнением этим участником своих обязательств.

(п. 39 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

40. Требования к использованию генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты и регулировании реактивной электрической мощности, к использованию гидроэлектростанций при вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности определяются системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций, техническими регламентами и стандартами, в том числе для атомных электростанций - техническими регламентами, устанавливающими нормы безопасной эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций, а до вступления технических регламентов в силу - утвержденными в установленном порядке обязательными требованиями к эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций.

При определении требований к использованию гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности предусматривается поэтапное применение таких требований в соответствии с количественными параметрами и территориальным размещением генерирующего оборудования, установленными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 40 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

41. Требование по обеспечению участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором режимом исполняется, если каждый час выполняются следующие условия:

а) соблюден суммарный объем ремонтов, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

б) мощность генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, соответствует аттестованному объему мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка, уменьшенному на объем мощности, выведенной в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, с учетом величины технологических ограничений на производство или подачу в сеть электрической энергии (мощности);

в) значения параметров генерирующего оборудования, указываемые в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, соответствуют значениям параметров, установленным системным оператором, в том числе при аттестации по параметрам, с учетом оборудования, выведенного в согласованный в установленном порядке с системным оператором ремонт;

г) объем электрической энергии, предлагаемый в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, соответствует объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

д) максимальное значение мощности генерирующего оборудования не уменьшалось по сравнению с величиной, указываемой в подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования или согласованной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с системным оператором;

е) участником оптового рынка соблюден действующий (актуальный) для данного часа состав выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается системным оператором;

ж) участником оптового рынка соблюдены параметры выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается отсутствием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более чем 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования;

з) участником оптового рынка соблюдены требования к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев систематического неисполнения команд диспетчера системного оператора.

(п. 41 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

42. В случае невыполнения участником оптового рынка своих обязательств по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, предусмотренных подпунктами "а" - "г" пункта 38 и пунктом 41 настоящих Правил, стоимость мощности генерирующего оборудования данного участника за расчетный период уменьшается на величину, рассчитываемую организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с настоящими Правилами и договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка с применением утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов коэффициентов исходя из стоимости соответствующего объема мощности, рассчитанной по тарифу на мощность, установленному в отношении данного участника оптового рынка, в части объема мощности, продаваемой им по регулируемым ценам (тарифам), и по цене, определенной в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил, в части объема мощности, продаваемой им по свободным (нерегулируемым) ценам.

В случае невыполнения участником оптового рынка своих обязательств по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, предусмотренных подпунктами "а" - "г" пункта 38 и пунктом 41 настоящих Правил, в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка стоимость мощности генерирующего оборудования этого участника оптового рынка за расчетный период уменьшается на величину, рассчитываемую организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с применением увеличенных в 2 раза утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов коэффициентов исходя из стоимости соответствующего объема мощности, рассчитанной по тарифу на мощность, установленному в отношении этого участника оптового рынка, в части объема мощности, продаваемой им по регулируемым ценам (тарифам), и по цене, определенной в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил, в части объема мощности, продаваемой им по свободным (нерегулируемым) ценам. Указанные увеличенные коэффициенты применяются на период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, но не более чем на 15 календарных дней.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Такие коэффициенты дифференцируются в зависимости от основания применения, связанного с нарушением требований, предусмотренных подпунктами "а" - "г" пункта 38 и пунктом 41 настоящих Правил, а также могут дифференцироваться в зависимости от типа генерирующего оборудования и иных факторов.

При установлении случаев манипулирования участником оптового рынка ценами на электрическую энергию на оптовом рынке суммарная стоимость мощности за один или несколько расчетных периодов снижается на величину, равную отношению стоимости мощности, рассчитанной по тарифу на мощность, установленному в отношении данного участника оптового рынка, в части объема мощности, продаваемой им в соответствующих расчетных периодах по регулируемым ценам (тарифам), и по цене, определенной в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил, в части объема мощности, продаваемой им в соответствующих расчетных периодах по свободным (нерегулируемым) ценам, к количеству часов, определенному договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае надлежащего исполнения участником оптового рынка обязательств по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, предусмотренных подпунктом "б" пункта 38 настоящих Правил, стоимость мощности генерирующего оборудования такого участника оптового рынка за расчетный период увеличивается на величину, рассчитываемую организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом суммарное увеличение стоимости мощности генерирующего оборудования участников оптового рынка, надлежащим образом исполняющих в расчетном периоде обязательства, предусмотренные подпунктом "б" пункта 38 настоящих Правил, не должно превышать 30 процентов величины суммарного снижения в данном расчетном периоде стоимости мощности вследствие невыполнения участниками оптового рынка обязательств по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

(п. 42 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

43. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения участником оптового рынка своих обязательств по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии (за исключением требований, предусмотренного подпунктом "б" пункта 38 настоящих Правил) стоимость мощности по всем договорам в ценовой зоне, по которым осуществляется торговля мощностью (стоимость электрической энергии и мощности по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), подлежит уменьшению на суммарную величину, равную величине, рассчитанной в соответствии с пунктом 42 настоящих Правил. При этом стоимость электрической энергии и мощности по каждому из указанных договоров подлежит уменьшению в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на часть суммарной величины, пропорциональную отношению объема мощности, продаваемой по данному договору, к совокупному аттестованному объему мощности в составе объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора мощности в отношении генерирующего оборудования, аттестованного по параметрам.

В указанном случае участник оптового рынка возмещает остальным участникам, осуществляющим поставку мощности в соответствующем расчетном периоде, по заключаемому с ними в соответствии с пунктом 39 настоящих Правил соглашению убытки в размере не полученных остальными участниками доходов от продажи производимой ими мощности в связи со снижением стоимости мощности, продаваемой по всем договорам на оптовом рынке в соответствующей ценовой зоне в данном расчетном периоде.

(п. 43 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

44. Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

45. Документы, регламентирующие деятельность системного оператора по сбору и формированию информации, необходимой организации коммерческой инфраструктуры для расчета стоимости мощности, подлежат опубликованию на официальном интернет-сайте системного оператора. (в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

IV.1. Основные положения организации
обращения генерирующей мощности на оптовом рынке
с 1 января 2011 г.

(введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

45.1. В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля мощностью - особым товаром, продажа которого влечет возникновение у участника оптового рынка обязательства по поддержанию принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, в том числе путем проведения необходимых для этого ремонтов генерирующего оборудования, и возникновение соответствующего указанному обязательству у иных участников оптового рынка права требовать его надлежащего исполнения в соответствии с условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

Исполнение обязательства поставщика по продаже (поставке) мощности и передача мощности поставщиком покупателю, а также исполнение покупателем обязательства по приему мощности от поставщика осуществляются в объеме, фактически поставленном данным поставщиком на оптовый рынок, с учетом выполнения поставщиком установленных настоящими Правилами требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

Факт поставки мощности поставщиком покупателю и принятия мощности покупателем в течение расчетного периода удостоверяется по итогам продажи мощности за истекший расчетный период на основании полученного от системного оператора подтверждения объема фактически поставленной мощности, рассчитываемого в порядке, определяемом настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Факт поставки мощности поставщиком покупателю и принятия мощности покупателем от поставщика в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяется путем составления и подписания уполномоченными представителями поставщика и покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности на основании полученного от системного оператора подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок данным поставщиком. Порядок составления указанного акта, а также его форма устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

45.2. Системный оператор в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, проводит аттестацию генерирующего оборудования, в результате которой для генерирующего оборудования устанавливается предельный объем поставки мощности на оптовый рынок.

Предельный объем поставки мощности для генерирующего оборудования, включенного в прогнозный баланс на 2009 год и введенного в эксплуатацию, а также прошедшего аттестацию до 31 декабря 2009 г., определяется до 1 января 2014 г. равным объему установленной мощности этого оборудования, учтенному в прогнозном балансе на декабрь 2009 года, за исключением случаев, когда предельный объем поставки мощности в соответствии с настоящими Правилами был определен по результатам тестирования генерирующего оборудования, выполненного системным оператором в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для генерирующего оборудования, тестирование которого не осуществлялось 3 и более лет, предельный объем поставки мощности устанавливается с 1 января 2014 г. на каждый календарный год в объеме, равном максимальному за предшествующие 2 календарных года значению объема фактического производства электрической энергии за 1 час. Указанное значение объема фактического производства электрической энергии определяется коммерческим оператором и передается системному оператору не позднее 1 декабря каждого года.

Для вводимого в эксплуатацию после 1 января 2010 г. генерирующего оборудования, а также в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате изменения указанных в паспорте энергетического оборудования установленной мощности и (или) технических характеристик, обеспечивающих выдачу мощности, модернизации, реконструкции, технического перевооружения или вывода из эксплуатации, и (или) изменения аттестованных технических параметров генерирующего оборудования на основании документов, содержащих результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, и (или) иных документов и сведений, перечень которых устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при невыполнении непрерывно более 6 месяцев участником оптового рынка обязательств, предусмотренных подпунктом "г" пункта 45.6 и подпунктами "в", "г", "е" - "и" пункта 45.8 настоящих Правил, а также в случае изменения установленной мощности генерирующего

оборудования в результате действия обстоятельств непреодолимой силы предельный объем поставки мощности определяется по результатам тестирования.

Системный оператор при проведении аттестации генерирующего оборудования по объему также осуществляет аттестацию генерирующего оборудования по параметрам, предусмотренным условиями договора, по которому поставщик осуществляет продажу мощности, в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В результате аттестации генерирующего оборудования по параметрам системный оператор определяет аттестованные значения параметров генерирующего оборудования и соответствие аттестованных значений параметров параметрам, указанным в договоре. Если при аттестации генерирующего оборудования по техническим параметрам системным оператором не было установлено соответствие одного или нескольких параметров установленным значениям, предельный объем поставки мощности такого генерирующего оборудования устанавливается равным нулю (оборудование признается не аттестованным).

Изменение предельного объема поставки мощности, в том числе вследствие изменения технических параметров генерирующего оборудования, установленного в результате тестирования, учитывается при проведении на оптовом рынке финансовых расчетов за мощность, поставляемую начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором системным оператором было установлено такое изменение, и соответствующие данные были переданы им коммерческому оператору в порядке и в сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В период перемещения мобильных (передвижных) генерирующих объектов предельный объем поставки мощности таких объектов признается равным нулю. При этом в течение срока, необходимого для перемещения таких объектов, но не более чем на 3 месяца со дня начала перемещения объекта, согласованного системным оператором, в отношении собственников таких объектов не применяются штрафные санкции за непоставку мощности, установленные в соответствии с разделом VII.2 настоящих Правил.

Условия и порядок проведения аттестации генерирующего оборудования, установленные в соответствии с настоящими Правилами по состоянию на дату заключения каждого договора, предусмотренного подпунктом "в.2" пункта 3 настоящих Правил (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций), применяются в течение всего срока действия договора.

45.3. Тестирование вводимого после 1 января 2010 г. и прошедшего реконструкцию генерирующего оборудования проводится на основе комплексного опробования, предусмотренного правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, а в отношении иного генерирующего оборудования - по результатам испытаний этого оборудования. Дополнительные испытания также проводятся по согласованной системным оператором программе в случае, если результаты комплексного опробования или ранее проведенных испытаний не позволяют определить значения всех параметров оборудования, учитываемых при определении факта поставки мощности на оптовый рынок. Для проведения тестирования поставщик представляет системному оператору документы, подтверждающие ввод указанного генерирующего оборудования в эксплуатацию, документы, содержащие результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, а также иные документы и сведения, перечень которых устанавливается порядком ведения реестра субъектов оптового рынка или договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Определение соответствия значений технических параметров генерирующего оборудования, мощность которого подлежит продаже на оптовом рынке, установленным значениям технических параметров осуществляется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом сведений, содержащихся в документах, указанных в настоящем пункте.

При невыполнении непрерывно в течение 6 месяцев участником оптового рынка обязательств, предусмотренных подпунктом "г" пункта 45.6 и подпунктами "в", "г", "е" - "и" пункта 45.8 настоящих Правил, такой участник оптового рынка обязан провести тестирование соответствующего генерирующего оборудования, по итогам которого системным оператором уточняются значения предельного объема поставки мощности и (или) параметров указанного генерирующего оборудования.

45.4. Особенности продажи электрической энергии и мощности, производимых в период проведения испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

45.5. В целях поставки на оптовый рынок мощности в объеме, равном предельному объему поставки мощности, определенному по итогам аттестации, участники оптового рынка обязаны поддерживать относящееся к их группам точек поставки генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований объем мощности, поставленный на оптовый рынок, определяется в соответствии с положениями пункта 45.9 настоящих Правил.

45.6. Генерирующее оборудование признается готовым к выработке электрической энергии, если:

а) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты;

б) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования генерирующего оборудования при регулировании реактивной электрической мощности;

в) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования генерирующего оборудования при вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях, а также использования при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях установленной мощностью более 100 МВт;

г) участником оптового рынка обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности, параметров маневренности генерирующего оборудования, в том числе скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

45.7. Требования к использованию генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты и регулировании реактивной мощности, к использованию гидроэлектростанций при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, а также требования по обеспечению участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, в том числе значения параметров маневренности генерирующего оборудования, определяются системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций, техническими регламентами и стандартами, в том числе для атомных электростанций - техническими регламентами, устанавливающими нормы безопасной эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций, а до вступления технических регламентов в силу - утвержденными в установленном порядке обязательными требованиями к эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций.

При определении требований к использованию гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности предусматривается поэтапное применение таких требований в соответствии с количественными параметрами и территориальным размещением генерирующего оборудования, установленными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

45.8. Требование по обеспечению участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором режимом исполняется, если каждый час в отношении каждой единицы генерирующего оборудования выполняются следующие условия:

а) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

б) отсутствуют технологические ограничения на производство или выдачу в сеть электрической энергии (мощности);

в) мощность генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, соответствует предельному объему поставки мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка, уменьшенному на объем выведенной в ремонт мощности, согласованный в установленном порядке с системным оператором, с учетом величины технологических ограничений на производство или подачу в сеть электрической энергии (мощности), а минимальная мощность генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, соответствует значению минимальной мощности генерирующего оборудования, согласованному системным оператором;

г) значения параметров генерирующего оборудования, указываемые в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, соответствуют значениям параметров, установленным системным оператором, в том числе при аттестации по параметрам, с учетом оборудования, выведенного в согласованный в установленном порядке с системным оператором ремонт;

д) объем электрической энергии, предлагаемый в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, соответствует объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

е) максимальное значение мощности генерирующего оборудования не уменьшалось, а минимальное значение мощности генерирующего оборудования не увеличивалось по сравнению с величиной, указываемой в подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования или согласованной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с системным оператором;

ж) участником оптового рынка соблюден действующий (актуальный) для данного часа состав выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается системным оператором;

з) участником оптового рынка соблюдены параметры выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается в том числе отсутствием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования;

и) участником оптового рынка соблюдены требования к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения команд диспетчера системного оператора.

45.9. С целью подтверждения факта поставки и принятия мощности, а также определения проданного (приобретенного) на оптовом рынке объема мощности системный оператор в отношении каждого генерирующего объекта по итогам каждого календарного месяца продажи мощности на оптовом рынке в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с использованием полученных от коммерческого оператора данных коммерческого учета произведенной электрической энергии и объемов электрической энергии, предлагаемых в заявках на продажу электрической энергии, поданных участниками оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в соответствующем календарном месяце. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, рассчитывается системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из предельного объема поставки, определяемого системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом выполнения поставщиком требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

При выполнении поставщиком всех требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, признается равным предельному объему поставки мощности, определенному системным оператором при аттестации этого оборудования, а после 1 января 2011 г. - предельному объему поставки мощности, уменьшенному на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, признается равным:

до 1 января 2011 г. - предельному объему поставки мощности, уменьшенному на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 45.10 настоящих Правил, и на минимальный из помесечных значений ограничений установленной мощности, учтенных в прогнозном балансе на 2010 год в отношении соответствующих генерирующих объектов;

начиная с 1 января 2011 г. - предельному объему поставки мощности, уменьшенному на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 45.10 настоящих Правил.

45.10. При невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии объем недопоставки мощности определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением коэффициентов, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, в диапазонах, установленных пунктами 45.11 - 45.13.

При наличии одновременно 2 или более оснований для недопоставки мощности указанные объемы недопоставки мощности суммируются.

45.11. В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при общем первичном регулировании частоты в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, или системным оператором согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, объем недопоставки мощности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, устанавливаемого в диапазоне от 0,01 до 0,04. В случае если системным оператором не согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, объем недопоставки мощности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано несогласованное неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, устанавливаемого в диапазоне от 0,04 до 0,08.

В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования

генерирующего оборудования участника оптового рынка при регулировании реактивной мощности вследствие неисполнения участником оптового рынка отданной диспетчером системного оператора диспетчерской команды об изменении технологического режима работы генерирующего оборудования по реактивной мощности либо снижения по инициативе участника оптового рынка диапазона регулирования реактивной мощности, объем недопоставки мощности равен произведению объема мощности такого генерирующего оборудования, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, устанавливаемого в диапазоне от 0,03 до 0,06.

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции, при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций при исполнении команды диспетчера системного оператора по изменению активной мощности такого генерирующего оборудования, объем недопоставки мощности равен объему мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, устанавливаемого в диапазоне от 0,01 до 0,05.

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции установленной мощностью более 100 МВт, при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности такого генерирующего оборудования в течение заданных системным оператором для этого генерирующего оборудования периодов участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, объем недопоставки равен объему мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, устанавливаемого в диапазоне от 0,01 до 0,05.

45.12. В случае если участником оптового рынка не обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности, параметров маневренности генерирующего оборудования, в том числе скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и времени включения в сеть генерирующего оборудования, объем недопоставки мощности равен:

а) при несоблюдении участником оптового рынка суммарного объема ремонтов, согласованных в установленном порядке с системным оператором, в случае если фактический объем ремонтов, согласованных с системным оператором при утверждении месячного графика ремонтов, а также ремонтов, согласованных с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонтов, согласованных в установленном порядке системным оператором при утверждении им годового графика ремонтов объектов диспетчеризации, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,02 до 0,5;

б) при наличии согласованных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии - произведению среднемесячного почасового объема таких ограничений, зарегистрированных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1;

в) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования), относительно величины предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, и величину согласованных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,3 до 2;

при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума генерирующего оборудования с учетом величины технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия,

зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,15 до 2;

при снижении максимальной мощности и (или) увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовых зонах оптового рынка или до формирования планового почасового графика производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (далее - уведомление на сутки вперед), относительно значения мощности, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1 до 4;

г) в случае уведомления участником оптового рынка системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, об увеличении времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования относительно установленной нормированной величины указанного параметра - производству предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1,75 до 5;

в случае несоблюдения участником оптового рынка установленного нормированного времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования при условии, что участник оптового рынка не уведомил системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - производству предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 3 до 10;

в случае снижения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования, - производству предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,15 до 4;

д) при несоответствии объема электрической энергии, предложенного в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил на основании значений максимальной мощности, указанных в уведомлениях на сутки вперед в отношении соответствующих часов, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1,3 до 9;

е) при уменьшении максимального часового значения мощности и (или) увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования по сравнению с величиной, указанной в уведомлении на сутки вперед, или величиной, согласованной с системным оператором, если участник оптового рынка уведомил системного оператора о таком изменении не позднее чем за 4 часа до часа фактической поставки и если указанное изменение не ведет к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1,15 до 4;

ж) при несоблюдении участником оптового рынка действующего (актуального) для данного часа состава выбранного системным оператором генерирующего оборудования в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении состава генерирующего оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если изменение состава генерирующего оборудования может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1,9 до 14;

з) при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной и минимальной мощности выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается в том числе наличием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования, в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении параметров оборудования за 4 или более часа до часа

фактической поставки и (или) в случае, если указанное изменение может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1,5 до 9;

и) при несоблюдении участником оптового рынка требований к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России вследствие неисполнения команд диспетчера системного оператора - производству предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,05 до 0,5.

45.13. В 2010 - 2012 годах значения коэффициентов, указанных в пунктах 45.11 и 45.12, устанавливаются по нижней границе диапазона, в 2013 - 2016 годах значения коэффициентов постепенно увеличиваются до верхней границы диапазона.

До утверждения порядка определения коэффициентов, применяемых в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении (частичном невыполнении) поставщиками требований в части готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии для определения системным оператором объемов мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, применяются значения коэффициентов, соответствующие нижней границе указанных диапазонов.

45.14. Документы системного оператора, устанавливающие порядок проведения аттестации генерирующего оборудования, выполнения требований по готовности генерирующего оборудования и определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, исходя из требований настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, подлежат опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет.

45.15. Участие субъектов оптового рынка в отношениях по продаже мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, осуществляется с учетом особенностей, устанавливаемых договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

V. Технологическая и коммерческая инфраструктура оптового рынка

46. Организации коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка заключают договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и приобретают права и обязанности, связанные с обеспечением функционирования оптового рынка и соответствующие возложенным на них функциям.

Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с настоящими Правилами и по согласованию с соответствующей организацией технологической инфраструктуры (в части, касающейся оказания услуг данной организацией технологической инфраструктуры).

Порядок проведения расчетов на оптовом рынке, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должен предусматривать удовлетворение требований системного оператора по оплате оказываемых им услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей до исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности и оплате услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

(п. 46 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

47. В соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка организация коммерческой инфраструктуры оказывает участникам оптового рынка на возмездной основе услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка. Тарифы на указанные услуги устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Организация коммерческой инфраструктуры в своей деятельности руководствуется принципом минимизации стоимости поставки электрической энергии для покупателей с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии и расходов, связанных с обеспечением поставки электрической энергии.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Организация коммерческой инфраструктуры организует функционирование системы коммерческого учета, обеспечивающей получение сбалансированных данных о фактическом производстве, потреблении и потерях электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Определенные Правительством Российской Федерации федеральные органы исполнительной власти осуществляют контроль за деятельностью организации коммерческой инфраструктуры, включая контроль за привлечением организацией коммерческой инфраструктуры иных организаций в целях обеспечения оказания

им услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

48. Оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики осуществляется системным оператором в соответствии с настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и двусторонними договорами оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, заключаемыми системным оператором и субъектами оптового рынка, отнесенными к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором.

(п. 48 в ред. Постановления Правительства РФ от 14.02.2009 N 114)

49. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются на возмездной договорной основе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в соответствии с настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами.

VI. Особенности торговли электрической энергией и мощностью по регулируемым договорам

50. Торговля электрической энергией на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров осуществляется в рамках объемов, соответствующих предельным (минимальному и максимальному) объемам продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), определяемых устанавливаемыми в соответствии с настоящими Правилами долями от базового прогнозного объема электрической энергии - объема производства (потребления) электрической энергии, определенного для участника оптового рынка в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

Абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

Если иное не установлено настоящими Правилами, с 1 января 2007 г. электрическая энергия поставляется по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке на основании регулируемых договоров в следующих долях от базового прогнозного объема электрической энергии - объема производства (потребления) электрической энергии, определяемого для участника оптового рынка исходя из утвержденного в установленном порядке в 2006 году прогнозного баланса на 2007 год с учетом положений пункта 52 настоящих Правил (далее - базовый прогнозный объем электрической энергии):

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

- с 1 января по 30 июня 2007 г. - от 90 до 95 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2007 г. - от 85 до 90 процентов;
- с 1 января по 30 июня 2008 г. - от 80 до 85 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2008 г. - от 70 до 75 процентов;
- с 1 января по 30 июня 2009 г. - от 65 до 70 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2009 г. - от 45 до 50 процентов;
- с 1 января по 30 июня 2010 г. - от 35 до 40 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2010 г. - от 15 до 20 процентов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.04.2007 N 205)

С 1 января 2011 г. электрическая энергия в полном объеме (за исключением объемов электрической энергии для поставки населению) поставляется по свободным (нерегулируемым) ценам.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.04.2007 N 205, от 28.06.2008 N 476)

При определении объемов продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров учитываются предусмотренные настоящими Правилами особенности формирования объемов электрической энергии для поставки по регулируемым ценам (тарифам) населению, а также участникам оптового рынка - покупателям электрической энергии и мощности на территории субъектов Российской Федерации по перечню согласно приложению.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

При определении максимальных объемов продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) учитываются объемы потребления населением электрической энергии (мощности) в текущем периоде регулирования, включенные в прогнозный баланс на основании данных, предоставляемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.04.2007 N 205, от 28.06.2008 N 476)

Базовый прогнозный объем электрической энергии в целях расчета объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя электрической энергии и мощности, указанного в пункте 20 настоящих Правил, определяется исходя из совокупного объема потребления им электрической энергии, указанного в соответствии с подпунктом "а" пункта 20 настоящих Правил, запланированного на 2007 год в заключенном на розничном рынке договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и уменьшенного на объем электрической энергии, приобретаемой им на розничном рынке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Предельный минимальный объем продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) в

отношении покупателей электрической энергии и мощности, указанных в пункте 20 настоящих Правил, не применяется, а в отношении поставщиков электрической энергии (мощности) применяется с учетом положений пунктов 52, 59 и 65 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

51. С начала периода поставки мощности в 2008 году, предусмотренного пунктом 86.5 настоящих Правил, торговля мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров осуществляется в рамках объемов, соответствующих предельным (минимальному и максимальному) объемам продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

Если иное не установлено настоящими Правилами, предельные (минимальный и максимальный) объемы продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам) определяются долями базового прогнозного объема мощности, соответствующими долям, определенным пунктом 50 настоящих Правил для периода, в котором осуществляется поставка мощности, с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки электрической энергии населению в рассчитываемых в соответствии с настоящими Правилами объемах.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

До начала периода поставки мощности в 2008 году, предусмотренного пунктом 86.5 настоящих Правил, торговля мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется в полном объеме.

Если иное не установлено настоящими Правилами, базовый прогнозный объем мощности для участника оптового рынка определяется с учетом положений пункта 52 настоящих Правил в следующем порядке:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

для участника оптового рынка, осуществляющего поставку мощности, - исходя из максимальных объемов располагаемой генерирующей мощности генерирующего оборудования, определенных в прогнозных балансах на 2007 и 2008 годы по состоянию на 1 января соответствующего года (с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки электрической энергии населению) на те месяцы, на которые в этих прогнозных балансах определен такой же объем установленной генерирующей мощности указанного генерирующего оборудования, какой определен на декабрь 2007 г.;

для покупателя электрической энергии и мощности - участника оптового рынка - исходя из объема электрической мощности, определенного для него на соответствующий календарный месяц в прогнозном балансе на 2008 год по состоянию на 1 января 2008 г., кроме покупателей, указанных в пункте 51.1 настоящих Правил (с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки электрической энергии населению, и изменений объемов электрической мощности, вносимых до 15 июля 2008 г. в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в прогнозный баланс на 2008 год), умноженного на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам), за вычетом базового прогнозного объема мощности, определяемого для покупателей, указанных в пункте 20 настоящих Правил;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

для покупателя электрической энергии и мощности, указанного в пункте 20 настоящих Правил, - исходя из совокупного объема потребления им мощности, указанного в соответствии с подпунктом "а" пункта 20 настоящих Правил на соответствующий календарный месяц 2008 года, запланированного на 2008 год в заключенном на розничном рынке договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), уменьшенного на объем мощности, приобретаемой им на розничном рынке, и умноженного на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам). Коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается как отношение суммарной величины базовых прогнозных объемов мощности участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности в данную ценовую зону, к суммарной величине объемов электрической мощности, определенных для покупателей электрической энергии и мощности этой ценовой зоны на соответствующий месяц в прогнозном балансе на 2008 год по состоянию на 1 января 2008 г.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.06.2009 N 462)

Базовые прогнозные объемы мощности для формирования регулируемых договоров на соответствующий период регулирования корректируются путем применения к указанным объемам мощности коэффициентов, рассчитанных исходя из соотношения максимальных объемов располагаемой мощности и определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, уменьшенных на объем располагаемой мощности генерирующего оборудования, не учтенной в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., и максимальных объемов располагаемой генерирующей мощности генерирующего оборудования, определенных в прогнозных балансах на 2007 и 2008 годы на те месяцы, на которые в этих прогнозных балансах определен такой же объем установленной генерирующей мощности, какой определен на декабрь 2007 г. В случае одновременного уменьшения объемов установленной и располагаемой мощности, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования по отношению к объемам установленной мощности, определенным в прогнозном балансе на декабрь 2007 г., такая корректировка не осуществляется.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.06.2009 N 462)

Предельный минимальный объем продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам) в отношении покупателей электрической энергии и мощности, указанных в пункте 20 настоящих Правил, не применяется, а в отношении поставщиков мощности применяется с учетом положений, предусмотренных пунктами 52, 59 и 65 настоящих Правил.

(п. 51 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

51.1. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются особенности функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности в переходный период, предусмотренный в приложении к настоящим Правилам, определяется исходя из их соответствия следующим критериям в совокупности:

доля электрической энергии по субъекту Российской Федерации для поставки населению, учтенной в прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) текущего периода регулирования, в общем объеме потребления электрической энергии по данному субъекту Российской Федерации за вычетом потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети и объема потребления электрической энергии на собственные нужды электростанций составляет не менее 20 процентов;

на территории данного субъекта Российской Федерации функционирует созданная в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации территориальная сетевая организация, и на территориях всех субъектов Российской Федерации, где она функционирует, отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ, отнесенные к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Для покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации по перечню, предусмотренному в приложении к настоящим Правилам, в 2010 году максимальный объем поставки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров составляет 100 процентов базового прогнозного объема электрической энергии и базового прогнозного объема мощности.

Базовый прогнозный объем электрической энергии для указанных покупателей определяется исходя из объема потребления электрической энергии, определенного в утвержденном в установленном порядке прогнозном балансе на 2010 год, с учетом положений пункта 52 настоящих Правил. Базовый прогнозный объем мощности определяется исходя из объема электрической мощности, определенного для такого покупателя на соответствующий календарный месяц в утвержденном в установленном порядке прогнозном балансе на 2010 год, умноженного на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам), и с учетом положений пункта 52 настоящих Правил.

(п. 51.1 введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

52. Базовый прогнозный объем электрической энергии (мощности) определяется для каждой электростанции поставщика и каждой группы точек поставки покупателя электрической энергии (мощности).

При определении базового прогнозного объема электрической энергии (мощности) учитываются объемы электрической энергии (мощности), необходимой для обеспечения поставки электрической энергии населению, рассчитываемые в соответствии с настоящими Правилами, и объемы электрической энергии, включенные в установленном порядке в прогнозный баланс для данного участника в качестве региональных поставок, а также могут учитываться объемы электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным на розничном рынке участником оптового рынка для обеспечения потребления электрической энергии (мощности) объектами энергопотребления, отдельно учтенными в прогнозном балансе на 2006 год.

В случае если организация получает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, при принятии в отношении ее балансового решения на соответствующий период регулирования вносятся изменения в балансовое решение участника оптового рынка, к группам точек поставки которого относились группы точек поставки и (или) энергооборудование такой организации. В течение периода регулирования указанные изменения вносятся в части объемов производства (потребления) электрической энергии (мощности) без изменения установленных в таком балансовом решении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

В случае если для групп точек поставки и (или) энергооборудования указанной организации в прогнозном балансе на 2007 год определен объем производства (потребления) электрической энергии, ее базовый прогнозный объем электрической энергии определяется равным этому объему. В случае если для групп точек поставки и (или) энергооборудования указанной организации в прогнозном балансе на 2008 год определен объем производства (потребления) мощности, ее базовый прогнозный объем мощности определяется равным этому объему, при этом объем потребления мощности умножается на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

В иных случаях базовые прогнозные объемы электрической энергии и базовые прогнозные объемы мощности указанной организации и указанного участника оптового рынка определяются исходя из объемов потребления (производства) электрической энергии и мощности, определенных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в составе учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. объема потребления (производства) электрической энергии указанного участника и в составе учтенного в прогнозном балансе на 2008 год по состоянию на 1 января 2008 г. объема

потребления (производства) мощности указанного участника, а в случае отсутствия таких объемов - исходя из определенных договорами, заключенными на розничном рынке, объемов потребления (производства) электрической энергии в 2007 году и объемов потребления (производства) мощности в 2008 году. При этом суммарные величины стоимости электрической энергии (мощности) по совокупности регулируемых договоров указанных организации и участника оптового рынка должны быть равны величинам стоимости электрической энергии (мощности) по совокупности регулируемых договоров, определенным в отношении указанного участника оптового рынка до получения такой организацией права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

В целях производства электрической энергии в объеме, необходимом для компенсации потерь в электрических сетях, для каждого покупателя электрической энергии (мощности) в базовые прогнозные объемы электрической энергии в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка включаются 3 процента объемов электрической энергии, на основе которых формируются соответствующие прогнозные объемы. Базовые прогнозные объемы электрической энергии поставщиков формируются таким образом, чтобы обеспечить соответствующие прогнозные объемы электрической энергии покупателей.

(п. 52 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

53. В целях определения объемов электрической энергии, поставляемых (покупаемых) по регулируемым договорам ежечасно, базовые прогнозные объемы электрической энергии распределяются по часам суток организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основе статистики часовых объемов потребления электрической энергии, минимальных и максимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования за предыдущие годы, иной информации, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

54. Участники оптового рынка, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также участники оптового рынка, осуществляющие покупку (продажу) электрической энергии (мощности) в группах точек поставки, определенных абзацем девятым пункта 17 настоящих Правил, с целью поставки электрической энергии (мощности) между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, через энергетические системы иностранных государств, приобретают (продают) электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров, заключаемых на срок до конца периода регулирования, в котором они вступают в силу, в объеме, равном 100 процентам объемов электрической энергии (мощности), определенных для указанных участников в прогнозном балансе в отношении срока действия таких договоров и приходящихся на переток электрической энергии (мощности) между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, в том числе через энергетические системы иностранных государств, с учетом положений пункта 51 настоящих Правил в части учета коэффициента резервирования и положений пункта 52 настоящих Правил.

(п. 54 в ред. Постановления Правительства РФ от 04.03.2010 N 122)

55. Электрическая энергия (мощность) может приобретаться на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для обеспечения потребления энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию после 2007 года, в отношении которых до 2008 года были выданы технические условия для технологического присоединения и (или) заключен договор об осуществлении технологического присоединения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, при условии достаточного предложения электрической энергии (мощности), продаваемой в соответствии с настоящими Правилами по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров. При этом не должно нарушаться соотношение совокупных по ЕЭС России величин стоимости и объемов электрической энергии (мощности), поставляемой на оптовый рынок и покупаемой на оптовом рынке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

В целях определения предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для обеспечения потребления такими энергопринимающими устройствами соответствующие доли применяются к объемам электрической энергии (мощности), определенным для указанных устройств в прогнозном балансе на 2008 год, с учетом положений пункта 51 настоящих Правил в части учета коэффициента резервирования и положений пункта 52 настоящих Правил, в том числе в части учета объемов потерь электрической энергии.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 21.12.2009 N 1045)

56. По заключаемым на срок более 1 года договорам купли-продажи электрической энергии (мощности), производимой на гидроэлектростанциях, по регулируемым ценам (тарифам) реализуется электрическая энергия (мощность) в годовых объемах, не превышающих минимальные фактические годовые объемы выработки электрической энергии (мощности) на соответствующих гидроэлектростанциях за 25 календарных лет, предшествующих 2006 году. Указанные минимальные объемы выработки определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании статистических данных, представляемых соответствующими поставщиками - участниками оптового рынка в составе материалов для открытия дела об установлении тарифов.

57. Участники оптового рынка, указанные в пункте 20 настоящих Правил, заключают регулируемые

договоры до конца периода регулирования, в котором они вступают в силу.

58. По регулируемым договорам электрическая энергия (мощность) продается (покупается) по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка.

При этом стороны договора, а также объемы электрической энергии (мощности) определяются таким образом, чтобы по совокупности всех определенных для покупателя регулируемых договоров в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость базового прогнозного объема электрической энергии и базового прогнозного объема мощности, скорректированных с учетом требований настоящего пункта, не превышала сумму стоимости базового прогнозного объема электрической энергии, определенную для данного покупателя совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию, и стоимость объема мощности, определенную для данного покупателя совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность и объемов мощности в прогнозном балансе, на основании которого определяется базовый прогнозный объем мощности для соответствующего покупателя (с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки электрической энергии населению), по индикативной цене на мощность.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 21.12.2009 N 1045)

При расчете величин указанных стоимостей и их сумм не учитываются объемы электрической энергии и мощности, определенные:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в договорах, заключенных поставщиком и покупателем участниками оптового рынка в отношении объемов электрической энергии (мощности), определенных в прогнозном балансе как объемы, поставляемые на розничном рынке;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в долгосрочных регулируемых договорах, заключенных участниками оптового рынка в предыдущие периоды регулирования;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в долгосрочных регулируемых договорах, заключаемых с покупателями, включенными в 2006 году в определенный Правительством Российской Федерации перечень покупателей. При этом в отношении указанных покупателей, а также в отношении покупателей электрической энергии и мощности - участников оптового рынка, осуществляющих торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, находящихся на территории того же субъекта Российской Федерации, могут вноситься изменения в балансовые решения в части изменения объемов производства (потребления) электрической энергии и (или) мощности и индикативных цен в текущем периоде регулирования и (или) приниматься балансовые решения с учетом соответствующих изменений на следующие периоды регулирования на основании информации, предоставляемой организацией коммерческой инфраструктуры.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Для покупателей, указанных в пункте 20 настоящих Правил, в целях соблюдения указанных в настоящем пункте требований применяются индикативные цены, установленные для организаций - участников оптового рынка, осуществляющих продажу электрической энергии (мощности) соответствующему покупателю на розничном рынке.

Объемы электрической энергии и (или) мощности, продаваемые (покупаемые) по регулируемым договорам, корректируются таким образом, чтобы определенные совокупно за год величины стоимости приобретаемых участником оптового рынка электрической энергии и мощности по совокупности заключенных им регулируемых договоров не превышали определенные совокупно за год величины стоимости электрической энергии и мощности, рассчитанные по указанным индикативным ценам.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае если покупатель электрической энергии, включенный в 2006 году в определенный Правительством Российской Федерации перечень покупателей, получает статус субъекта оптового рынка и право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в течение срока действия регулируемых договоров, на основании которых гарантирующим поставщиком (энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) приобретается электрическая энергия и мощность в целях обеспечения потребления энергопринимающими устройствами такого покупателя, указанные требования к определению сторон регулируемого договора и объемов электрической энергии (мощности) в регулируемом договоре должны выполняться по совокупности регулируемых договоров, заключенных указанным покупателем и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае если покупатель электрической энергии получает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в течение срока действия регулируемых договоров, на основании которых приобретается электрическая энергия (мощность) гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в целях обеспечения потребления энергопринимающими устройствами такого покупателя или его потребителей, такой покупатель покупает электрическую энергию (мощность) по регулируемым ценам (тарифам) в соответствующих объемах у поставщиков указанного гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

59. Покупатель - участник оптового рынка вправе определить любой объем приобретаемой электрической энергии и (или) мощности по совокупности заключаемых им регулируемых договоров в рамках

установленных на соответствующий период времени предельных (минимального и максимального) объемов электрической энергии и мощности, покупка (продажа) которых осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров. В дальнейшем для такого участника предельные максимальные объемы электрической энергии и (или) мощности, покупаемые им по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров по каждому из указанных договоров, не могут превышать определенные таким образом объемы. При этом при покупке по совокупности заключенных покупателем регулируемых договоров объемов, меньших, чем предельные максимальные объемы электрической энергии и (или) мощности, соотношение объемов электрической энергии или соотношение объемов мощности соответственно по каждому заключаемому им регулируемому договору должно соответствовать соотношению, определенному исходя из указанных максимальных объемов, за исключением случаев изменения объемов электрической энергии и (или) мощности по соглашению сторон регулируемого договора. (в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

Покупатели электрической энергии и мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка уведомляют организацию коммерческой инфраструктуры и поставщиков по регулируемым договорам об объемах электрической энергии и мощности, приобретаемых ими на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

(п. 59 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

60. Поставщики и покупатели электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из требований, указанных в пунктах 50, 51, 58 и 61 настоящих Правил, и с учетом заключенных участниками оптового рынка долгосрочных регулируемых договоров.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При определении поставщиков и покупателей электрической энергии - контрагентов по регулируемым договорам с учетом системных ограничений и ограничений по максимальным и минимальным почасовым значениям мощности, а также плановых ремонтов генерирующего и сетевого оборудования обеспечивается баланс электрической мощности, определяемый достаточностью поставляемой поставщиками электрической мощности для обеспечения в каждый момент времени электрической мощностью энергопринимающих устройств покупателей с учетом необходимых резервов электрической мощности.

61. Регулируемые договоры могут заключаться между участниками оптового рынка, группы точек поставки которых находятся в разных ценовых зонах, на объем электрической энергии (мощности), соответствующий перетоку между ценовыми зонами, а также с участниками оптового рынка, группы точек поставки которых располагаются на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, с учетом установленных в настоящем разделе требований и необходимости сохранения соотношения совокупных по ЕЭС России величин стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на оптовый рынок и покупаемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, от 21.12.2009 N 1045)

Регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании, находящемся на территории ценовой зоны и функционирующем в несинхронном с ЕЭС России режиме, могут заключаться исключительно для обеспечения потребления энергопотребляющим оборудованием, функционирующим в соответствующем периоде времени в несинхронном режиме с ЕЭС России, поставка электрической энергии которому производится от указанного генерирующего оборудования.

62. Срок действия регулируемого договора и периоды поставки электрической энергии (мощности), периоды платежей, объемы электрической энергии (мощности), покупаемой (продаваемой) по договору, порядок изменения условий договора в случаях, установленных настоящими Правилами, определяются регулируемым договором.

Срок действия регулируемого договора определяется в соответствии с определенной в установленном порядке категорией потребления.

63. Цены на электрическую энергию и мощность по регулируемому договору в 2007 году устанавливаются на уровне тарифов, утвержденных для поставщика электрической энергии - стороны по данному договору федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

64. Цены на электрическую энергию и цены на мощность по регулируемому договору начиная с 2008 года рассчитываются по определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов формулам индексации цен.

Формулы индексации цен определяют зависимость стоимости единицы электрической энергии (мощности), в том числе от прогнозных показателей инфляции на соответствующий год, изменений цен на топливо, технологических особенностей производства электрической энергии (для эксплуатирующих организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, в соответствии с утвержденными в установленном порядке программами мероприятий по обеспечению безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития), ставок водного налога (для гидроэлектростанций), а также изменений ставок иных налогов и платежей, вносимых поставщиками электрической энергии в соответствии с договорами, необходимыми для осуществления деятельности в сфере электроэнергетики и участия в оптовом рынке электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством об

электроэнергетике.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.06.2009 N 462)

При очередном установлении цен по регулируемым договорам в отношении поставщиков электрической энергии (мощности) учитывается коэффициент, рассчитанный исходя из соотношения максимальных объемов располагаемой генерирующей мощности генерирующего оборудования, определенных в прогнозных балансах на 2007 и 2008 годы в отношении месяцев, на которые в указанных прогнозных балансах определен объем установленной генерирующей мощности, равный объему, определенному на декабрь 2007 г., и максимальных объемов располагаемой генерирующей мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования, уменьшенных на объем установленной мощности генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. В случае одновременного уменьшения объемов установленной и располагаемой мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования по отношению к объемам установленной мощности, определенным в прогнозном балансе на декабрь 2007 г., указанный коэффициент не применяется.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.06.2009 N 462)

Цены по регулируемым договорам корректируются в следующих периодах регулирования на величину несоответствия прогнозных значений индексов цен (тарифов) фактическим значениям таких индексов с учетом финансовых результатов деятельности поставщиков электрической энергии. Порядок применения формул индексации цен на электрическую энергию и на мощность устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

65. Объем электрической энергии и (или) мощности, продаваемый по каждому регулируемому договору, может быть уменьшен по соглашению сторон - поставщика и покупателя электрической энергии и мощности, за исключением покупателей, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации по перечню, предусмотренному в приложении к настоящим Правилам, в рамках установленных на соответствующий период времени предельных (минимального и максимального) объемов электрической энергии и предельных (минимального и максимального) объемов мощности, продажа которых осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров. В дальнейшем при определении для соответствующего покупателя предельного максимального объема электрической энергии и предельного максимального объема мощности, покупаемых им по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров, учитывается указанное уменьшение соответственно объема электрической энергии и мощности. При этом такие покупатель и поставщик вправе заключить свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности и (или) свободный договор купли-продажи электрической энергии в объеме, на который ими был уменьшен объем электрической энергии и (или) мощности по регулируемому договору.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 21.12.2009 N 1045)

В случае если покупатель из числа участников оптового рынка, функционирующих на территории субъектов Российской Федерации по перечню, предусмотренному в приложении к настоящим Правилам, нарушает установленные регулируемым договором обязательства по оплате электрической энергии и (или) мощности, то в соответствии с договором о присоединении к торговой системе поставка электрической энергии таким покупателям на основании регулируемых договоров осуществляется с учетом следующих особенностей:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

в случае если фактический размер оплаты электрической энергии по этому договору за расчетный период составил от 80 до 89 процентов включительно установленного договором размера обязательств по оплате электрической энергии, то начиная с расчетного периода, следующего за периодом, в котором был установлен факт неполной оплаты, объем поставки электрической энергии по такому договору уменьшается не более чем на 50 процентов приходящейся на этот договор части базового прогнозного объема электрической энергии покупателя;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

в случае если фактический размер оплаты электрической энергии по этому договору за расчетный период составил менее 80 процентов установленного договором размера обязательств по оплате электрической энергии, то начиная с расчетного периода, следующего за периодом, в котором был установлен факт неполной оплаты, объем поставки электрической энергии по такому договору уменьшается не более чем до объема, равного приходящейся на этот договор части предельного максимального объема поставки электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), определенного для данного покупателя в соответствии с абзацем вторым пункта 50 настоящих Правил, как если бы данный покупатель не функционировал на территории субъектов Российской Федерации по перечню, предусмотренному в приложении к настоящим Правилам.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

66. В случае лишения покупателя электрической энергии (мощности) статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке заключенные ими на оптовом рынке регулируемые договоры прекращаются в связи с невозможностью исполнения. Его базовые прогнозные объемы электрической энергии (мощности) включаются в базовые прогнозные объемы электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика, который принимает на обслуживание

указанного покупателя электрической энергии (обслуживавшихся им на розничном рынке потребителей). Данные прогнозные объемы включаются в соответствующие объемы энергосбытовой (энергоснабжающей) организации - участника оптового рынка, с которой указанным покупателем электрической энергии (потребителем, обслуживавшимся им на розничном рынке) заключен договор купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения), если группа точек поставки, с использованием которой осуществляется поставка электрической энергии (мощности) такому покупателю электрической энергии (потребителю), соответствует требованиям оптового рынка. Договоры купли-продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующие объемы в указанных случаях заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в соответствии с требованиями настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Организации, указанные в пункте 23 настоящих Правил, заключают регулируемые договоры при условии получения ими статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствии с разделом II настоящих Правил. При этом базовый прогнозный объем электрической энергии (мощности) организаций, образуемых в результате реорганизации гарантирующего поставщика, энергоснабжающей или энергосбытовой организации - участника оптового рынка, должен соответствовать базовому прогнозному объему электрической энергии (мощности) реорганизованной организации с учетом возможного разделения базовых объемов на объемы потребления и объемы производства электрической энергии (мощности).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

67. Поставщик по регулируемому договору обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в договоре объеме путем включения всего или части этого объема в свое плановое почасовое производство и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке в своей группе точек поставки по договору, а покупатель оплачивает указанный объем по определяемой в соответствии с настоящими Правилами цене.

Для обеспечения поставки объема электрической энергии, проданного поставщиком по регулируемым договорам в отдельный час и не включенного в его плановое почасовое производство (в сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии (мощности)) в данный час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час. Поставщик, генерирующее оборудование которого функционирует в несинхронном режиме с ЕЭС России, приобретает электрическую энергию в указанном объеме по определенным в установленном порядке тарифам на электрическую энергию.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае введения государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для обеспечения поставки объема электрической энергии по регулируемым договорам в отдельный час, не включенного в плановое почасовое производство (в сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии) в этот час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по регулируемым договорам этого поставщика.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Поставщики электрической энергии, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в целях обеспечения поставки электрической энергии в объеме, проданном по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в данный час в их плановое почасовое производство, приходящееся на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, приобретают электрическую энергию в указанном объеме путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по определенным для них в установленном порядке тарифам на электрическую энергию.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенный в его увеличенное на 3 процента плановое почасовое потребление (в сальдо покупки по группам точек поставки, относящимся к экспорту электрической энергии (мощности)) в данный час, покупатель продает в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии или по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час. Покупатели, приобретающие электрическую энергию для обеспечения потребления энергопотребляющего оборудования, функционирующего в несинхронном режиме с ЕЭС России, продают указанные объемы электрической энергии по средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, приобретаемой участником оптового рынка по регулируемым договорам в отношении указанного энергопринимающего оборудования.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае введения государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенный в его увеличенное на 3 процента плановое почасовое потребление (в сальдо

покупки по группам точек поставки, относящимся к экспорту электрической энергии) в этот час, покупатель продает в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в группах точек поставки поставщика по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по регулируемым договорам.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Покупатели электрической энергии, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, продают электрическую энергию в объеме, купленном по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в данный час в их плановое почасовое потребление, приходящееся на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, в группах точек поставки, в которых исполняются их обязательства по соответствующим регулируемым договорам, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии, приобретаемой данным покупателем по регулируемым договорам.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

В продаваемый покупателем в соответствии с настоящим пунктом объем электрической энергии включаются части объемов электрической энергии по всем заключенным таким покупателем регулируемым договорам, пропорциональные доле объемов, покупаемых им по соответствующим договорам, в суммарном объеме электрической энергии, покупаемом им в данный час по регулируемым договорам.

Участники оптового рынка, функционирующие на территории субъектов Российской Федерации по перечню, предусмотренному в приложении к настоящим Правилам, продают электрическую энергию в объеме, приобретенном по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в их увеличенное на 3 процента плановое почасовое потребление в этот час, в группе точек поставки поставщика по соответствующему регулируемому договору по цене, определенной в соответствующем регулируемом договоре.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

68. Регулируемые договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

VII. Особенности осуществления купли-продажи
электрической энергии по свободным договорам и
проведения конкурентного отбора ценовых
заявок на сутки вперед

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

69. По свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым в свободных договорах и (или) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, оплачиваются (с учетом особенностей, предусмотренных разделом IX настоящих Правил для отдельных категорий участников):

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

а) объем электрической энергии в части планового почасового потребления (производства) электрической энергии, не купленной (не проданной) по регулируемым договорам;

б) объем электрической энергии, необходимый поставщику для выполнения его обязательств по регулируемым договорам, не включенный в его плановое почасовое производство;

в) объем потребления, купленный участником по регулируемым договорам и превышающий его плановое почасовое потребление.

При введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка настоящий пункт не применяется.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

69.1. При введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка приобретаются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие объемы электрической энергии (с учетом особенностей, предусмотренных разделом IX настоящих Правил для отдельных категорий участников):

а) объем электрической энергии в группе точек поставки потребления в части планового почасового потребления электрической энергии (сальдо покупки по группам точек поставки, относящимся к экспорту электрической энергии), отнесенной к соответствующему субъекту Российской Федерации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не купленный по регулируемым договорам с учетом объемов покупки по свободным договорам и отнесенных на соответствующего участника в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, за исключением объема потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд;

б) иные объемы электрической энергии, определенные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 69.1 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

69.2. В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка объемы электрической энергии в части планового почасового производства электрической энергии (сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии), не проданные по регулируемым договорам и с учетом объемов поставки по свободным договорам, поставляются и оплачиваются (с учетом особенностей, предусмотренных разделом IX настоящих Правил для отдельных категорий участников):

а) по определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенной цене в ценовых заявках на продажу электрической энергии исходя из объема превышения планового почасового производства электрической энергии над суммарными объемами поставки электрической энергии по регулируемым договорам с учетом объемов поставки по свободным договорам, за исключением объемов электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу - в отношении объемов электрической энергии, не указанных в ценопринимающих заявках на продажу;

б) с применением регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию - в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций);

в) с применением регулируемого уровня цен (тарифов) на электрическую энергию - в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании и указанных в ценопринимающих заявках на продажу в пределах объема электрической энергии, производимого с использованием минимального из значений технического минимума соответствующего генерирующего оборудования согласно информации, предоставленной участником в организацию коммерческой инфраструктуры в целях получения статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в соответствующей группе точек поставки, и технического минимума этого генерирующего оборудования, заявленного участником оптового рынка системному оператору при предоставлении информации о параметрах генерирующего оборудования в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

г) по минимальному из значений равновесной цены на электрическую энергию и регулируемого уровня цен (тарифов) на электрическую энергию - в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании, в части превышения объемов электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу, над объемами электрической энергии, производимыми с использованием минимального из значений технического минимума соответствующего генерирующего оборудования согласно информации, предоставленной участником в организацию коммерческой инфраструктуры в целях получения статуса субъекта оптового рынка и права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в соответствующей группе точек поставки, и технического минимума этого генерирующего оборудования, заявленного участником оптового рынка системному оператору при предоставлении информации о параметрах генерирующего оборудования в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

д) по цене, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - в отношении объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к территории, на которой продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка) электрической энергии по свободным договорам не состоялись в соответствии с пунктом 86 настоящих Правил;

е) по минимальному из значений равновесной цены на электрическую энергию и соответствующего регулируемого уровня цен (тарифов) на электрическую энергию - в отношении определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка всего (части) объема сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии.

(п. 69.2 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

70. Участники оптового рынка самостоятельно определяют цены и объем поставки электрической энергии по свободным договорам с учетом выполнения требований, установленных настоящими Правилами. (в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка суммарный объем покупки (поставки) электрической энергии покупателем (продавцом) по свободным договорам купли-продажи электрической энергии в каждый час не может превышать объем электрической энергии в части планового почасового потребления (производства) электрической энергии, за исключением купленной (проданной) по регулируемым договорам и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Свободные договоры в отношении генерирующего оборудования, функционирующего в несинхронном режиме с ЕЭС России, могут заключаться только в отношении энергопринимающих устройств, которые функционируют в соответствующий период в несинхронном режиме с ЕЭС России и которым поставляется электрическая энергия и мощность, производимая на указанном генерирующем оборудовании.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщики и покупатели электрической энергии, заключившие свободные договоры, обязаны оплачивать разницу между

равновесными ценами в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по каждому договору. В этих целях стороны свободного договора заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка участники оптового рынка, заключившие свободный договор, оплачивают разницу между равновесными ценами в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по свободному договору, соответствующую объемам поставки по свободному договору. В случае если разница между равновесными ценами в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по свободному договору является отрицательной, то стороны свободного договора не оплачивают (и не получают) указанную разницу.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

В соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка может быть установлена возможность для всех участников оптового рынка - сторон свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемых в ходе биржевых торгов в соответствии с пунктом 86.11 настоящих Правил, вместо оплаты приходящейся на объем указанного договора разницы между равновесными ценами в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по договору компенсировать потери электрической энергии ее дополнительным производством в размере 3 процентов договорного объема.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

71. Поставщик, заключивший свободный договор, обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое производство поставщика и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Покупатель, заключивший свободный договор, принимает от поставщика электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое потребление покупателя и продажи оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Каждый покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному договору исключительно у участников оптового рынка, функционирующих в границах соответствующей ценовой зоны.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

72. В целях обеспечения требований, указанных в пункте 67 настоящих Правил, поставщики вправе покупать, а покупатели - продавать электрическую энергию по свободным договорам, а также по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (без подачи соответствующих ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка настоящий пункт не применяется.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

73. Свободные договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

73.1. В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка регистрация свободных договоров купли-продажи электрической энергии и изменений к ним, а также учет свободных договоров купли-продажи электрической энергии осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом следующих особенностей:

а) не регистрируются свободные договоры купли-продажи электрической энергии и объемы поставки электрической энергии по свободным договорам купли-продажи электрической энергии, за исключением изменений в сторону уменьшения зарегистрированных ранее объемов поставки по свободным договорам купли-продажи электрической энергии в отнесенный к периоду действия введенного государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка час суток, представленных сторонами свободного договора купли-продажи электрической энергии в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

б) не учитываются свободные договоры купли-продажи электрической энергии, в качестве продавца по которым выступает участник оптового рынка - покупатель электрической энергии и мощности и (или) в качестве покупателя по которым выступает участник оптового рынка - поставщик электрической энергии и мощности;

в) не учитываются свободные договоры купли-продажи электрической энергии, заключенные участниками оптового рынка для исполнения своих обязательств по регулируемым договорам в отношении объема электрической энергии, необходимого поставщику для выполнения его обязательств по

регулируемым договорам и не включенного в его плановое почасовое производство, и (или) в отношении объема электрической энергии, купленного участником по регулируемым договорам и не включенного в его увеличенное на 3 процента плановое почасовое потребление;

г) объемы поставки по свободному договору купли-продажи электрической энергии не могут превышать определенные в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство поставщика - продавца по этому свободному договору купли-продажи электрической энергии и плановое почасовое потребление покупателя по этому свободному договору купли-продажи электрической энергии с учетом объемов поставки (покупки) электроэнергии указанными участниками оптового рынка по иным свободным договорам купли-продажи электрической энергии, регулируемым договорам, свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности.

(п. 73.1 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

74. Конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в форме расчета отдельно для каждой ценовой зоны почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка, а также в случаях, предусмотренных настоящими Правилами, - цен на электрическую энергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

75. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед объемы электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках, включаются в плановое почасовое производство (потребление), за исключением следующих случаев, когда ценопринимающие заявки удовлетворяются в порядке очередности, определенной в пункте 82 настоящих Правил:

а) отсутствует технологическая возможность осуществления поставок электрической энергии в объемах, указанных в ценопринимающих заявках;

б) объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках покупателей (поставщиков), превышает суммарные объемы электрической энергии, указанные в ценовых заявках поставщиков (покупателей) соответственно.

76. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры учитывает предоставленные системным оператором сведения о заданных параметрах функционирования ЕЭС России, в том числе:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

а) сведения о действующей (актуальной) для суток торговли расчетной модели, включающие выбранный на сутки вперед состав работающего оборудования, задающий ограничения планового почасового производства в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил и перетоков мощности по электрическим сетям с учетом графиков плановых ремонтов генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

б) сведения об ограничении режимов работы гидроэлектростанций;

в) сведения о величине и территориальном размещении резервов мощности и (или) требования к территориальному размещению резервов мощности в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

г) объемы перетоков электрической энергии через границы ЕЭС России и иностранных энергосистем;

д) технические минимумы электростанций.

77. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры обязан в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в плановое почасовое производство и потребление объемы электрической энергии, на которые в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, и объемы электрической энергии покупателей, на которые в ценовых заявках покупателей указана наиболее высокая цена, с учетом системных ограничений и стоимости потерь при условии, что на электрическую энергию указанных поставщиков (покупателей) существует спрос (предложение).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включает в плановое почасовое производство и потребление участников оптового рынка объемы электрической энергии, на которые в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, и объемы электрической энергии покупателей, указанные в ценовых заявках, с учетом системных ограничений и стоимости потерь при условии, что на электрическую энергию указанных поставщиков (покупателей) существует спрос (предложение).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

78. Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий:

а) равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, точка поставки которых отнесена к одному узлу расчетной модели;

б) для поставщика электрической энергии равновесная цена не может быть ниже цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, отнесенный к соответствующему узлу расчетной модели и включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться ценовые заявки отдельных категорий поставщиков. В случае если равновесная цена, определенная организацией коммерческой инфраструктуры, сложилась ниже указанной в ценовой заявке этого поставщика цене на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, указанной в ценовой заявке.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

В случае введения государственного регулирования в электроэнергетике при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток не учитываются ценовые заявки отдельных категорий поставщиков на основании методических указаний, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

в) для покупателя электрической энергии равновесная цена, определенная для каждой группы точек поставки, не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое потребление. При введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка настоящий подпункт не применяется;

(пп. "в" в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

г) равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и стоимости потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов. При этом влияние системных ограничений в ценовой зоне на равновесные цены электрической энергии ограничивается размером наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, вырабатываемые генерирующими объектами с соблюдением устанавливаемых системным оператором в соответствии с пунктами 5 и 103 настоящих Правил ограничений на плановое почасовое производство. В случае если в результате учета влияния системных ограничений с соблюдением данного условия равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на отобранный объем электрической энергии, оплата этого объема осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2007 N 951, от 28.06.2008 N 476, от 14.11.2009 N 929)

Объемы электрической энергии, включаемые организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство (потребление) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, устанавливаются для каждого часа планируемых суток и каждой группы точек поставки.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

78.1. В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для территорий субъектов Российской Федерации, отнесенных к указанной ценовой зоне (ценовым зонам), для каждого часа планируемых суток определяются цены на электрическую энергию с соблюдением следующих условий.

Суммарная по ценовой зоне и определенная в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке стоимость объемов электрической энергии, не поставленной по регулируемым договорам с учетом объемов поставки по свободным договорам, должна быть равна суммарной по указанной ценовой зоне и определенной в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка стоимости объемов электрической энергии, не приобретенной по регулируемым договорам с учетом объемов поставки по свободным договорам.

Суммарная стоимость объемов электрической энергии, не поставленной по регулируемым договорам с учетом объемов поставки по свободным договорам, определяется исходя из:

объемов электрической энергии, указанных в пункте 69.2 настоящих Правил;

объемов перетока электрической энергии из неценовых зон в ценовую зону, в которой введено государственное регулирование цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка;

объемов планового почасового производства электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании, работающем в несинхронном режиме;

иных объемов электрической энергии, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Суммарная стоимость объемов электрической энергии, не приобретенной по регулируемым договорам с учетом объемов поставки по свободным договорам, определяется исходя из:

объемов электрической энергии, указанных в пункте 69.1 настоящих Правил;

объемов (части) планового почасового потребления электрической энергии, покупаемой для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций;

объемов планового почасового потребления электрической энергии, определенной в отношении энергопотребляющего оборудования, работающего в несинхронном режиме;

объемов планового почасового потребления, определенного в отношении энергопотребляющего оборудования, отнесенного к территории, на которой продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка)

электрической энергии по свободным договорам не состоялись согласно пункту 86 настоящих Правил;
объемов перетока электрической энергии из ценовой зоны, в которой введено государственное регулирование цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, в неценовую зону;
иных объемов, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом отношение цен на электрическую энергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, определенных для любых двух отнесенных к ценовой зоне субъектов Российской Федерации, равно отношению определенных для указанных субъектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенных с объемами потребления на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, отнесенного к этой ценовой зоне, равновесных цен в расчетном периоде, предшествующем расчетному периоду, в котором в этой ценовой зоне в установленном порядке было введено государственное регулирование цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, если иное не установлено договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если указанная средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию для соответствующего субъекта Российской Федерации в пределах ценовой зоны в соответствии с пунктом 84 настоящих Правил не определяется, то цена на электрическую энергию в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка также не определяется.
(п. 78.1 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

78.2. Определенная договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организация коммерческой инфраструктуры осуществляет постоянный мониторинг 3-дневного (7-дневного) темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка.

Информация о значениях средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный (7-дневный) период, а также о 3-дневных (7-дневных) темпах изменения равновесных цен ежедневно представляется в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. Иные сведения представляются организацией коммерческой инфраструктуры в указанные федеральные органы исполнительной власти в соответствии с перечнем и в сроки, утверждаемые федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

Темп изменения равновесных цен (3-дневный (7-дневный)) на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за этот 3-дневный (7-дневный) период определяется организацией коммерческой инфраструктуры как выраженное в процентах отношение средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за указанный 3-дневный (7-дневный) период к средневзвешенной равновесной цене на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка за ближайший прошедший 3-дневный (7-дневный) период, являющийся типовым по отношению к указанному периоду.

Каждый типовой 3-дневный (7-дневный) период, определенный организацией коммерческой инфраструктуры в отношении ценовой зоны, включает не менее одного часа календарных суток и не включает часы, в которые отношение объемов производства электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу в этой ценовой зоне и включенных в плановое почасовое производство по результатам проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, к суммарному плановому почасовому производству в указанной ценовой зоне превышает величину, определенную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Порядок определения типовых 3-дневных (7-дневных) периодов в ценовой зоне оптового рынка и порядок расчета средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за типовые 3-дневные (7-дневные) периоды в целях мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(п. 78.2 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

78.3. В соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры определяет предельный 3-дневный (7-дневный) темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне как темп изменения указанных цен, по отношению к которому доля соответствующих 3-дневных (7-дневных) периодов в течение 3 предыдущих календарных лет (но не ранее чем с 1 сентября 2006 г.) с более низкими темпами изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне равна 99,5 процента.

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть предусмотрены иные значения предельного темпа изменения цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах), в том числе исходя из значений равновесных цен на электрическую энергию, определенных за прошедшие

расчетные периоды и определяемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере социально-экономического развития субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, индексов темпа роста цен на топливо для ценовой зоны (ценовых зон) оптового рынка.

В отношении всего периода (части), на который Правительством Российской Федерации введено государственное регулирование в электроэнергетике, в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, могут быть предусмотрены иные значения предельного темпа изменения цен на электрическую энергию в указанной ценовой зоне, в том числе исходя из значений равновесных цен на электрическую энергию, определенных за прошедшие расчетные периоды и установленных индексов темпа роста цен на топливо для ценовой зоны (ценовых зон).

В случае если 3-дневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный период, включающий часы текущих суток в качестве последних часов суток рассматриваемого периода, превысил предельный 3-дневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне и (или) 7-дневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за 7-дневный период, включающий часы текущих суток в качестве последних часов суток указанного периода, превысил соответствующий предельный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне, то при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в течение следующих 5 суток в отношении указанной ценовой зоны применяется особый режим расчета цен на электрическую энергию.

В случае если переданная системным оператором в организацию коммерческой инфраструктуры актуализированная расчетная модель содержит указание на наличие временного совокупного дефицита электрической энергии в соответствующей ценовой зоне оптового рынка при условии, что 3-дневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный период, включающий часы текущих суток в качестве последних часов суток рассматриваемого периода, превысил предельный 3-дневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне и (или) 7-дневный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за 7-дневный период, включающий часы текущих суток в качестве последних часов суток указанного периода, превысил соответствующий предельный темп изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне, то при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в течение 3 последовательных суток (начиная с текущих суток) в отношении указанной ценовой зоны применяется особый режим расчета цен на электрическую энергию.

Применение особого режима расчета цен на электрическую энергию осуществляется определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры с обязательным уведомлением федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок, не превышающий 24 часов со дня начала применения особого режима.

(п. 78.3 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

78.4. В случае применения особого режима расчета цен на электрическую энергию, определяемых по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, влияние системных ограничений на равновесные цены на объемы производства электрической энергии в соответствующей ценовой зоне, соответствующие определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка доле объемов планового почасового потребления электрической энергии (с учетом экспортных объемов), ограничивается минимальной из величин, рассчитываемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из цен на электрическую энергию, указываемых участниками в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, и регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию. В случае если в результате учета такого ограничения равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на отобранный объем электрической энергии, оплата этого объема осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.

(п. 78.4 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

78.5. В случае если по окончании срока действия особого режима расчета цен на электрическую энергию в ходе последующего мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию вновь будет установлено наличие указанных в пункте 78.3 настоящих Правил обстоятельств, организация коммерческой инфраструктуры вновь применяет особый режим расчета цен на электрическую энергию на срок и на условиях, указанных в пунктах 78.3 и 78.4 настоящих Правил.

(п. 78.5 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

78.6. В течение периода действия государственного регулирования в электроэнергетике в случае превышения соответствующего уровня 3-дневного (7-дневного) темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за соответствующий период, указанного в пункте 78.3 настоящих Правил (либо иного ограничения темпа изменения цен на электрическую энергию, установленного

правилами оптового рынка и (или) предусмотренными особенностями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов), при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в течение следующих 7 суток в отношении указанной ценовой зоны вводится особый режим расчета цен на электрическую энергию.

(п. 78.6 введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

79. В каждой ценовой зоне при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне, с учетом объемов перетока электрической энергии между зонами в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

80. В случае если по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующей ценовой зоне финансовые обязательства покупателей превышают (оказываются менее) финансовые требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) финансовых обязательств (требований) покупателей (поставщиков) в этой ценовой зоне в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

При этом часть финансовых требований поставщика, связанных с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения финансовых требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении группы (групп) точек поставки генерации, относящихся к одной электростанции, путем увеличения финансовых обязательств каждого покупателя пропорционально объему, соответствующему разнице между его максимальным и минимальным объемами планового почасового потребления в расчетном периоде.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Определение обязательств и требований участников по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующей ценовой зоне осуществляется таким образом, чтобы у должников не возникали права требования, а у кредиторов - соответствующие обязательства.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

При этом часть финансовых требований поставщиков, связанных с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем увеличения финансовых обязательств каждого покупателя пропорционально объему, соответствующему разнице между его максимальным и минимальным объемами планового потребления в расчетном периоде.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

81. Порядок расчета равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового производства и потребления, включая порядок расчета цен на электрическую энергию в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, устанавливается в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

82. Объемы производства электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу, включаются в плановое почасовое производство в следующей очередности:

а) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие заданные параметры функционирования ЕЭС России;

производимые на атомных электростанциях в объемах, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

б) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в объеме, соответствующем производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

гидроэлектростанциями в объеме, обусловленном технологическими причинами и (или) необходимостью обеспечения экологической безопасности;

в) в третью очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые для исполнения обязательств по регулируемым договорам;

г) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые участниками оптового рынка для исполнения их обязательств по свободным договорам;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

д) в пятую очередь включаются все прочие объемы производства электрической энергии.

83. Объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство в первую и вторую очередь, направляются в целях исполнения регулируемых договоров, а затем свободных договоров.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В случае если объемы производства третьей, четвертой или пятой очереди не были включены полностью в плановое почасовое производство в связи с отбором объемов предшествующей очереди, применяется порядок определения цен и расчета финансовых обязательств, установленный в пункте 84 настоящих Правил.

84. В случае если в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствует возможность включения объемов, указанных в подпунктах "в", "г" и (или) "д" пункта 82 настоящих Правил, в плановое почасовое производство, расчеты за электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед отдельно для каждой ценовой зоны осуществляются с учетом следующих особенностей:

а) определяются поставщики, объемы производства электрической энергии которых были приняты вместо указанного в ценопринимающих заявках объема;

б) равновесные цены на электрическую энергию в узлах расчетной модели, к которым относятся группа точек поставки поставщика, подавшего указанную ценопринимающую заявку, и группы точек поставки соответствующих поставщиков предшествующей очереди, не определяются;

в) стоимость объемов электрической энергии, поставленной в указанных узлах расчетной модели поставщиком, подавшим указанную ценопринимающую заявку, и соответствующими поставщиками предшествующей очереди, не учитывается при расчете финансовых обязательств участников при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед за соответствующий расчетный период.

85. Объемы электрической энергии, купленные (проданные) в каждый час суток с использованием механизма торговли, указанного в подпункте "в" пункта 3 настоящих Правил, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86. В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, или выявлена невозможность определения объемов и (или) равновесных цен, отвечающих требованиям пункта 78 настоящих Правил, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка) электрической энергии по свободным договорам в целом или на какой-либо ограниченной территории не состоялись. При этом плановое почасовое производство (потребление) и цены на электрическую энергию для расчета обязательств участников оптового рынка определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

VII.1. Особенности осуществления купли-продажи мощности по свободным (нерегулируемым) ценам до 1 января 2011 г.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

(введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

86.1. Мощность до 1 января 2011 г. продается на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам в объемах, которые определяются в соответствии с настоящим разделом.

(п. 86.1 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

86.2. Конкурентный отбор ценовых заявок на продажу мощности проводится в целях формирования на календарный год:

объемов мощности, за счет которой обеспечивается надежная и бесперебойная поставка электрической энергии на оптовом рынке в соответствующем календарном году;

свободных (нерегулируемых) цен на мощность, используемых для определения стоимости мощности в ценовой зоне в течение соответствующего календарного года.

Конкурентный отбор ценовых заявок на продажу мощности проводится в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86.3. Объем мощности, в целях формирования которого проводится конкурентный отбор ценовых заявок на продажу мощности, определяется системным оператором в соответствии с объемами располагаемой генерирующей мощности и объемами потребления мощности, учтенными в прогнозном балансе на соответствующий календарный год по состоянию на дату проведения указанного конкурентного отбора. При этом из объема мощности, в целях формирования которого проводится конкурентный отбор ценовых заявок на продажу мощности, исключаются объемы мощности объектов по производству электрической энергии, вводимых в эксплуатацию в соответствии с порядком и условиями финансирования объектов по производству электрической энергии (мощности) в целях предотвращения возникновения дефицита электрической мощности (далее - генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный резерв мощности).

Плановый коэффициент резервирования в ценовой зоне оптового рынка определяется для каждого месяца периода поставки мощности, предусмотренного пунктом 86.5 настоящих Правил, в соответствии с

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение совокупного объема располагаемой генерирующей мощности в данной ценовой зоне оптового рынка, учтенного в прогнозном балансе на соответствующий год, уменьшенного на объем мощности генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный резерв мощности, с учетом перетоков между ценовыми зонами и по границе с территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, к сумме объемов электрической мощности, определенных для покупателей электрической энергии и мощности - участников оптового рынка в данной ценовой зоне оптового рынка на соответствующий месяц в прогнозном балансе на соответствующий год.

86.4 - 86.7. Утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 24.02.2010 N 89.

86.8. По результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности на основе поданных участниками оптового рынка в установленном порядке ценовых заявок на продажу мощности определяются:

перечень участников оптового рынка, осуществляющих в соответствующем календарном году поставку мощности (далее - перечень поставщиков мощности), перечень генерирующего оборудования с совокупным объемом располагаемой генерирующей мощности, не превышающим объем мощности, в целях формирования которого проведен конкурентный отбор ценовых заявок на продажу мощности, с указанием зон свободного перетока, к которым оно относится (далее - перечень оборудования), а также объемы мощности в отношении указанного генерирующего оборудования, определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности (далее - объемы мощности), определенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности (далее - объемы мощности), которые публикуются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для опубликования информации о работе оптового рынка, в течение 5 дней с даты их определения. При этом объемы мощности генерирующего оборудования атомных станций и гидроэлектростанций, учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., объемы мощности генерирующих объектов, с использованием которых осуществляется поставка мощности по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, и объемы мощности иного генерирующего оборудования учитываются отдельно при определении результатов конкурентного отбора мощности. При заключении договоров, указанных в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, в течение периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соответствующие изменения результатов конкурентного отбора мощности публикуются в порядке, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

свободные (нерегулируемые) цены, равные размерам ежемесячной платы за единицу мощности, указанным в ценовых заявках на продажу мощности участниками оптового рынка в отношении объемов мощности, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

При этом генерирующее оборудование, не учтенное в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., включается в перечень оборудования, а также объемы мощности в отношении этого генерирующего оборудования определяются по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности под условием, что советом рынка не установлено несоответствие поданной в отношении этого генерирующего оборудования заявки на продажу мощности требованию об экономической обоснованности размера ежемесячной платы за единицу мощности, или заявка на продажу мощности в течение одного месяца с начала периода поставки мощности приведена в соответствие с указанным требованием, если такое несоответствие установлено. Порядок установления советом рынка факта соответствия (несоответствия) ценовой заявки на продажу мощности требованию об экономической обоснованности размера ежемесячной платы за единицу мощности, а также приведения заявок на продажу мощности в соответствие с этим требованием определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86.9. Участник оптового рынка в отношении генерирующего оборудования, включенного по результатам конкурентного отбора мощности в перечень оборудования, за исключением генерирующего оборудования, с использованием которого осуществляется поставка мощности по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

а) в течение периода поставки мощности, равного календарному году, осуществляет поставку мощности путем обеспечения соответствия объема мощности и значений параметров генерирующего оборудования, включенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования, которые установлены при аттестации по объему и по параметрам, объему мощности, определенному по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, и параметрам генерирующего оборудования, которые указаны им в ценовой заявке на продажу мощности. В случае если ценовая заявка на продажу мощности подавалась в отношении мощности генерирующего оборудования, выводимого в эксплуатацию позднее начала периода поставки мощности или выводимого из эксплуатации ранее окончания этого периода, поставка мощности участником оптового рынка, подавшим такую заявку, осуществляется соответственно с 1-го числа месяца, следующего за указанной в такой заявке планируемой датой ввода в эксплуатацию генерирующего оборудования, или до 1-го числа месяца, в котором наступает планируемая дата вывода его из эксплуатации;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

б) в течение указанного в подпункте "а" настоящего пункта периода приобретает мощность в объеме, определенном по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, если не зарегистрирована группа точек поставки в отношении соответствующего генерирующего оборудования, или не приобретено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием такой группы точек поставки, или соответствующее генерирующее оборудование не аттестовано по параметрам;

в) в течение указанного в подпункте "а" настоящего пункта периода покупает мощность в объеме, соответствующем разнице между объемом ценовых заявок на продажу мощности, определенным по результатам конкурентного отбора мощности, и аттестованным объемом мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования и аттестованного по параметрам;

г) заключает в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка договоры и соглашения, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке или для совершения действий, предусмотренных подпунктами "б" и "в" настоящего пункта;

д) поддерживает генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования, в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями, предусмотренными разделом IV настоящих Правил.

86.10. Участники оптового рынка, включенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень поставщиков мощности, для участия в отношениях по купле-продаже мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, учтенном в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., заключают с участниками оптового рынка - покупателями электрической энергии и мощности договоры купли-продажи мощности, предусматривающие продажу мощности в объемах, на которые определенные для них по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности объемы мощности, не проданной по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, предусмотренным подпунктом "б" пункта 86.11 настоящих Правил, превышают их предельные максимальные объемы продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам) в соответствующем периоде и ценам, равным размерам ежемесячной платы за единицу мощности, указанным участниками оптового рынка в ценовых заявках на продажу мощности, умноженным на сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки по месяцам в течение календарного года и определяемый в соответствии с пунктом 86.16 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Стороны указанных договоров определяются таким образом, чтобы средневзвешенная стоимость единицы мощности, приобретаемой по указанным договорам, для всех покупателей по таким договорам в одной ценовой зоне оптового рынка была одинаковой. При этом участники оптового рынка - покупатели электрической энергии и мощности приобретают по указанным договорам мощность в объемах, пропорциональных объемам, на которые определенные для них базовые прогнозные объемы мощности превышают предельные максимальные объемы продажи им мощности по регулируемым ценам (тарифам) в соответствующем периоде.

Объем мощности, продаваемый по каждому из указанных договоров купли-продажи мощности, может быть уменьшен по соглашению сторон - поставщика и покупателя. При этом такие поставщик и покупатель заключают свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности, предусматривающий продажу мощности в объеме, на который был уменьшен объем мощности по указанному договору купли-продажи мощности.

86.11. Мощность может поставляться участниками оптового рынка в объемах и по ценам, которые определяются в свободных договорах следующих видов:

а) свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности (за исключением базовых прогнозных объемов мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, учтенном в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г., а также объемов мощности, продаваемых по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил), заключаемый в ходе биржевых торгов, организуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации о товарных биржах и биржевой торговле товарной биржей, правила биржевой торговли которой содержат соответствующий требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка порядок заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, а также иные условия организации биржевых торгов. Перечень товарных бирж, соответствующих указанному критерию, порядок информационного взаимодействия которых с организацией коммерческой инфраструктуры соответствует требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется советом рынка и публикуется в сроки, определенные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на официальных сайтах совета рынка и иных организаций коммерческой инфраструктуры в сети Интернет. При этом цена в заявке на продажу электрической энергии и мощности, подаваемой для участия в биржевых торгах, может соответствовать удельной стоимости электрической энергии и мощности, которая сложилась бы, если бы эти электрическая энергия и мощность продавались по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора ценовых заявок на продажу

мощности, с учетом расходов на финансирование инвестиционных программ, одобренных (утвержденных) в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в объемах, предусмотренных такими инвестиционными программами на соответствующий период;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

б) свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка сторонами регулируемого договора в отношении объема мощности, не превышающего объем мощности, который был бы определен в соответствии с настоящими Правилами в этом регулируемом договоре, если бы мощность в полном объеме продавалась по регулируемым ценам (тарифам), за вычетом объема мощности, продаваемой по этому регулируемому договору;

в) свободный договор купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемый участниками оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении объемов мощности, не учтенных в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. Совокупный объем мощности, продаваемой по таким договорам в календарном году, не может превышать объем мощности, определенный по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в отношении соответствующего генерирующего оборудования и не являющийся предметом продажи по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

86.12. Свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемые в соответствии с подпунктами "а" и "в" пункта 86.11 настоящих Правил, могут заключаться в отношении генерирующего и энергопринимающего оборудования, расположенного в одной зоне свободного перетока, а также расположенного в разных зонах свободного перетока, на объемы, соответствующие определенной доле в предельных объемах поставки мощности из одной зоны свободного перетока в другую, уменьшенных с учетом объемов мощности, проданной по договорам, заключенным в соответствии с подпунктом "б" пункта 86.11 настоящих Правил, и регулируемым договорам в отношении генерирующего и энергопринимающего оборудования, расположенного в соответствующих зонах свободного перетока. Указанная доля соответствует доле, занимаемой аттестованным объемом мощности в составе объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в отношении данного генерирующего оборудования, аттестованного по параметрам, в суммарном аттестованном объеме мощности в составе объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в отношении генерирующего оборудования, аттестованного по параметрам и расположенного в одной с ним зоне свободного перетока, и уменьшается пропорционально объемам мощности, продаваемой по заключенным ранее свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности. При этом такая доля может быть изменена по соглашению с иными участниками оптового рынка.

Свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором начинается поставка мощности по указанным договорам.

86.13. В случае если объем мощности, продаваемой участником оптового рынка по совокупности заключенных им регулируемых договоров, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, договоров купли-продажи мощности, заключенных в соответствии с пунктом 86.10 настоящих Правил, и договоров, указанных в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, превышает объем мощности, определенный по результатам конкурентного отбора мощности, этот участник обязан приобрести недостающий объем мощности по рассчитанной в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил цене на мощность.

При этом если объем мощности, продаваемой по регулируемым договорам, превышает объем мощности, определенный по результатам конкурентного отбора мощности в отношении соответствующего генерирующего оборудования, то участник оптового рынка приобретает объем мощности, соответствующий разнице указанных объемов, по цене, равной максимальной цене исходя из рассчитанной в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил цены на мощность и регулируемой цены (тарифа) на мощность.

(п. 86.13 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

86.14. Мощность, проданная участником оптового рынка по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, оплачивается ему по свободным (нерегулируемым) ценам, определенным в таких договорах.

86.15. С применением размера ежемесячной платы за единицу мощности, указанного участником оптового рынка в ценовой заявке на продажу мощности, для такого участника в соответствующем календарном году определяется стоимость мощности в объеме, равном:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

для мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций, - части объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, в отношении которой не были заключены регулируемые договоры, договоры купли-продажи мощности, предусмотренные пунктом 86.10 настоящих Правил, договоры купли-продажи мощности новых генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций и свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.11.2009 N 929, от 24.02.2010 N 89)

для мощности, производимой на ином генерирующем оборудовании, - части объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, в отношении которой не были заключены регулируемые договоры, договоры, предусмотренные подпунктом "в.2" пункта 3 настоящих Правил, и свободные договоры, заключаемые в соответствии с подпунктами "б" и "в" пункта 86.11 настоящих Правил, и в отношении которой в соответствии с подпунктом "а" пункта 86.11 настоящих Правил подавалась заявка на продажу биржевого товара, но на которую в ходе биржевых торгов не были заключены свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 14.11.2009 N 929, от 24.02.2010 N 89)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 14.11.2009 N 929.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.02.2010 N 89.

86.16. Мощность в указанном в пункте 86.15 настоящих Правил объеме в расчетном периоде оплачивается по цене, равной размеру ежемесячной платы за единицу мощности, указанному участником оптового рынка в ценовой заявке на продажу мощности, умноженному на соответствующий сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки по месяцам в течение календарного года.

Сезонные коэффициенты рассчитываются для каждой ценовой зоны оптового рынка и для каждого месяца календарного года на основании статистических данных за 3 предшествующие расчету года как отношение среднего за указанные 3 года показателя, определяемого исходя из максимальных совокупных почасовых объемов потребления электрической энергии в данной ценовой зоне в соответствующем календарном месяце, к среднему за эти 3 года показателю, определяемому исходя из максимальных совокупных почасовых объемов потребления электрической энергии в данной ценовой зоне за каждый месяц. Величины сезонных коэффициентов для календарного года рассчитываются и публикуются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее 30 декабря года, предшествующего данному календарному году.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.02.2010 N 89.

86.17. Участники оптового рынка покупают на оптовом рынке объем мощности, определяемый за расчетный период исходя из фактического объема потребления ими электрической энергии, включая объемы покупки электрической энергии для целей экспорта (за исключением объема потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд, который определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка), в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и рассчитываемого в соответствии с настоящим пунктом фактического коэффициента резервирования мощности, и оплачивают по свободным (нерегулируемым) ценам часть указанного объема, которая не оплачена ими по регулируемым договорам или по договорам на розничном рынке (далее - объем мощности, подлежащий оплате по свободным (нерегулируемым) ценам).

Фактический коэффициент резервирования мощности рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры для каждой ценовой зоны оптового рынка таким образом, чтобы объем покупки мощности участниками оптового рынка и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в соответствующем расчетном периоде в пределах одной ценовой зоны оптового рынка с учетом поставок из одной зоны в другую и между ценовыми зонами оптового рынка и территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, соответствовал совокупному объему мощности, оплачиваемой в этом расчетном периоде в пределах той же ценовой зоны оптового рынка с учетом поставок из одной зоны в другую и между ценовыми зонами оптового рынка и территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, с использованием всех предусмотренных настоящими Правилами механизмов торговли. Указанный совокупный объем мощности, оплачиваемой в ценовой зоне оптового рынка, не должен превышать совокупный аттестованный объем мощности в составе объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, а также оплачиваемого в соответствии с пунктами 86.20 и 118 настоящих Правил, в отношении генерирующего оборудования, аттестованного по параметрам, в данной ценовой зоне оптового рынка с учетом поставок из одной зоны в другую и между ценовыми зонами оптового рынка и территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.07.2009 N 626)

Фактический коэффициент резервирования мощности может дифференцироваться в зависимости от наличия подтвержденной системным оператором готовности к приему и исполнению управляющих воздействий систем противоаварийного управления отключением нагрузки (за исключением систем противоаварийного управления отключением нагрузки при изменении частоты) в отношении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и (или) мощности, отнесенных к отдельной группе точек поставки. Указанная дифференциация осуществляется в порядке, устанавливаемом федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, с определяемой в этом порядке даты.

В случае если группа точек поставки покупателя электрической энергии и мощности относится более чем к одной зоне свободного перетока, фактический объем потребления им электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в каждой из зон свободного перетока определяется для него в соответствии

с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактического объема потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в данной группе точек поставки и коэффициентов, отражающих отнесение данной группы точек поставки к узлам расчетной модели, входящим в каждую из указанных зон.

В случае если объем мощности, оплачиваемой участником оптового рынка по регулируемым договорам в соответствующем расчетном периоде, был скорректирован в соответствии с пунктом 58 настоящих Правил, определяемый в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, подлежащий оплате по свободным (нерегулируемым) ценам таким участником, корректируется аналогичным образом.

86.18. Участники оптового рынка, заключившие свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности, оплачивают мощность в определенных такими договорами объемах по установленной в них цене.

В случае если по совокупности заключенных участником оптового рынка регулируемых договоров, договоров купли-продажи мощности, предусмотренных пунктом 86.10 настоящих Правил, договоров, указанных в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, с учетом покупки или продажи мощности в объемах, определяемых по итогам расчетного периода, в соответствии с пунктом 86.21 настоящих Правил, и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности участник приобретает мощность в объеме, который превышает объем мощности, определяемый за расчетный период исходя из фактического объема потребления им электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки и фактического коэффициента резервирования мощности, то мощность в объеме разницы между указанными объемами подлежит продаже в соответствии со следующими условиями:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

часть указанного объема, равная разнице между объемом мощности, приобретаемой по регулируемым договорам, и объемом мощности, определяемым за расчетный период исходя из фактического объема потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки и фактического коэффициента резервирования мощности, если эта разница положительная, оплачивается по цене, равной средневзвешенной стоимости единицы мощности, приобретаемой указанным участником по регулируемым договорам в соответствующем расчетном периоде;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

в остальной части - объем, равный разности между суммарным объемом мощности, приобретаемой по регулируемым договорам и договорам купли-продажи мощности, предусмотренным пунктом 86.10 настоящих Правил, и объемом мощности, приобретаемой в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, уменьшенной на объем мощности, определяемый за расчетный период исходя из фактического объема потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки и фактического коэффициента резервирования мощности, если эта разница положительная, оплачивается по цене, равной средневзвешенной стоимости единицы мощности, приобретаемой указанным участником по договорам купли-продажи мощности, предусмотренным пунктом 86.10 настоящих Правил, в соответствующем расчетном периоде;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

любой прочий объем оплачивается по средневзвешенной цене, рассчитанной исходя из цен, определяемых в соответствии с пунктом 86.15 настоящих Правил, и объемов мощности, определенных по итогам конкурентного отбора мощности и не продаваемых по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, за исключением учтенных в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. объемов мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

В случае если по совокупности заключенных участником оптового рынка свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности такой участник приобретает мощность в объеме, который в сумме с объемами мощности, приобретаемой им в соответствии с пунктом 86.10 настоящих Правил по договорам купли-продажи мощности, по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил с учетом покупки или продажи мощности в объемах, определяемых по итогам расчетного периода, в соответствии с пунктом 86.21 настоящих Правил, меньше объема мощности, подлежащего оплате им по свободным (нерегулируемым) ценам, то стоимость соответствующего не оплаченного в расчетном периоде объема мощности определяется для него по рассчитываемой цене на мощность. Указанная цена на мощность рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры за расчетный период в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны как средневзвешенная величина исходя из величин стоимости мощности, оплачиваемой в соответствии с пунктами 86.15 и 86.16 настоящих Правил, и мощности, продаваемой участниками оптового рынка в объемах разницы между объемами мощности, определяемыми за расчетный период исходя из фактического объема потребления ими электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки и фактического коэффициента резервирования мощности, и объемами мощности, приобретенной ими по регулируемым договорам, договорам купли-продажи мощности, предусмотренным пунктом 86.10 настоящих Правил, договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил с учетом покупки или продажи мощности в объемах, определяемых по итогам расчетного периода, в соответствии с пунктом 86.21 настоящих Правил, и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, и объемов этой мощности.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Информация о величине указанной цены на мощность для каждой ценовой зоны публикуется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для опубликования информации о работе оптового рынка.

Организация коммерческой инфраструктуры с периодичностью и в порядке, которые определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, также публикует для каждой ценовой зоны на оставшиеся расчетные периоды соответствующего года предварительные расчеты средневзвешенных размеров ежемесячной платы за единицу мощности, рассчитанных в соответствии с указанным алгоритмом, с учетом имеющейся на дату расчета информации об объемах мощности, в отношении которой на соответствующий расчетный период не заключены регулируемые договоры и свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности.

86.19. Участники оптового рынка, на которых распространяются требования, предусмотренные подпунктами "б" и "в" пункта 86.9 настоящих Правил, оплачивают в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующий объем мощности, стоимость которого определяется:

в части объема мощности, равного превышению объема мощности, продаваемой участниками оптового рынка по совокупности заключенных ими регулируемых договоров и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, а также по заключенным в соответствии с пунктом 86.10 настоящих Правил договорам купли-продажи мощности, над аттестованным объемом мощности в составе объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности и не включенного в договоры, указанные в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, в отношении генерирующего оборудования, аттестованного по параметрам, - исходя из максимальной из следующих величин:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

рассчитанная в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил цена на мощность;

размер ежемесячной платы за единицу мощности, увеличенный на 30 процентов, указанный этими участниками в ценовой заявке на продажу мощности, с учетом сезонных коэффициентов, но не более увеличенного на 10 процентов максимального размера ежемесячной платы за единицу мощности из указанных в отобранных в ходе конкурентного отбора на соответствующий год ценовых заявках на продажу мощности с учетом сезонных коэффициентов;

в части остального объема - исходя из увеличенного на 30 процентов размера ежемесячной платы за единицу мощности, указанного участниками оптового рынка в ценовой заявке на продажу мощности, с учетом сезонных коэффициентов, но не более увеличенного на 10 процентов максимального размера ежемесячной платы за единицу мощности из указанных в отобранных в ходе конкурентного отбора на соответствующий год ценовых заявках на продажу мощности с учетом сезонных коэффициентов.

Величина, соответствующая разнице стоимости объема мощности, оплачиваемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом и пунктом 86.13 настоящих Правил, и стоимости соответствующих объемов мощности при их продаже по цене, определенной в соответствии с пунктом 86.15 настоящих Правил, и (или) цене, равной регулируемой цене (тарифу) на мощность, и (или) стоимости этих объемов мощности, рассчитанной по цене, указанной в пункте 86.18 настоящих Правил, учитывается при определении стоимости мощности для участников оптового рынка в этой ценовой зоне в следующем порядке:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

за счет половины указанной величины увеличивается стоимость мощности для участников оптового рынка, включенных по результатам конкурентных отборов мощности в перечень поставщиков мощности, осуществляющих продажу мощности в соответствии с пунктом 86.15 настоящих Правил. Соответствующее увеличение осуществляется пропорционально аттестованным объемам мощности в составе объемов мощности, определенных по результатам конкурентного отбора мощности;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

за счет оставшейся половины уменьшается стоимость мощности для участников оптового рынка, оплачивающих мощность, стоимость которой определяется по цене, рассчитываемой в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил. Соответствующее уменьшение осуществляется пропорционально объемам покупки мощности участниками оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

(п. 86.19 в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

86.20. Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 24.02.2010 N 89.

86.21. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как часть совокупного объема мощности, поставляемой в соответствующем месяце по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, в данной ценовой зоне, пропорциональную максимальному потреблению электрической энергии данным участником в определенные системным оператором часы пиковой нагрузки за период, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом определенных этим договором

особенностей поставки мощности участникам, указанным в пункте 20 настоящих Правил. При этом из указанных объемов потребления электрической энергии исключаются объемы потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд.

В каждом расчетном периоде средневзвешенная цена покупки мощности, приобретаемой каждым покупателем по всем заключенным им договорам, предусмотренным подпунктом "в.2" пункта 3 настоящих Правил, должна быть одинакова для всех покупателей в одной ценовой зоне.

При изменении субъектного состава оптового рынка и (или) при определении новых или исключении существующих групп точек поставки объемы мощности, подлежащей поставке по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, изменяются в соответствии с порядком, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащей покупке в соответствующей ценовой зоне оптового рынка, а также с сохранением условия о равенстве средневзвешенных цен покупки мощности в одной ценовой зоне оптового рынка по договорам, предусмотренным подпунктом "в.2" пункта 3 настоящих Правил.

Если объем мощности, покупаемой участником оптового рынка по договорам о предоставлении мощности, превышает объем мощности, равный производству совокупного объема мощности, поставляемой в соответствующей ценовой зоне по договорам о предоставлении мощности, и доли фактического объема потребления электрической энергии этим участником (без учета объемов потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд) в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в суммарном фактическом объеме потребления участников оптового рынка (также без учета объемов потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд) в соответствующей ценовой зоне в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, то такой участник в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, продает мощность в объеме, определенном по итогам расчетного периода как разность указанных объемов, по цене, равной средневзвешенной цене мощности, поставленной в данном месяце по всем заключенным в соответствующей ценовой зоне оптового рынка договорам о предоставлении мощности.

Если объем мощности, равный производству совокупного объема мощности, продаваемой в соответствующей ценовой зоне по договорам о предоставлении мощности, и доли фактического объема потребления электрической энергии данного участника оптового рынка (без учета объемов потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд) в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в суммарном фактическом объеме потребления участников оптового рынка (также без учета объемов потребления электрической энергии электростанциями для собственных и (или) хозяйственных нужд) в соответствующей ценовой зоне в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, превышает объем мощности, покупаемой участником оптового рынка по договорам о предоставлении мощности, то такой участник в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, покупает мощность в объеме, определенном по итогам расчетного периода как разность указанных объемов мощности, по цене, равной средневзвешенной цене мощности, поставленной в данном месяце по всем заключенным в соответствующей ценовой зоне оптового рынка договорам о предоставлении мощности.

(п. 86.21 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

VII.2. Организация и проведение конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, а также особенности ее обращения на оптовом рынке

(введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

86.22. С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным зонам свободного перетока достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей мощности на оптовом рынке осуществляется долгосрочный конкурентный отбор мощности.

С 2011 года долгосрочные конкурентные отборы мощности проводятся ежегодно, до 1 декабря текущего года. При этом период поставки мощности по итогам таких отборов начинается с 1 января календарного года, наступающего через 4 календарных года после проведения такого долгосрочного конкурентного отбора мощности.

До 1 октября 2010 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с началом периода поставки мощности 1 января 2011 г.

До 1 июня 2011 г. проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с началом периодов поставки мощности по их результатам с 1 января 2012 г., 1 января 2013 г., 1 января 2014 г. и 1 января 2015 г.

Конкурентный отбор мощности проводится в сроки, указанные в настоящем пункте, при условии вступления в силу нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности.

86.23. С целью уточнения объема мощности, подлежащей покупке на оптовом рынке в последующие годы до начала каждого периода поставки мощности по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности, ежегодно, начиная с 2011 года, не позднее 1 октября, при возникновении предусмотренных

пунктом 86.24 настоящих Правил оснований проводятся корректировочные конкурентные отборы мощности на соответствующий период поставки мощности.

86.24. Основаниями для проведения корректировочных конкурентных отборов мощности являются:

существенное (более чем на 3 процента) увеличение учтенного системным оператором при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год прогнозного объема потребления электрической энергии по отдельным зонам свободного перетока или в ЕЭС России в целом;

существенное (более чем на 12 месяцев и суммарной мощностью более 1 процента прогнозируемого объема потребления) нарушение поставщиками мощности обязательств по соблюдению сроков строительства генерирующих объектов при условии необходимости сохранения или увеличения текущего и (или) прогнозируемого объема потребления электрической энергии;

внеплановый (аварийный) вывод генерирующего объекта (объектов) из эксплуатации суммарной мощностью более 1 процента прогнозируемого объема потребления при условии необходимости сохранения или увеличения текущего и (или) прогнозируемого объема потребления электрической энергии;

угроза локального дефицита мощности вследствие наличия ограничений пропускной способности электрических сетей.

Проведение корректировочных конкурентных отборов мощности осуществляется в соответствии с настоящими Правилами и установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком.

86.25. Конкурсный отбор мощности проводит системный оператор в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом особенностей организации конкурентных отборов мощности при выявлении случаев ограниченной конкуренции на основании ежегодно проводимого антимонопольным органом анализа экономической концентрации поставщиков в зонах свободного перетока.

В конкурентном отборе мощности вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил), при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров. К участию в конкурентном отборе мощности в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, допускаются субъекты оптового рынка, представившие установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.

После вступления в силу правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике:

субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности, после опубликования информации о проведении конкурентного отбора мощности и не позднее 45 календарных дней (при проведении отбора на 2011 год - 15 календарных дней) до окончания срока подачи ценовых заявок на такой отбор в порядке, установленном правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, направляют антимонопольному органу ходатайство об определении условий участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности;

антимонопольный орган рассматривает указанное ходатайство в порядке, установленном правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике;

антимонопольный орган может установить в течение 30 календарных дней (при проведении конкурентного отбора мощности на 2011 год - 10 календарных дней) с момента поступления ходатайства условия или ограничения участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности, в том числе требование к поставщикам мощности, являющимся аффилированными лицами в пределах одной зоны свободного перетока, по указанию одинаковых цен в заявках, подаваемых на конкурентный отбор мощности;

субъекты оптового рынка, не направившие в установленном правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике порядке ходатайство антимонопольному органу, для участия в конкурентном отборе мощности подают только ценопринимающие заявки.

В корректировочных конкурентных отборах мощности вправе принимать участие поставщики мощности в отношении объемов мощности, которые не были заявлены к отбору на предыдущих корректировочных конкурентных отборах мощности или заявки на продажу мощности которых не были отобраны по результатам корректировочных конкурентных отборов мощности на определяемые условиями отборов периоды поставки мощности.

В отношении мобильных (передвижных) генерирующих объектов поставщики имеют право с 1 января 2011 г. принимать участие только в корректировочном конкурентном отборе мощности, проводимом в году, предшествующем году поставки мощности по результатам этого отбора. Особенности участия субъектов оптового рынка - поставщиков в отношениях по реализации мощности, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, в том числе в конкурентных отборах мощности, устанавливаются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86.26. Антимонопольный орган в соответствии с критериями введения по зонам свободного перетока

предельного размера цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности на основании ежегодно проводимого анализа экономической концентрации поставщиков в зонах свободного перетока (в том числе с учетом предложений совета рынка или по результатам осуществляемого контроля за состоянием конкуренции на оптовом рынке) не позднее чем за 1 месяц до окончания срока подачи заявок на конкурентный отбор мощности на 2011 год и не позднее чем за 3 месяца до проведения последующих конкурентных отборов мощности определяет зоны свободного перетока, в которых конкурентный отбор мощности проводится с использованием предельного размера цены на мощность.

Величина предельного размера цены на мощность для проведения конкурентного отбора мощности устанавливается актом Правительства Российской Федерации до даты публикации информации о проведении конкурентного отбора мощности на основании предложений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, сформированных в соответствии с методикой расчета предельных размеров цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности. Указанные предложения направляются в Правительство Российской Федерации не позднее чем за 2 месяца до даты публикации информации о проведении конкурентного отбора мощности.

По результатам указанного анализа антимонопольным органом в целях защиты конкуренции может быть принято решение о введении дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в конкурентном отборе мощности поставщиками мощности, являющимися аффилированными лицами в пределах одной зоны свободного перетока.

86.27. При проведении долгосрочных конкурентных отборов мощности на 2012 год и на последующие годы покупатели, удовлетворяющие установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка критериям, не позднее чем за 2 месяца до окончания срока подачи ценовых заявок на долгосрочный конкурентный отбор мощности в установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке вправе направить системному оператору уведомление о запланированном им объеме потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки (далее - плановое пиковое потребление) в каждом календарном месяце года, на который проводится конкурентный отбор мощности.

Указанные в уведомлении покупателей объемы планового пикового потребления учитываются системным оператором при определении объема спроса на мощность на соответствующий год.

86.28. Системный оператор не позднее 20 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на 1-ый долгосрочный конкурентный отбор мощности и не позднее 90 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на последующие конкурентные отборы мощности (не позднее 45 дней для корректировочных конкурентных отборов мощности) публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

а) величина предельного размера цены на мощность для данного конкурентного отбора мощности для зон свободного перетока, для которых в соответствии с пунктом 86.26 настоящих Правил были выявлены основания для применения предельного размера цены на мощность;

б) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками конкурентного отбора мощности, а также способы их представления в целях участия в конкурентном отборе мощности;

в) перечень и описание зон свободного перетока на год периода поставки мощности;

г) максимально допустимые объемы поставки мощности между зонами свободного перетока;

д) прогноз потребления электрической энергии на год периода поставки мощности по результатам этого конкурентного отбора мощности для каждой зоны свободного перетока;

е) величины плановых коэффициентов резервирования мощности на год периода поставки мощности, учитываемых при проведении этого конкурентного отбора мощности по зонам (группам зон) свободного перетока;

ж) объем спроса на мощность по зонам (группам зон) свободного перетока;

з) объем мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, а также информация о размещении по зонам свободного перетока и технические параметры генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка на оптовый рынок данного объема мощности;

и) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования по ЕЭС России в целом и по зонам (группам зон) свободного перетока, а также минимальные значения технических параметров генерирующего оборудования, необходимые для участия в конкурентном отборе мощности;

к) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86.29. При определении планового коэффициента резервирования, используемого при проведении конкурентного отбора мощности для зоны (группы зон) свободного перетока, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, учитываются предложения по величинам планового коэффициента резервирования, сформированные системным оператором в соответствии с порядком определения планового коэффициента резервирования, и (или) предложений, сформированных советом рынка. Если величина планового коэффициента резервирования в зоне свободного перетока, предлагаемая системным оператором, превышает величину планового

коэффициента резервирования, утвержденную для этой зоны свободного перетока для проведения конкурентного отбора мощности на год, предшествующий году, на который проводится данный конкурентный отбор, то плановый коэффициент резервирования устанавливается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и антимонопольным органом с учетом предложений системного оператора и (или) предложений, сформированных советом рынка. При проведении конкурентного отбора мощности на 2011 год в отсутствие утвержденного порядка определения планового коэффициента резервирования его величина устанавливается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и антимонопольным органом на основе предложений системного оператора и (или) предложений, сформированных советом рынка.

Предложения по величинам планового коэффициента резервирования, а также описание порядка их расчета и использованной для расчета информации направляются системным оператором в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и совет рынка не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

Объем спроса на мощность по зонам (группам зон) свободного перетока определяется в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности исходя из прогнозируемого в год поставки максимального часового потребления электрической энергии в зоне (группе зон) свободного перетока с учетом объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды производителей электрической энергии и величины планового коэффициента резервирования мощности для соответствующей зоны (группы зон) свободного перетока. При определении спроса на мощность в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности учитываются также генерирующие объекты, функционирующие на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки.

Объем мощности, который требуется отобрать на год поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, определяется как разница годового объема спроса на мощность и объема мощности, который должен поставляться на оптовый рынок в соответствующем году по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.4" пункта 3 настоящих Правил.

86.30. Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности не позднее 10 рабочих дней до окончания срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности.

В отношении каждого генерирующего объекта, прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности, подается отдельная ценовая заявка. В целях применения положений настоящих Правил под генерирующей единицей мощности понимается отдельный энергоблок электростанции или иной технологически неразделимый для процесса производства электроэнергии объект генерации. Особенности участия в конкурентном отборе мощности участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, устанавливаются в соответствии с пунктом 120 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Ценовая заявка каждого участника конкурентного отбора мощности должна содержать:

указание на объем мощности, предлагаемый данным участником к продаже по результатам этого конкурентного отбора мощности в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением конкурентного отбора мощности в соответствии с пунктом 86.28 настоящих Правил;

вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);

указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);

указание на предлагаемую участником конкурентного отбора мощности цену на мощность в месяц на период поставки, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности (за исключением подаваемых для участия в конкурентном отборе мощности ценопринимающих заявок);

планируемые даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти даты приходятся на год периода поставки мощности для данного конкурентного отбора мощности.

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться иные требования к форме и содержанию ценовой заявки.

Если для зон свободного перетока не была установлена необходимость применения при проведении конкурентного отбора мощности предельного размера цены на мощность, участник оптового рынка (аффилированные между собой в пределах одной зоны свободного перетока участники оптового рынка), владеющий на праве собственности или ином законном основании расположенным в этой зоне свободного перетока генерирующим объектом, доля установленной мощности которого в совокупной величине установленной мощности всех генерирующих объектов, расположенных в этой зоне свободного перетока (далее - доля мощности поставщика (аффилированных поставщиков) в зоне свободного перетока), превышает 15 процентов, если зона свободного перетока относится к 1-й ценовой зоне оптового рынка, и 10 процентов, если зона свободного перетока относится ко 2-й ценовой зоне оптового рынка, подает для участия в конкурентном отборе мощности ценопринимающие заявки в отношении части указанных генерирующих объектов. Суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых подаются ценопринимающие заявки, должен быть не меньше объема мощности, соответствующего доле совокупной величины установленной мощности всех генерирующих объектов, расположенных в этой зоне свободного перетока, равной разности доли мощности поставщика (аффилированных поставщиков) в зоне свободного перетока и доли, равной 15 процентам в 1-й ценовой зоне оптового рынка и 10 процентам во 2-й зоне оптового рынка.

При проведении конкурентного отбора мощности на год, в котором в соответствии с пунктом 86.41 настоящих Правил в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих электростанций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), для продажи мощности указанных электростанций на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки.

Для продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, не воспользовавшимися правом заключения договоров о предоставлении мощности, на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки. Для продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, заключившими договоры о предоставлении мощности, но просрочившими введение в эксплуатацию хотя бы одного из указанных в договоре генерирующих объектов более чем на 12 календарных месяцев по сравнению со сроком, установленным в договоре, в период до ввода в эксплуатацию генерирующих объектов, в отношении которых допущена просрочка, на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки.

86.31. С целью определения объема мощности, подлежащей обороту на оптовом рынке как отобранной на соответствующий период поставки, при проведении каждого конкурентного отбора мощности учитываются:

а) объем мощности, отобранной на указанный период поставки по результатам всех предыдущих конкурентных отборов мощности, в том числе корректировочных;

б) объем мощности генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, подлежащий оплате в году, на который проводится конкурентный отбор мощности;

в) объем мощности, подлежащий оплате по договорам, указанным в подпунктах "в.2" и "в.4" пункта 3 настоящих Правил.

86.32. В ходе конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, сопоставляются ценовые заявки на продажу мощности:

поданные в отношении генерирующих объектов, относящихся к зонам свободного перетока каждой из ценовых зон оптового рынка, с учетом максимальных объемов поставки мощности между зонами (группами зон) свободного перетока;

поданные организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, в отношении объемов мощности, определенных в соответствии с положениями пункта 120 настоящих Правил, исходя из объема и режима поставки импортируемой электрической энергии.

Рассмотрению подлежат только те ценовые заявки, в которых значения технических характеристик и параметров генерирующих объектов соответствуют минимальным требованиям, установленным и опубликованным системным оператором до проведения конкурентного отбора мощности.

При установлении в соответствии с пунктом 86.26 настоящих Правил для поставщиков мощности в одной зоне свободного перетока при проведении конкурентного отбора мощности предельного размера цены на мощность рассмотрению подлежат только те ценовые заявки, цены в которых не превышают установленного значения предельного размера цены на мощность. При подаче в отношении генерирующего объекта, расположенного в такой зоне свободного перетока, ценовой заявки, цена в которой превышает установленный предельный размер цены на мощность, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на данном конкурентном отборе мощности.

При проведении конкурентного отбора мощности ценовые заявки участников подлежат сравнению по

значениям технических характеристик и параметров и минимальной цене на мощность, предлагаемую к продаже на оптовом рынке.

Отбору подлежат мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками в ценовых заявках технические характеристики и параметры которых обеспечивают функционирование энергосистемы в течение периода поставки с учетом планового коэффициента резервирования.

При этом из групп генерирующих объектов, удовлетворяющих требованиям обеспечения функционирования энергосистемы в течение периода поставки, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую стоимость мощности для покупателей, рассчитанную по указанным в ценовых заявках ценам.

В случае подачи 2 или более участниками конкурентного отбора мощности ценовых заявок с предложением одинаковых технических характеристик и параметров генерирующих объектов отбирается заявка участника с наименьшей ценой продажи мощности. В случае подачи 2 или более участниками конкурентного отбора мощности ценовых заявок с предложением одинаковых технических характеристик и параметров генерирующих объектов и одинаковыми ценами отбирается заявка, поданная раньше.

При сравнении ценопринимающих заявок на продажу мощности приоритет при отборе имеет ценопринимающая заявка на продажу объема мощности, в отношении которого до проведения конкурентного отбора мощности в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, участники подали заявление на регистрацию свободного договора купли-продажи мощности (свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности).

86.33. По итогам конкурентного отбора мощности определяются цены продажи мощности для каждой зоны свободного перетока.

В зоне свободного перетока, для которой не были выявлены основания для применения предельного размера цены на мощность, цена на мощность, определенная по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливается равной минимальному значению из следующих величин:

максимальная цена из цен, указанных в ценовых заявках, которые поданы на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, содержат наименьшие цены и совокупный объем мощности в которых, предложенный к продаже на конкурентный отбор мощности, составляет долю объема мощности, предложенного к продаже на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, равную 85 процентам в 1-й ценовой зоне оптового рынка и 90 процентам во 2-й ценовой зоне оптового рынка;

равновесная цена мощности, которая была бы определена по итогам конкурентного отбора мощности для этой зоны свободного перетока, если бы такой конкурентный отбор мощности проводился с целью обеспечения объема спроса на мощность по критерию минимизации стоимости мощности без учета технических требований обеспечения функционирования энергосистемы в течение периода поставки.

Цена продажи мощности по итогам конкурентного отбора устанавливается равной:

для генерирующего объекта, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении которого в ценовой заявке была указана цена, не превышающая цену, определенную по итогам конкурентного отбора мощности в этой зоне свободного перетока, - цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности в этой зоне свободного перетока;

для генерирующего объекта, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении которого в ценовой заявке была указана цена, превышающая цену, равную максимальной цене из цен, указанных в ценовых заявках, которые поданы на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, содержат наименьшие цены и совокупный объем мощности в которых, предложенный к продаже на конкурентный отбор мощности, составляет долю объема мощности, предложенного к продаже на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, равную 85 процентам в 1-й ценовой зоне оптового рынка и 90 процентам во 2-й ценовой зоне оптового рынка, - цене, равной минимальной цене из цены, указанной в ценовой заявке, и цены, определенной в отношении этого генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов значения цены продажи мощности;

для генерирующего объекта, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности, в отношении которого в ценовой заявке была указана цена, превышающая цену, определенную по итогам конкурентного отбора мощности в этой зоне свободного перетока, но не превышающая цену, равную максимальной цене из цен, указанных в ценовых заявках, которые поданы на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, содержат наименьшие цены и совокупный объем мощности в которых, предложенный к продаже на конкурентный отбор мощности, составляет долю объема мощности, предложенного к продаже на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, равную 85 процентам в 1-й ценовой зоне оптового рынка и 90 процентам во 2-й ценовой зоне оптового рынка, - цене, указанной в ценовой заявке.

В целях расчета цены продажи мощности по итогам конкурентного отбора поставщики не позднее 1 июля года, в котором проводится конкурентный отбор, представляют в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в установленном им порядке информацию, необходимую для определения цены продажи мощности по каждому генерирующему объекту. В отношении генерирующих объектов, по которым указанная информация не представлена, федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов устанавливает значение цены продажи мощности на уровне минимального значения из значений, установленных на 2010 год в соответствующей ценовой зоне оптового рынка тарифов на мощность, продаваемую на оптовом рынке по

договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам).

В зоне свободного перетока, для которой был установлен предельный размер цены на мощность, цена продажи мощности по итогам конкурентного отбора мощности должна быть одинаковой для всех объемов мощности, отобранных на конкурентном отборе мощности в этой зоне свободного перетока. Указанная цена не может быть меньше значения цены, указанной поставщиком в ценовой заявке на конкурентный отбор мощности, и минимального значения цены мощности, определяемой для данного конкурентного отбора мощности. Цена продажи мощности по итогам конкурентного отбора мощности в этой зоне свободного перетока не может превышать установленного значения предельного размера цены на мощность. Исключение составляет цена продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности для генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, в 2011 - 2012 годах, которая формируется с учетом составляющей, определенной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Объем мощности генерирующего оборудования, отнесенного к одной зарегистрированной генерирующей единице мощности, в отношении которого в ценовой заявке указана единая цена, может быть полностью отобран по итогам конкурентного отбора мощности либо полностью не отобран.

86.34. По результатам конкурентного отбора мощности системный оператор формирует реестр его итогов, в котором для каждой зоны свободного перетока указывается:

перечень поставщиков мощности, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, и перечень генерирующих объектов с указанием технических параметров таких объектов, сроков ввода в эксплуатацию по окончании строительства (модернизации, реконструкции), сроков вывода из эксплуатации, если указанные сроки наступают в течение периода поставки мощности по результатам данного конкурентного отбора мощности;

цена продажи мощности для каждой зоны свободного перетока.

Указанный в настоящем пункте реестр подлежит опубликованию системным оператором в срок не позднее одного месяца после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Антимонопольный орган в случае выявления в действиях одного или нескольких участников оптового рынка в зоне свободного перетока признаков манипулирования ценами в срок не позднее истечения 1 месяца после опубликования системным оператором реестра итогов конкурентного отбора мощности вправе направить в наблюдательный совет совета рынка предложение об отмене результатов проведенного конкурентного отбора в соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

В случае принятия наблюдательным советом совета рынка в течение 1 месяца после получения предложения антимонопольного органа решения об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности системный оператор проводит в 10-дневный срок повторный конкурентный отбор мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом от участников оптового рынка, генерирующие объекты которых расположены в зоне свободного перетока, в которой антимонопольным органом были выявлены признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности указанных объектов, цены в которых не превышают установленного в соответствии с пунктом 86.26 настоящей Правил значения предельного размера цены на мощность. В отношении генерирующих объектов, расположенных в других зонах свободного перетока, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности.

86.35. Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности проводится с календарной даты, определенной при проведении конкурентного отбора мощности, и до 31 декабря (включительно) года, указанного в качестве года поставки мощности в соответствии с условиями проведения конкурентного отбора мощности.

86.36. По договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, подлежит реализации мощность, которая была предложена поставщиком к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности и отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период, а также мощность генерирующих объектов, поставка которой осуществляется в вынужденном режиме.

Поставщик, мощность генерирующего оборудования которого не была предложена им к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности либо заявка которого была отклонена, вправе осуществлять на оптовом рынке продажу электрической энергии с использованием любого из предусмотренных настоящими Правилами механизмов торговли электрической энергией, если такой объект не был отнесен к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются требования по обеспечению готовности к выработке электрической энергии генерирующего оборудования, мощность которого не была предложена на конкурентный отбор мощности либо не была отобрана, но в отношении которого поставщик в период, на который проводился конкурентный отбор мощности, осуществляет продажу электрической энергии.

Генерирующие объекты, мощность которых не была отобрана на конкурентном отборе мощности на 2011 год и в отношении которых до 1 декабря 2011 г. не получено в установленном порядке разрешение на вывод из эксплуатации в 2011 году, в течение этого года относятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Если в отношении генерирующего объекта получено

разрешение на вывод из эксплуатации в период с января по декабрь 2011 года, то такой генерирующий объект поставляет мощность в вынужденном режиме в период с 1 января 2011 г. до окончания месяца, предшествующего месяцу вывода из эксплуатации.

Если объем мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), в совокупности с объемами мощности, определенными для поставки в году, на который проводился конкурентный отбор мощности, по договорам, предусмотренным подпунктами "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность с учетом объемов поставки мощности между зонами свободного перетока, в таких зонах свободного перетока для обеспечения недостающего для удовлетворения спроса объема мощности на основании решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке проводится отбор инвестиционных проектов строительства новых или модернизации генерирующих объектов, в том числе генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил. Отбору подлежат инвестиционные проекты строительства и (или) модернизации таких генерирующих объектов, которые обладают необходимыми техническими характеристиками и параметрами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении которых поставщиками будет предложена наименьшая цена продажи мощности. При этом цена предлагаемой к продаже мощности не может превышать цены, определяемой в установленном актом Правительства Российской Федерации порядке для мощности генерирующих объектов, расположенных в той же зоне свободного перетока, продаваемой по договорам о предоставлении мощности. В отношении отобранных инвестиционных проектов в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте "в.4" пункта 3 настоящих Правил, по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

86.37. По результатам конкурентного отбора мощности заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности. Указанные договоры содержат в том числе следующие условия:

осуществление оплаты мощности в соответствии с установленными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком и сроками проведения расчетов по обязательствам, по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности и с учетом установленных настоящими Правилами для отдельных категорий поставщиков мощности особенностей;

определение объема мощности, подлежащего поставке в течение установленного договором периода ее поставки;

обязательность соблюдения значений технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в отношении этого оборудования в ценовой заявке, отобранной на конкурентном отборе мощности;

обеспечение беспрепятственного выполнения системным оператором действий, связанных с проведением аттестации генерирующего оборудования в установленные для этого сроки, включая перечень и сроки представления системному оператору необходимой информации и документов;

определение размера и порядка применения имущественных санкций за полное или частичное неисполнение сторонами договора принятых на себя обязательств.

Иные условия и порядок заключения договоров, на основании которых производится продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе с учетом особенностей участия в отношениях, связанных с обращением мощности на оптовом рынке организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86.38. Поставщик мощности, ценовая заявка которого была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в течение периода поставки мощности продает мощность:

в объеме, определенном по результатам конкурентного отбора мощности и фактически поставленном на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV.1 настоящих Правил, за исключением объема мощности, поставленного в соответствии с пунктом 86.39 настоящих Правил, по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности);

по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности с учетом ежегодной индексации этой цены, осуществляемой определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, на условиях и в порядке, установленных настоящими Правилами, умноженной на сезонный коэффициент.

При этом цена мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, которые до истечения установленного настоящими Правилами срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользовались правом заключения договоров о предоставлении мощности, принимается равной минимальному из значений цены мощности, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, и цены мощности, определенной в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке.

Цена мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), которые заключили договоры о предоставлении мощности, но просрочили введение в эксплуатацию хотя бы одного из указанных в договоре генерирующих объектов более чем на 12 календарных месяцев по сравнению со сроком, установленным в договоре, в период до ввода в эксплуатацию генерирующих объектов, в отношении которых допущена просрочка, но не менее чем на 1 календарный год, принимается равной минимальному из значений цены мощности, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, и цены мощности, определенной в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке (за исключением случаев просрочки введения в эксплуатацию генерирующих объектов вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) сетевыми организациями и (или) газораспределительными (газотранспортными) организациями обязательств по подключению генерирующих объектов к соответствующим сетям, выявленных при осуществлении уполномоченным федеральным органом исполнительной власти контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики).

Значение цены мощности таких генерирующих объектов устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом прогнозируемого дохода каждого такого участника от продажи электрической энергии на оптовом рынке и с учетом размера денежных средств, полученных участниками 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" (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций).

Сезонный коэффициент определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение среднего значения объема за 3 предшествующих года максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором часы пиковой нагрузки в ценовой зоне в соответствующем месяце к среднему за 3 предшествующих года значению объема среднегодового максимального потребления электрической энергии в этой же ценовой зоне.

86.39. Для учета объема мощности продаваемого (покупаемого) по заключенному субъектами оптового рынка свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности) такой договор должен быть зарегистрирован организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке.

В отсутствие регистрации свободного договора купли-продажи мощности (свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) определенный в таком договоре объем мощности не учитывается в торговой системе оптового рынка и расчете обязательств, возникающих из сделок, связанных с обращением мощности на оптовом рынке.

Заключение свободных договоров купли-продажи мощности (свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности) допускается только между поставщиками и покупателями мощности, расположенными в одной и той же зоне свободного перетока.

Объем мощности генерирующего оборудования, продаваемой поставщиком по совокупности заключенных им свободных договоров купли-продажи мощности (свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности), не может превышать объем мощности этого генерирующего оборудования, фактически поставленной на оптовый рынок, определенный в соответствии с разделом IV.1 настоящих Правил, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности и не проданный по иным договорам в соответствии с установленной в пункте 86.43 настоящих Правил очередностью исполнения обязательств по продаже мощности по различным договорам, заключенным одним поставщиком мощности. Снижение объема мощности, поставляемого по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), вследствие уменьшения фактически поставленного на оптовый рынок объема мощности происходит одновременно по всем таким договорам пропорционально их объемам.

Объем мощности, покупаемый по совокупности свободных договоров, не может превышать:

для покупателей, самостоятельно планирующих потребление в соответствии с пунктом 86.42 настоящих Правил, - объем мощности, составляющий определенные в соответствии с указанным пунктом плановые обязательства по покупке мощности, уменьшенный на объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, и уменьшенный на 1 МВт;

для остальных покупателей - объем мощности, составляющий их фактические обязательства по покупке мощности, уменьшенный на объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, и уменьшенный на 1 МВт.

86.40. Объем мощности, поставленной по свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности) в соответствии с пунктом 86.39 настоящих

Правил, учитывается:

при определении для покупателя по такому договору размера его обязательств по приобретению и оплате мощности, продаваемой по результатам конкурентных отборов мощности, путем уменьшения размера этих обязательств;

при определении для продавца по такому договору объема мощности, которая оплачивается ему по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема.

86.41. По договорам, указанным в подпунктах "в.2" и "в.4" пункта 3 настоящих Правил, поставщик продает мощность в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, определенном в соответствии с положениями раздела IV.1 настоящих Правил, но не более объема мощности, указанного в договоре с учетом допускаемых договором количественных отклонений.

Указанные договоры могут заключаться организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка мощности по договорам о предоставлении мощности и договорам купли-продажи мощности генерирующих объектов новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором поставщиком были выполнены следующие условия в совокупности:

подтверждение системным оператором в результате аттестации генерирующего оборудования по техническим параметрам соответствия значений фактических параметров генерирующего оборудования значениям, указанным в договоре;

регистрация в отношении генерирующего оборудования группы точек поставки на оптовом рынке;

получение поставщиком мощности права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки.

Период поставки мощности по договорам о предоставлении мощности на оптовый рынок заканчивается по истечении 10 календарных лет с указанной в договоре даты начала поставки мощности.

Период поставки мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) заканчивается по истечении 20 календарных лет с указанной в договоре даты начала поставки мощности.

В случае если указанными в подпунктах "в.2" и "в.4" пункта 3 настоящих Правил договорами предусмотрено право поставщика на досрочный ввод генерирующего объекта в эксплуатацию, период поставки мощности исчисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, и с этой же даты поставляемая на оптовый рынок мощность подлежит оплате покупателями.

Договором о предоставлении мощности на оптовый рынок может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности. В течение указанного периода отсрочки к поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только в случае, если поставщик заявил в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку до даты опубликования информации о проведении очередного конкурентного отбора мощности на год начала поставки мощности по указанному договору.

Договором купли-продажи мощности новой атомной станции или новой гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующей станции) может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности. В течение указанного периода отсрочки к соответствующему поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только при условии заявления поставщиком в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку до 1 июля года, предшествующего году, в котором в соответствии с договором должен был начаться период поставки мощности.

Во всех иных случаях поставщики несут установленную договором ответственность за непоставку мощности в срок.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяется в соответствующих договорах в установленном актом Правительства Российской Федерации порядке с применением сезонного коэффициента.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте "в.4" пункта 3 настоящих Правил, устанавливается равной цене, заявленной поставщиками в отношении выбранного инвестиционного проекта, с учетом ее ежегодной индексации и применением сезонного коэффициента.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяется в соответствующих договорах в установленном

федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке исходя из окупаемости капитальных вложений за 25 лет с учетом прогнозируемой в период продажи мощности по таким договорам стоимости электрической энергии на оптовом рынке и применением сезонного коэффициента.

В 2011 и 2012 годах в порядке, определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих электростанций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в отношении которых были заключены договоры, указанные в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил. Размер указанных денежных средств и соответствующая их размеру составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом прогнозируемой прибыли поставщика от продажи им в этот же год (годы) электрической энергии на оптовом рынке и размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников, полученных на эти цели.

С 1 января 2011 г. цена на мощность, поставляемую с использованием новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, рассчитывается с учетом:

размера полученных до ввода таких генерирующих объектов в эксплуатацию их собственниками, в том числе бывшими, дополнительных денежных средств для финансирования инвестиционных программ в части всех генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), включающих размер инвестиционной составляющей в составе средств, полученных собственниками от продажи электрической энергии и мощности;

размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников.

Необходимость и условия включения в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) денежных средств для финансирования инвестиционных программ соответствующих субъектов электроэнергетики с 1 января 2013 г. определяются отдельным решением Правительства Российской Федерации.

В случае если за период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности размер денежных средств, полученных от продажи на оптовом рынке электрической энергии и мощности, производимой с использованием атомных станций или гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), составляет менее определенного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов размера денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации атомных станций или гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) соответственно, то начиная с 2013 года в течение следующего календарного года стоимость мощности, производимой с использованием таких станций и продаваемой по результатам конкурентного отбора мощности, увеличивается на величину, соответствующую величине неполученных денежных средств, необходимых для безопасной эксплуатации этих станций (с учетом процентов на привлечение в предыдущем году кредитных средств на покрытие дефицита средств, необходимых для безопасной эксплуатации), распределенную на 12 месяцев и на совокупный объем мощности, производимой с использованием атомных станций или гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и продаваемой на оптовом рынке.

86.42. Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности на оптовый рынок вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, с целью продажи (поставки) мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности. Указанное право поставщика мощности возникает при наличии следующих условий в совокупности:

соблюдения поставщиком мощности установленных договором о предоставлении мощности порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с договором о предоставлении мощности;

возникновение у поставщика мощности права на заявление отказа только в отношении указанных в договоре о предоставлении мощности генерирующих объектов, установленная мощность и каждый из технических параметров которых соответствуют требованиям договора;

возникновение у поставщика мощности права на заявление отказа в отношении указанного в договоре о предоставлении мощности генерирующего объекта не ранее момента получения поставщиком права на продажу (поставку) мощности этого генерирующего объекта в сроки и при выполнении условий, установленных в пункте 86.41 настоящих Правил.

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности на оптовый рынок вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, в любое время с момента возникновения у него права на такой отказ и до момента истечения срока действия договора о предоставлении мощности.

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности на оптовый рынок, отказавшийся от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, осуществляет продажу мощности:

с 1-го числа месяца, следующего за месяцем заявления им об отказе, по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности для этого периода поставки;

с учетом всех установленных настоящими Правилами условий определения объемов и цены продажи (поставки) мощности по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.

Если заявление об отказе было сделано поставщиком 10-го числа месяца или позднее, продажа мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности, начинается таким поставщиком с 1-го числа 2-го месяца, следующего за месяцем заявления об отказе.

86.43. Объем мощности, поставленной поставщиком на оптовый рынок, определяется в соответствии с разделом IV.1 настоящих Правил.

При определении очередности выполнения участником оптового рынка обязательств по поставке мощности с использованием предусмотренных настоящими Правилами механизмов торговли в первую очередь поставленной покупателям считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпунктах "в.2" и "в.3" пункта 3 настоящих Правил. Во вторую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте "в.4" пункта 3 настоящих Правил. В третью очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте "в.5" пункта 3 настоящих Правил. В четвертую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности). В пятую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке по договорам купли-продажи, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности.

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок:

по договорам, указанным в подпунктах "в.2" и "в.3" пункта 3 настоящих Правил, поставщик несет ответственность в соответствии с указанными договорами;

по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, а также по договорам, указанным в подпунктах "в.4" и "в.5" пункта 3 настоящих Правил, поставщик уплачивает покупателю мощности по соответствующему договору штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, предусмотренным договором, и приходящейся на соответствующий договор частью предельного объема поставки мощности.

86.44. Объем мощности, приобретаемый за месяц покупателем, не планирующим самостоятельно в соответствии с пунктом 86.27 настоящих Правил свое потребление, равен произведению его фактического пикового потребления электрической энергии в соответствующем месяце и коэффициента фактического наличия мощности. Коэффициент фактического наличия мощности определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соотношения всего отобранного по результатам конкурентного отбора мощности и поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в зоне свободного перетока, и совокупного объема пикового потребления электрической энергии в этой зоне свободного перетока с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом для покупателей, самостоятельно планирующих потребление, и производителей электрической энергии.

Объем фактического пикового потребления определяется для каждого покупателя в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из фактического объема потребления им электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Для каждого покупателя, заявившего в соответствии с пунктом 86.27 настоящих Правил плановый объем пикового потребления, коммерческий оператор, исходя из заявленных значений в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка формирует плановые обязательства по покупке мощности на каждый месяц года, на который осуществлялось планирование, в объеме, равном произведению объема заявленного участником планового пикового потребления и планового коэффициента резервирования.

Покупатели, самостоятельно планирующие потребление, обязаны купить на оптовом рынке объем мощности, определяемый в следующем порядке:

если объем запланированного пикового потребления равен или больше фактического пикового потребления электрической энергии, - покупатель покупает мощность в объеме, определяемом исходя из объема запланированного пикового потребления электрической энергии, увеличенного на плановый коэффициент резервирования;

если объем запланированного потребления электрической энергии меньше фактического пикового потребления электрической энергии, - покупатель покупает мощность:

в пределах объема запланированного пикового потребления электрической энергии - с учетом планового коэффициента резервирования;

в части превышения фактического объема пикового потребления электрической энергии над плановым - с учетом максимального из значений планового коэффициента резервирования и коэффициента фактического наличия мощности и по цене, равной максимальному из значений цены, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, увеличенной на 25 процентов, и средневзвешенной величины из цен продажи мощности по договорам о предоставлении мощности в соответствующей ценовой зоне в

соответствующем расчетном периоде.

Особенности определения часов пиковой нагрузки для гидроаккумулирующих электростанций устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Обязательства по покупке мощности для участника с регулируемым потреблением определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из данных фактического потребления, объемов изменения потребления по внешней инициативе и собственной инициативе.

86.45. Покупка мощности в объеме, определенном для покупателя в соответствии с пунктом 86.44 настоящих Правил, осуществляется:

по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности);

по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил;

по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах.

Объем мощности, покупаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), определяется в соответствии с пунктом 86.39 настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, определяется в соответствии с пунктом 86.46 настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, равен объему, на который определенные для покупателя в соответствии с пунктом 86.44 настоящих Правил обязательства по покупке мощности превышают объем мощности, покупаемый им на оптовом рынке по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) и по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил. Финансовые обязательства покупателя по таким договорам формируются исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, в которой расположено энергопотребляющее оборудование этого покупателя. В случае несоответствия величин фактического пикового потребления покупателей в расчетном периоде и величин пикового потребления, указанных в пункте 86.46 настоящих Правил, исходя из которых формируются обязательства по покупке мощности по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, финансовые обязательства покупателей изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При продаже (покупке) мощности по результатам конкурентного отбора мощности сумма превышения финансовых обязательств покупателей в ценовой зоне над финансовыми требованиями поставщиков в ценовой зоне (финансовых требований поставщиков над финансовыми обязательствами покупателей), рассчитанных исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами, учитывается при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения финансовых обязательств покупателей и финансовых требований поставщиков по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности в соответствующем месяце в указанной ценовой зоне, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

86.46. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с настоящим пунктом.

По договорам, предусмотренным подпунктами "в.2" и "в.3" пункта 3 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, соответствующем части совокупного объема мощности, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам в указанной ценовой зоне, пропорциональной объему пикового потребления, определяемому в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом из указанных объемов потребления электрической энергии исключаются объемы электрической энергии, потребляемой производителями электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Средневзвешенные цены покупки мощности по заключенным участниками оптового рынка договорам, указанным в подпункте "в.2" пункта 3 настоящих Правил, должны быть одинаковы для всех участников оптового рынка, расположенных в одной ценовой зоне оптового рынка.

По договорам, указанным в подпунктах "в.4" и "в.5" пункта 3 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, соответствующем части совокупного объема мощности, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам в соответствующей зоне свободного перетока, пропорциональной объему пикового потребления, определяемому в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом из указанных объемов потребления электрической энергии исключаются объемы электрической энергии, потребляемой производителями электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на

собственные и (или) хозяйственные нужды.

В случае если генерирующий объект, поставляющий мощность в вынужденном режиме, был отнесен к указанной категории с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения, то производимая с использованием такого генерирующего объекта мощность продается по договорам, указанным в подпункте "в.5" пункта 3 настоящих Правил, покупателям, функционирующим в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект. При этом каждый покупатель в соответствующем регионе покупает часть мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта, пропорциональную объему пикового потребления, определяемому в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При изменении субъектного состава оптового рынка и (или) при определении новых или исключении существующих групп точек поставки, с использованием которых осуществляется покупка мощности на оптовом рынке, объемы подлежащей покупке мощности, поставляемой по договорам, указанным в подпунктах "в.2" - "в.5" пункта 3 настоящих Правил, изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащего покупке в соответствующей ценовой зоне оптового рынка (зоне свободного перетока для договоров, указанных в подпунктах "в.4" и "в.5" пункта 3 настоящих Правил), а также с сохранением условия о равенстве средневзвешенных цен покупки мощности в одной ценовой зоне оптового рынка (зоне свободного перетока) по указанным договорам.

86.47. В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставщики могут участвовать в конкурентных отборах мощности только на условиях ценопринимающих заявок. Продажа электрической энергии и мощности генерирующих объектов, отнесенных в установленном настоящими Правилами порядке к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, осуществляется в определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке одним из следующих способов:

а) продажа объемов электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и мощности по ценам, обеспечивающим компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности, определенным в установленном федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядке в договоре купли-продажи мощности, заключаемом участниками оптового рынка в отношении таких генерирующих объектов. При этом особенности участия поставщиков в отношении объемов электрической энергии, производимой на указанных генерирующих объектах, в конкурентных отборах ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы, в том числе определения объемов, цен и стоимости электрической энергии, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный способ продажи электрической энергии и мощности генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, может использоваться только для генерирующего объекта, в отношении которого поставщиком не позднее 1 июля года, предшествующего году поставки мощности, в установленном договором о присоединении к торговой системе порядке заявлено о намерении использования указанного способа продажи электрической энергии и мощности, а также в отношении которого в установленном порядке зарегистрирована отдельная группа точек поставки, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и представлена информация в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в установленном им порядке для определения цен, обеспечивающих компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности;

б) участие на оптовом рынке только в торговле электрической энергией с использованием предусмотренных настоящими Правилами механизмов торговли электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам.

86.48. Для устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка результаты долгосрочных и корректировочных отборов мощности, сведения о размещении генерирующих объектов и их технических параметрах, а также сведения о генерирующих объектах, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом "в.2" пункта 3 настоящих Правил, и генерирующих объектах, вводимых в эксплуатацию в соответствии с порядком и условиями финансирования объектов по производству электрической энергии (мощности) в целях формирования перспективного технологического резерва мощности, берутся за основу при формировании или внесении изменений в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций и иных субъектов, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом власти, а также в инвестиционные программы газораспределительных (газотранспортных) организаций, в уставных капиталах которых участвует государство. Для этого системный оператор ежегодно, в срок, не превышающий 3 месяцев после проведения конкурентного отбора мощности, формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения по строительству (модернизации) электросетевых объектов для их учета при формировании инвестиционных программ субъектов

электроэнергетики или при внесении в них изменений, а также (по результатам рассмотрения указанных предложений) в срок, не превышающий 3 месяцев до опубликования информации для проведения очередного конкурентного отбора мощности, - предложения по объединению зон свободного перетока и (или) увеличению максимальных объемов поставки мощности между зонами свободного перетока.

VIII. Конкурентный отбор для балансирования системы и двусторонние договоры купли-продажи отклонений

87. Конкурентный отбор для балансирования системы производится в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час.

Участник оптового рынка покупает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению объема производства (увеличению объема потребления).

Участник оптового рынка продает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего увеличению объема производства (снижению объема потребления).

88. Стоимость отклонений определяется в соответствии с настоящим разделом в отношении каждого участника оптового рынка за расчетный период исходя из:

а) цен на электрическую энергию, определяемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы для каждого часа и применяемых в зависимости от направления изменения объемов и причины его возникновения (по собственной инициативе участника оптового рынка или по причине, не зависящей от участника оптового рынка и вызванной действиями иных участников оптового рынка, владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры или системного оператора (далее - внешняя инициатива));

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

б) размеров отклонений по собственной инициативе участника оптового рынка и по внешней инициативе.

89. Участники оптового рынка, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, оплачивают отклонения, в том числе отклонения, соответствующие изменениям объемов перетоков электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка, в соответствии с разделом XII настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(п. 89 в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

90. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, оплачивают отклонения по группам точек поставки, расположенным на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и иностранных энергосистем, с учетом пункта 120 настоящих Правил.

91. Конкурентный отбор заявок для балансирования системы обеспечивает отдельно для каждой ценовой зоны формирование:

а) цен на электрическую энергию, применяемых в зависимости от направления изменения объемов (далее - цены для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов);

б) объемов электрической энергии, запланированных для производства и потребления в группах точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением (далее - диспетчерские объемы электрической энергии), на основе которых определяются отклонения по внешней инициативе;

в) условной стоимости единицы электрической энергии, соответствующей диспетчерским объемам электрической энергии (далее - индикатор стоимости).

Конкурентный отбор заявок для балансирования системы осуществляется исходя из критерия минимизации (с учетом текущих условий функционирования ЕЭС России) стоимости диспетчерских объемов электрической энергии.

При конкурентном отборе заявок для балансирования системы диспетчерские объемы электрической энергии и соответствующие им цены рассчитываются с помощью расчетной модели, используемой для конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. Значения параметров и ограничений, используемых для описания этой модели, а также предусмотренные пунктом 76 настоящих Правил сведения и прогнозные объемы потребления должны обновляться системным оператором при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы с периодичностью, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

92. При конкурентном отборе для балансирования системы учитываются следующие типы заявок:

а) ценовые и ценопринимающие заявки поставщиков электрической энергии, поданные ими для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки;

б) ценовые и ценопринимающие заявки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, поданные для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки, при условии, что договор между системным оператором и организацией, осуществляющей функции

оперативно-диспетчерского управления в соответствующей энергосистеме, предусматривает участие иностранной стороны в почасовом формировании действующей (актуальной) расчетной модели и выполнение условий информационного обмена и других требований системного оператора, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

в) ценовые и ценопринимающие заявки участников с регулируемым потреблением, которые подаются в срок и порядке, определяемые договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае введения в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка средневзвешенная цена, определенная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из цен, указанных в ценовых заявках на продажу электрической энергии (без учета объемов электрической энергии, указанных в ценопринимающих заявках на продажу), подаваемых участником с регулируемым потреблением с целью участия в конкурентном отборе для балансирования системы, не может превышать индикативную цену на электрическую энергию, установленную федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для субъекта Российской Федерации, к которой отнесена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка группа точек поставки указанного покупателя;

г) ценопринимающие заявки на увеличение или уменьшение объемов производства (потребления) электроэнергии (далее - оперативные заявки), направляемые для корректировки заявок, поданных в соответствии с подпунктами "а" - "в" настоящего пункта. Оперативные заявки подаются системному оператору до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

93. Заявки, поданные в отношении групп точек поставки, прием заявок в отношении которых приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при конкурентном отборе на сутки вперед и при конкурентном отборе для балансирования системы не учитываются.

94. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка включает в диспетчерские объемы электрической энергии в дополнение к объемам, производимым с использованием генерирующей мощности, соответствующей установленным системным оператором согласно пунктам 5 и 103 настоящих Правил минимальным значениям, объемы, на которые в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 92 и 93 настоящих Правил, указана наиболее низкая цена с учетом стоимости потерь и системных ограничений, при условии, что на заявленные объемы прогнозируется соответствующий этим объемам уровень спроса.

95. Объемы электрической энергии, указанные в учитываемых ценопринимающих и оперативных заявках, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии, за исключением следующих случаев:

а) отсутствие технологической возможности осуществления поставок электрической энергии в требуемых объемах;

б) превышение объема электрической энергии, указанного в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на увеличение производства (уменьшение потребления) по отношению к плановому почасовому производству (потреблению), над прогнозируемым системным оператором на рассматриваемый час ростом фактического потребления электрической энергии с учетом потерь;

в) превышение объема потребления электрической энергии с учетом потерь, прогнозируемого системным оператором на рассматриваемый час, над суммарным плановым почасовым производством, уменьшенным на объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на уменьшение производства и увеличение потребления электрической энергии.

96. В случаях, указанных в пункте 95 настоящих Правил, диспетчерский объем электрической энергии определяется в процессе конкурентного отбора заявок для балансирования системы с учетом очередности, установленной подпунктами "а", "б" и "д" пункта 82 настоящих Правил.

Объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в заявках, не отнесенных к типам заявок, которые учитываются в соответствии с пунктами 92, 93 и 94 настоящих Правил при конкурентном отборе, а также объемы, на которые не были поданы ценовые заявки, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии в последнюю очередь после объемов электрической энергии, указанных в учитываемых при конкурентном отборе заявках.

97. Величина отклонения по внешней инициативе определяется на каждый час в каждой группе точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением путем сложения разницы между диспетчерским объемом электрической энергии и плановым почасовым производством (потреблением) и величины внеплановых отклонений, возникших по не зависящей от указанных субъектов причине в результате действия систем автоматического регулирования, противоаварийной автоматики и (или) выполнения команд и распоряжений, полученных от системного оператора в течение часа поставки в соответствии с пунктом 112 настоящих Правил, и величины отклонения, обусловленного формированием внутрис часовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, с учетом отклонений по собственной регулировочной инициативе по уменьшению (увеличению).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

В случае если разница между объемами фактического производства (потребления) электрической энергии и планового почасового производства (потребления) участника оптового рынка в соответствующий час суток не совпадает с величиной отклонения по внешней инициативе, отличие указанных величин считается величиной отклонения по его собственной инициативе. Отклонения по собственной инициативе рассчитываются по каждой группе точек поставки.

Отклонения, произошедшие на энергопринимающих объектах потребителей, не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, признаются отклонениями по внешней инициативе, если они возникли в результате введения в установленном порядке ограничения режима потребления по основаниям, не связанным с нарушением такими потребителями своих обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, или в результате объявления в установленном порядке на рассматриваемый час системным оператором угрозы возникновения аварийной ситуации. Величины отклонений по внешней инициативе в этом случае определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка указанная величина отклонения по внешней инициативе может быть разделена на составляющие величины отклонений по внешней инициативе в зависимости от очередности их формирования.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

98. Индикаторы стоимости определяются на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели с соблюдением следующих условий (за исключением случаев необходимости учета положений пунктов 96 и 99 настоящих Правил):

а) индикаторы стоимости одинаковы для всех диспетчерских объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

б) индикатор стоимости не может быть ниже цены, указанной поставщиком электрической энергии в заявке, которая учитывается согласно пунктам 92, 93 и 94 настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, на объем электрической энергии, включенный в диспетчерский объем электрической энергии для данного поставщика;

в) индикатор стоимости не может быть выше цены, указанной участником с регулируемым потреблением в заявке, которая учитывается согласно пунктам 92 и 93 настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, на объем электрической энергии, включенный в диспетчерский объем электрической энергии для данного участника.

99. Индикаторы стоимости должны также отражать влияние системных ограничений (в пределах наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, вырабатываемые генерирующими объектами с соблюдением устанавливаемых системным оператором в соответствии с пунктами 5 и 103 настоящих Правил ограничений на плановое почасовое производство) и стоимость потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов, соответствующих диспетчерским объемам электрической энергии.

100. Цена для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов определяется на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при увеличении объемов является максимальная величина из значения индикатора стоимости и равновесной цены на электрическую энергию в соответствующем узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при уменьшении объемов является минимальная из указанных величин. В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка ценой для балансирования системы при увеличении объемов является максимальная из следующих величин:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

значение индикатора стоимости в соответствующем узле расчетной модели;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

цена на электрическую энергию в субъекте Российской Федерации, к которому отнесен указанный узел

расчетной модели.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

В случаях, предусмотренных пунктом 86 настоящих Правил, цены для балансирования системы, объемы и стоимость отклонений определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

101. Предварительно рассчитанные объемы обязательств и требований участников оптового рынка по оплате отклонений определяются за расчетный период как сумма определенных на каждый час расчетного периода расчетных показателей стоимости соответствующих отклонений.

Расчетный показатель стоимости отклонения участника оптового рынка определяется на каждый час расчетного периода как произведение величины отклонения с учетом инициативы его возникновения и направления изменения объемов на величину, применяемую для предварительного расчета стоимости отклонений и определяемую в узле расчетной модели, к которому относится группа точек поставки данного участника, в соответствии с требованиями настоящего пункта.

Стоимость объемов электроэнергии, соответствующих составляющей величине отклонения по внешней инициативе, обусловленной формированием внутрисуточных значений активной мощности на основании

значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, определяется на основе индикаторов стоимости в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами "а", "б" и "в" пункта 92 настоящих Правил, в части соответствующего отклонения, рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и тарифа на электрическую энергию, утвержденного для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и тарифа на электрическую энергию, утвержденного в отношении данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным пунктами 92 и 93 настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости;

в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным пунктами 92 и 93 настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании минимального из значений индикатора стоимости и регулируемого уровня цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении соответствующей электростанции (в отношении объемов электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании электростанций);

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

стоимость объемов электрической энергии, производимой на генерирующих объектах, за счет которых формируется перспективный резерв мощности, в том числе объемов, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшего значения из регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и величины, используемой для расчета стоимости указанных объемов электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании соответствующего типа.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами "а", "б" и "в" пункта 92 настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенной цены, указанной в таких заявках;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и тарифа на электрическую энергию, утвержденного в отношении данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и тарифной ставки на электрическую энергию, определенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении данного поставщика для покупки электрической энергии;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным в пунктах 92 и 93 настоящих Правил требованиям к учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы заявкам, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости;

абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 28.06.2008 N 476.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и тарифа на электрическую энергию, утвержденного для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и тарифной ставки на электрическую энергию, определенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении данного поставщика для покупки электрической энергии;

абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 28.06.2008 N 476;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены, указанной на соответствующий отклонению объем в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами "а", "б" и "в" пункта 92 настоящих Правил.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций или гидроаккумулирующих электростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и тарифа на электрическую энергию, утвержденного для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

стоимость отклонения в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный резерв мощности, рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами "а", "б" и "в" пункта 92 настоящих Правил, на соответствующий объем, превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором согласно пункту 5 настоящих Правил минимальному значению генерирующей мощности.

При снижении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 92 и 93 настоящих Правил.

При увеличении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 92 и 93 настоящих Правил.

При снижении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из значения индикатора стоимости и индикативной цены на электрическую энергию, определенной для конкретного покупателя федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наибольшей величины из значения индикатора стоимости и цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 92 и 93 настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании удвоенной цены для балансирования системы при увеличении объемов.

При увеличении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании наименьшей величины из значения индикатора стоимости и индикативной цены на электрическую энергию, определенной для конкретного покупателя федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наименьшей величины из значения индикатора стоимости и определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка соответствующей средневзвешенной цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 92 и 93 настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании уменьшенной вдвое цены для балансирования системы при уменьшении объемов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

В качестве указанных в настоящем пункте тарифов применяются тарифы, установленные для участника оптового рынка в отношении генерирующего объекта и (или) группы точек поставки, где зафиксированы

соответствующие отклонения.

102. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы на час фактической поставки системный оператор также рассчитывает почасовые прогнозные величины диспетчерских объемов электрической энергии, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов на 6-часовой период, следующий за часом фактической поставки.

В случае если при проведении отбора заявок для балансирования системы системным оператором выявлена невозможность определения соответствующих системным ограничениям объемов или реализации рассчитанных электроэнергетических режимов, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор принимает решение о применении для соответствующего часа фактической поставки прогнозных величин диспетчерских объемов, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов, рассчитанных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок на час, ближайший по времени к указанному часу и соответствующий сложившимся условиям.

В случае если организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований к порядку проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, расчет стоимости отклонений в ценовой зоне в целом или в отдельной ее части осуществляется с применением представленных системным оператором прогнозных величин, определенных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы за предыдущие часы фактической поставки, а в случае отсутствия прогнозных величин - с применением индикаторов стоимости, рассчитанных для дня, аналогичного дню фактической поставки по условиям функционирования ЕЭС России.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

103. При выборе состава генерирующего оборудования в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил системный оператор определяет максимальные и минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. До проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед системный оператор выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды и (или) распоряжения о снижении максимальных почасовых значений мощности электростанций на определенный объем генерирующей мощности (далее - внешняя регулировочная инициатива).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

После проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед и до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор определяет суммарный объем генерирующей мощности, на который должны быть дополнительно снижены или увеличены соответственно максимальные или минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, и по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды о снижении (увеличении) по сравнению с ранее запланированными значениями максимальных (минимальных) почасовых значений генерирующей мощности электростанций на величину, в совокупности соответствующую указанному суммарному объему (далее - оперативная внешняя регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

В случае если определенное системным оператором максимальное (минимальное) значение генерирующей мощности объекта по производству электрической энергии изменяется без соответствующей внешней регулировочной инициативы системного оператора, такое изменение считается произведенным по собственной инициативе поставщика (далее - собственная регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

104. Отклонение по внешней регулировочной инициативе определяется для поставщика как объем электрической энергии, соответствующий величине, на которую максимальный объем электрической энергии, указанный в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже равновесной цены, и не превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе), превышает максимальный из следующих объемов:

а) объем планового почасового производства электрической энергии, суммированный с объемом отклонения по внешней инициативе;

б) объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей сниженному по внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности;

в) фактический объем производства электрической энергии, учитываемый в конкретной группе точек поставки в соответствующий час.

105. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению определяется для поставщика как объем электрической энергии, соответствующий величине, на которую максимальный объем электрической энергии, указанный в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже индикатора стоимости, и не превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но

с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе), превышает максимальный из следующих объемов:

- а) объем планового почасового производства электрической энергии;
- б) объем планового почасового производства электрической энергии, суммированный с объемом отклонения по внешней инициативе;
- в) объем фактического производства электрической энергии, учитываемый в данной группе точек поставки в соответствующий час;
- г) объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей сниженному по оперативной внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности.

106. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению определяется для поставщика как объем электрической энергии, соответствующий величине, на которую минимальный из объемов, указанных в подпунктах "а" - "в" пункта 105 настоящих Правил, и объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующей увеличенному по оперативной внешней регулировочной инициативе минимальному значению генерирующей мощности, превышает минимальный объем электрической энергии, указанный в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая выше индикатора стоимости, и превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором минимальному значению генерирующей мощности (до его увеличения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом увеличения по собственной регулировочной инициативе).

107. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по уменьшению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе), и объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по увеличению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час, и объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором минимальному значению генерирующей мощности (до его увеличения по внешней регулировочной инициативе).

108. Предварительно рассчитанный объем требований поставщика увеличивается:

а) на стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между равновесной ценой и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства. При определении стоимости соответствующего отклонения в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный резерв мощности, вместо равновесной цены используется наименьшая величина из равновесной цены и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленных для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе не определяется;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 14.11.2009 N 929)

б) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между величиной, применяемой в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при увеличении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства;

в) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, и величиной, применяемой в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при снижении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на увеличение объемов производства.

Отклонения по собственной регулировочной инициативе поставщику электрической энергии иными участниками оптового рынка не оплачиваются.

Особенности определения стоимости соответствующего отклонения в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в случае если продажа электрической энергии и мощности указанных генерирующих объектов осуществляется в соответствии с подпунктом "а" пункта 86.47 настоящих Правил, определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

109. Поставщики и участники с регулируемым потреблением вправе заключать свободные договоры купли-продажи отклонений с указанием их причины и направления в любых группах точек поставки одной ценовой зоны, за исключением групп точек поставки, прием заявок по которым приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и групп точек поставки, к которым отнесены генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный резерв мощности. Объемы электрической энергии, указанные в таких договорах, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии на общих основаниях (в том числе в соответствии с требованиями пунктов 92 и 93 настоящих Правил, предусматривающими учет заявок при конкурентном отборе для балансирования системы).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Свободные договоры купли-продажи отклонений, а также изменения к ним регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для определения обязательств (требований) участников оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Покупатель по свободному договору купли-продажи отклонений оплачивает продавцу фактически поставленный в рамках такого договора объем электрической энергии по определенной в нем цене. Отклонения сверх договорного объема оплачиваются в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Участники оптового рынка, заключившие свободные договоры купли-продажи отклонений, оплачивают в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка разницу между расчетными показателями стоимости отклонений в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по каждому такому договору. Отклонения, оплачиваемые по свободным договорам купли-продажи отклонений, учитываются при распределении разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств по оплате отклонений и суммой предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений в соответствии с пунктом 110 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В целях оплаты разницы между расчетными показателями стоимости отклонений в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии стороны свободного договора купли-продажи отклонений заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

110. В случае если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений в одной ценовой зоне, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников одной ценовой зоны в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

а) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и участников с регулируемым потреблением пропорционально сумме величин отклонений по внешней инициативе за расчетный период путем уменьшения их обязательств и (или) увеличения требований, с учетом коэффициентов изменения доли разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди покупателей, увеличение (снижение) объемов потребления по собственной инициативе которых не превышает определенную этим договором величину;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

б) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и покупателей пропорционально сумме величин отклонений по собственной инициативе участников за расчетный период путем увеличения их обязательств и (или) уменьшения требований, с учетом коэффициентов изменения доли разницы суммарных предварительных обязательств и предварительных требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди участников оптового рынка, отклонения которых возникли по внешней инициативе;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

в) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников по оплате отклонений происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате отклонений, а у кредиторов - соответствующие обязательства.

111. Итоговая стоимость отклонений за расчетный период определяется для участника оптового рынка как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования) по оплате отклонений, скорректированный на объем обязательств по оплате отклонений по свободным договорам купли-продажи отклонений и на распределенную в соответствии с пунктом 110 настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных

объемов требований, с учетом положений пункта 102 настоящих Правил. Также при расчете итоговой стоимости отклонений за расчетный период в соответствии с пунктом 109 настоящих Правил учитывается разница между расчетными показателями стоимости отклонений в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по свободному договору купли-продажи отклонений.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

112. В случае если после проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы параметры расчетной модели, в частности системные ограничения, а также производство или потребление на час фактического производства и потребления электрической энергии отличаются от используемых при проведении отбора, системный оператор так управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей, чтобы обеспечить при соблюдении нормативов функционирования ЕЭС России и качества электрической энергии минимально возможную стоимость электрической энергии, компенсирующую отклонения по собственной инициативе участников оптового рынка.

113. Системный оператор ведет учет оперативных диспетчерских команд, выданных участникам рынка, инициатив субъектов оптового рынка (владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора), а также изменений системных ограничений, повлекших отклонения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Указанную информацию системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Для обеспечения возможности получения команд по изменению активной мощности и контроля за их исполнением поставщики и участники с регулируемым потреблением обеспечивают постоянное информационное взаимодействие с системным оператором в соответствии с техническими требованиями, установленными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

IX. Особенности участия отдельных категорий поставщиков и покупателей электрической энергии в отношениях, связанных с обращением электрической энергии (мощности) на оптовом рынке

114. Объемы электрической энергии в заявках, подаваемых гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, поставляющими электрическую энергию в том числе с целью снабжения граждан, для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут определяться при участии системного оператора.

115. Организации, указанные в пункте 26 настоящих Правил, участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с учетом следующих особенностей:

а) объемы мощности для целей исполнения обязательств, указанных в разделе IV настоящих Правил, формируются исходя из величины всей мощности генерирующего оборудования независимо от объемов потребления мощности на энергопринимающем оборудовании таких организаций. Если генерирующее оборудование этих организаций не представлено на оптовом рынке отдельной группой точек поставки, такие организации могут принимать на себя обязательства в соответствии с предусмотренными подпунктами "а" - "д" пункта 38 настоящих Правил требованиями и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании соглашения поставщиков, предусмотренного пунктом 39 настоящих Правил;

б) объемы мощности для целей покупки (продажи) формируются в порядке, предусмотренном разделами VI и VII.1 настоящих Правил, исходя из учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования объемов генерирующей мощности генерирующего оборудования и объемов покупки мощности, определяемых в соответствии с разделом VII.1 настоящих Правил, исходя из полных объемов потребления электрической мощности энергопринимающим оборудованием с учетом фактического коэффициента резервирования, за исключением объемов потребления электрической мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как потребление электрической энергии и мощности, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии, и потребление, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на электростанциях, и не включает потребление электрической энергии (мощности) в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям;

(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

в) в случае если для указанных организаций установлены различные ставки тарифа на мощность и индикативной цены на мощность, размеры стоимости объемов мощности для целей поставки по регулируемым ценам (тарифам) рассчитываются отдельно. В иных случаях стоимость объемов мощности,

продаваемых (покупаемых) по регулируемым ценам (тарифам), определяется исходя из стоимости мощности, определенной в соответствии с прогнозным балансом по тарифу (индикативной цене), установленному для данной организации;

(пп. "в" в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

г) указанные организации подают отдельные ценовые заявки на продажу и на покупку электрической энергии для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы;

д) в целях планирования и управления режимами работы генерирующего и энергопотребляющего оборудования, а также с целью определения равновесных цен на электрическую энергию и индикаторов стоимости электрической энергии при проведении конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы объемы производства и потребления электрической энергии указанных в настоящем пункте организаций, относящиеся к генерирующему и энергопринимающему оборудованию, учитываются отдельно;

е) в случае если для указанных в настоящем пункте организаций установлены различные ставки тарифа на электрическую энергию и индикативной цены на электрическую энергию, размеры стоимости указанных объемов электрической энергии, определенных для целей поставки и покупки, рассчитываются раздельно. В иных случаях рассчитывается стоимость объемов электрической энергии, соответствующих разнице между объемами электрической энергии, определенными для целей поставки и покупки электрической энергии;

ж) если при определении поставщиков и покупателей по регулируемым договорам в соответствии с положениями настоящих Правил поставщиком и покупателем по регулируемому договору является один и тот же участник, то такой договор не заключается, при этом:

соответствующий объем электрической энергии включается в плановое почасовое производство (потребление) в том же порядке, что и объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу (покупку) и учитываемые при определении обязательств по регулируемым договорам;

соответствующий объем мощности учитывается в том же порядке, что и объемы, учитываемые при определении обязательств по регулируемым договорам;

финансовые требования и обязательства на указанные объемы электрической энергии и мощности не формируются.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Если тарифы (индикативные цены) на электрическую энергию и (или) на мощность для целей продажи (покупки) указанным участником на оптовом рынке в отношении какого-либо объема электрической энергии (мощности) не установлены и при формировании прогнозного баланса этот объем учитывался как объем электрической энергии (мощности), поставляемой (покупаемой) этим участником на розничном рынке, то такой объем, распределенный по часам суток в соответствии с требованиями пункта 53 настоящих Правил и указанный в ценопринимающей заявке на продажу (покупку), включается в плановое почасовое производство (потребление) участника в том же порядке, что и объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу (покупку) и направляемые для исполнения обязательств по регулируемым договорам;

з) указанные участники, не являющиеся гарантирующими поставщиками, могут подавать оперативные заявки для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы одновременно в отношении групп точек поставки, относящихся к генерирующему и энергопринимающему оборудованию.

В случае если между указанными группами точек поставки в час фактической поставки, в отношении которого подана оперативная заявка, отсутствуют существенные (ограничивающие возможность увеличения перетока электрической энергии между указанными группами точек поставки в необходимом объеме) системные ограничения, то предварительные обязательства (требования) участника по оплате отклонения по группе точек поставки, относящейся к энергопринимающему оборудованию, величина которого соответствует объему электрической энергии, указанному в оперативной заявке, принимаются равными его предварительным требованиям (обязательствам) по оплате соответствующего отклонения по группе точек поставки, относящейся к генерирующему оборудованию, скорректированным с учетом обязательств по оплате соответствующих потерь в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Наличие (отсутствие) существенных системных ограничений в указанных случаях подтверждается системным оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

116. Покупатели электрической энергии, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, покупают электрическую энергию в объемах их планового почасового потребления, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, и не купленных ими в соответствующий час по регулируемым договорам, в группах точек поставки, в которых исполняются их обязательства по соответствующим регулируемым договорам, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по средневзвешенной цене (тарифу) на электрическую энергию, рассчитанной исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении поставщиков электрической энергии, функционирующих в соответствующей ценовой зоне оптового рынка, и

объемов электрической энергии, определенных для этих поставщиков совокупно за год в прогнозном балансе на текущий период регулирования.

Поставщики электрической энергии, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, продают электрическую энергию в объемах их планового почасового производства, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, и не проданных ими в соответствующий час по регулируемым договорам, в группах точек поставки, в которых исполняются их обязательства по соответствующим регулируемым договорам, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по определенным для них в установленном порядке регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию.

(п. 116 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

117. Под генерирующими мощностями, обеспечивающими системную надежность (системными генераторами), в настоящих Правилах понимаются генерирующие объекты, без особого режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования. Системные генераторы обеспечивают в том числе:

а) поддержание уровня напряжения в сети;

б) обеспечение необходимого объема пропускной способности сети;

в) обеспечение скорости изменения объемов производства электрической энергии, соответствующей скорости изменения объемов потребления электрической энергии в ЕЭС России.

Особенности продажи электрической энергии и мощности, производимых с использованием генерирующих мощностей, обеспечивающих системную надежность (системных генераторов), устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

118. Организации, осуществляющие куплю-продажу электрической энергии в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, подают ценовые заявки на продажу электрической энергии на оптовом рынке с учетом следующих требований:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

а) объемы электрической энергии, указываемые такими организациями в заявках, должны соответствовать их обязательствам по поддержанию построенных в соответствии с договорами об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва генерирующих объектов в состоянии готовности к производству электрической энергии;

б) цены на электрическую энергию, указываемые такими организациями в заявках, не должны превышать тариф на электрическую энергию, установленный для соответствующего участника федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Расчет стоимости электрической энергии, проданной такими организациями по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, осуществляется с применением наименьшего значения из утвержденной для данной организации регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию и равновесной цены на электрическую энергию.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Расчеты за электрическую энергию, проданную такими организациями по результатам конкурентного отбора для балансирования системы, осуществляются в соответствии с разделом VIII настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Заключение указанными организациями свободных договоров купли-продажи электрической энергии и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности не допускается, за исключением случаев, установленных настоящим пунктом.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 30.07.2009 N 626)

Оплата мощности, выработанной объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию по итогам конкурса инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей, осуществляется по цене, определяемой исходя из ее размера, указанного в инвестиционном проекте, отобранном по итогам конкурса в соответствии с Правилами проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительством Российской Федерации от 21 апреля 2010 г. N 269 "О проведении конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в течение срока, определенного условиями указанного конкурса.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.07.2009 N 626, в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2010 N 269)

Договор купли-продажи (поставки) мощности, выработанной объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию по итогам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, заключается по стандартной форме, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по итогам этого конкурса победителем конкурса и получившими статус субъектов оптового рынка покупателями электрической энергии и мощности в сроки, предусмотренные указанными Правилами.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2010 N 269)

После надлежащего выполнения исполнителем инвестиционного проекта на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии обязательств, принятых по договору об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва, и истечения срока действия указанного договора, а также договора поставки мощности, который был заключен по итогам конкурса инвестиционных проектов, исполнитель инвестиционного проекта участвует в оптовом рынке электроэнергетики (мощности) на общих основаниях.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.07.2009 N 626)

В заключаемых указанными организациями договорах об оказании услуг по обеспечению системной надежности в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный резерв мощности, устанавливаются дополнительные требования, не предусмотренные договорами об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва мощности, заключенными с системным оператором.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 117)

119. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим минимумам электростанций, а также объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях в связи с технологической необходимостью и (или) обеспечением экологической безопасности, участники подают ценопринимающие заявки.

120. Купля-продажа электрической энергии (мощности), обусловленная необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств, осуществляется по тарифам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До установления указанных тарифов в целях расчетов за электрическую энергию (мощность), купля-продажа которой обусловлена необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств, используются тарифы на электрическую энергию (мощность), установленные в целях экспорта (импорта) в зарубежные энергосистемы.

Особенности купли-продажи электрической энергии (мощности) на территориях ценовых зон оптового рынка в целях экспорта (импорта) в зарубежные энергосистемы организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При возникновении режима энергоснабжения отдельных территорий Российской Федерации только за счет электроэнергии, импортируемой из зарубежных энергосистем (режим временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой), особенности купли-продажи электрической энергии и мощности на указанной территории, включая порядок формирования стоимости электрической энергии, в том числе в отношении участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Порядок формирования стоимости электрической энергии для участников оптового рынка, функционирующих на указанной территории, должен учитывать возникновение режима временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой. Стоимость электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем (в режиме временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой), оплачиваемая участникам оптового рынка, осуществляющим импортные операции, формируется исходя из условия компенсации экономически обоснованных затрат, связанных с приобретением электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем. Указанный особый порядок применяется в случаях, если участником оптового рынка, осуществляющим импортные операции, по соответствующему сечению экспорта-импорта подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

При сохранении параллельной работы с зарубежной энергосистемой в случае возникновения или угрозы возникновения электроэнергетического режима работы ЕЭС России, который может повлечь (повлеч) за собой сокращение объемов потребления или временное прекращение подачи электрической энергии потребителям на территории Российской Федерации по причине отключения или вывода в ремонт генерирующего или электросетевого оборудования в ЕЭС России, особенности купли-продажи электрической энергии на указанной территории, включая порядок формирования объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой в указанном режиме, в том числе в отношении участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Стоимость электрической энергии, поставляемой участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, на основании требований, выдаваемых системным оператором при управлении режимами параллельной работы с зарубежной энергосистемой, организацией, осуществляющей функции системного оператора в зарубежной энергосистеме, при сохранении параллельной работы с зарубежной энергосистемой в случае возникновения или угрозы возникновения указанного электроэнергетического режима работы ЕЭС России, оплачиваемая участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции, формируется исходя из условия компенсации экономически обоснованных затрат, связанных с приобретением в зарубежных энергосистемах поставляемой

электрической энергии. Указанный особый порядок применяется в случаях, если участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции, по соответствующему сечению экспорта-импорта подана ценоринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.06.2010 N 388)

Информация об объемах и стоимости электрической энергии, поставляемой участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, при сохранении параллельной работы с зарубежной энергосистемой в случае возникновения или угрозы возникновения указанного электроэнергетического режима работы ЕЭС России, подлежит опубликованию организацией коммерческой инфраструктуры на ее официальном сайте в сети Интернет.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.06.2010 N 388)

Покупка мощности организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортные операции, производится в соответствии с положениями раздела VII.2 настоящих Правил. При этом договор о присоединении к торговой системе оптового рынка может устанавливать особенности порядка определения величины фактического пикового потребления для указанных организаций, учитывающие объемы купли-продажи электрической энергии, обусловленной необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Участие организаций - участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции в отношении электрической энергии, в конкурентных отборах мощности и поставка мощности такими организациями на оптовом рынке по соответствующим группам точек поставки допускается при условии наличия установленной системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договорами о параллельной работе и иными соглашениями с субъектами оперативно-диспетчерского управления зарубежных энергосистем возможности выполнения в отношении объемов и режима поставки электрической энергии с территории иностранных государств по соответствующему сечению экспорта-импорта следующих условий в совокупности:

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

осуществление участником подачи уведомлений для проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования на рынке на сутки вперед на весь объем мощности, проданной по результатам конкурентного отбора мощности;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

соблюдение сформированных по результатам расчетов на рынке на сутки вперед (балансирующем рынке) почасовых графиков перетоков электрической энергии с отклонением, не превышающим величин, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

действие договора о параллельной работе с зарубежной энергосистемой, подписанного с российской стороны в том числе системным оператором;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

действие норм технологических документов, обеспечивающих информационный обмен системного оператора с субъектом оперативно-диспетчерского управления зарубежной энергосистемы;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

действие систем и каналов связи, обеспечивающих наблюдаемость режимов параллельной работы и взаимодействие автоматизированных систем системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

действие договоров по урегулированию почасовых отклонений по сечениям трансграничных линий электропередачи;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

действие договоров о предоставлении аварийной взаимопомощи субъектами электроэнергетики Российской Федерации и иностранного государства.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Особый порядок подачи заявок на участие в конкурентных отборах мощности организациями, осуществляющими импортные операции в отношении электрической энергии, определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Особенности определения системным оператором объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок участниками оптового рынка, осуществляющими импортные операции в отношении электрической энергии, определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом необходимости выполнения всех указанных в настоящем пункте условий.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Для продажи электрической энергии хозяйствующим субъектам иностранных государств, в соответствии с законодательством которых мощность не является самостоятельным предметом торговли, участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии, на основании информации, предоставляемой коммерческим оператором в соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется эквивалентная стоимость

приобретенной на оптовом рынке единицы электрической энергии с учетом произведенных расходов по приобретению мощности.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

121. Особенности участия в оптовом рынке поставщиков в отношении генерирующего оборудования, принятого в установленном порядке в опытно-промышленную эксплуатацию, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Х. Порядок оплаты сетевыми организациями потерь электрической энергии (мощности)

122. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в целях компенсации потерь. Указанная организация покупает на оптовом рынке электрическую энергию в объеме, соответствующем фактическому объему потерь электрической энергии (за исключением потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию) в принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании сетях, а также на объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в отношении которых по состоянию на 1 сентября 2006 г. этой организацией осуществлялась покупка электрической энергии на оптовом рынке в объеме потерь.

Покупка электрической энергии в целях компенсации указанных потерь дополнительно обеспечивается покупкой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке мощности. До 1 января 2011 г. объем покупки мощности равен объему электрической мощности, определенному для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке на соответствующий календарный месяц в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, умноженному на фактический коэффициент резервирования мощности, а с 1 января 2011 г. - рассчитанному для указанной организации в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность с целью проведения долгосрочного отбора мощности объема пикового потребления, умноженному на плановый коэффициент резервирования мощности, учтенный при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью до начала периода поставки мощности в 2008 году, предусмотренного пунктом 86.5 настоящих Правил, покупает на оптовом рынке в ценовых зонах в полном объеме электрическую энергию по регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию, а мощность - по ценам, равным регулируемым ценам (тарифам) на мощность, уменьшенным на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам), скорректированный на долю резервной мощности, используемую федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при формировании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

С начала периода поставки мощности в 2008 году, предусмотренного пунктом 86.5 настоящих Правил, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) электрическую энергию и мощность в объемах, соответствующих долям, установленным пунктами 50 и 51 настоящих Правил, от объемов электрической энергии, определенных для нее в прогнозном балансе на 2007 год, и объемов электрической мощности, определенных для нее в прогнозном балансе на 2008 год, умноженных на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам). При этом покупка соответствующих объемов мощности производится по ценам, равным регулируемым ценам (тарифам) на мощность, уменьшенным на указанный коэффициент резервирования мощности, скорректированный на долю резервной мощности, использованную федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при формировании прогнозного баланса на 2008 год. Оставшийся объем электрической энергии указанная организация покупает по цене, равной средневзвешенной величине из значений равновесных цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующей ценовой зоне за расчетный период, а оставшийся объем мощности - по цене, рассчитываемой в период до 1 января 2011 г. в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил, а после 1 января 2011 г. - по ценам, по которым производится покупка мощности покупателями в соответствующей зоне свободного перетока, определенным в соответствии с разделом VII.2 настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.06.2008 N 476, от 24.02.2010 N 89)

В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка указанный оставшийся объем электроэнергии, отнесенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка к указанной ценовой зоне в пределах территории соответствующего субъекта Российской Федерации, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает на оптовом рынке по цене, определенной с использованием цены на электрическую энергию в период государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяется в соответствии с пунктами 137 и 138 настоящих Правил.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

Купля-продажа электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь на территории Дальнего Востока осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 132 настоящих Правил.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

В случае несоблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонтов, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимость электрической энергии для указанной организации определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением к ценам (тарифам) на электрическую энергию повышающего коэффициента, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

В случае несоблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в период государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка суммарного объема и сроков проведения ремонтов, согласованных в установленном порядке с системным оператором, повышающие коэффициенты, утвержденные федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и применяемые к ценам (тарифам) на электрическую энергию для расчета стоимости электрической энергии для указанной организации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, увеличиваются в 2 раза. Указанные увеличенные коэффициенты применяются на период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), но не более чем на 15 календарных дней.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

Особенности покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на праве собственности или ином законном основании, на оптовом рынке устанавливаются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Потребители услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети оплачивают нормативные потери в объемах и по тарифам, определяемым в соответствии с методическими указаниями федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов.

123. В случае если при формировании тарифа на передачу электрической энергии были учтены полные нормативные потери (включая объем потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию) в единой национальной (общероссийской) электрической сети и сетях территориальных сетевых организаций, стоимость услуг по передаче, в том числе территориальных сетевых организаций, формируется за вычетом стоимости объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по тарифам (ценам) на электрическую энергию, которые используются организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью для покупки электрической энергии на оптовом рынке.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Организация коммерческой инфраструктуры рассчитывает объем и стоимость потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, и уведомляет субъектов оптового рынка об объемах и стоимости указанных потерь в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в сроки, достаточные для обеспечения расчетов по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии с учетом вышеуказанной стоимости потерь электрической энергии, включенных в равновесные цены на электрическую энергию в текущем месяце.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

XI. Особенности коммерческого учета электрической энергии

124. Особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке определяются настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом требований, указанных в настоящем разделе.

125. Объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе расчетным путем, на основании результатов измерений.

В целях определения фактических почасовых данных об объеме поставленной (потребленной) электрической энергии используются результаты измерений, выполненных с применением автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии, соответствующих техническим требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка.

(п. 125 в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

126. В отношении участников оптового рынка, указанных в пункте 21 настоящих Правил, а также гарантирующих поставщиков, получающих право участвовать в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке в новых группах точек поставки, до 1 сентября 2007 г. допускается применение в соответствующих группах точек поставки средств измерений, имеющихся на дату вступления в силу настоящих Правил. По окончании указанного периода такие организации определяют объемы поставленной (потребленной) электроэнергией во всех точках поставки на основании показаний интервальных приборов учета с хранением часовых показателей нагрузки.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

127. Для определения объемов электрической энергии, покупаемой на оптовом рынке организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, допускается до 1 сентября 2007 г. использование результатов измерений, полученных с помощью средств измерений, обеспечивающих учет суммарных за определенный период времени объемов (интегральный учет). В случае использования указанных средств измерений для целей коммерческого учета в группах точек поставки участников оптового рынка, энергопринимающие устройства (энергетические установки) которых присоединены к единой национальной (общероссийской) электрической сети, объемы потребленной (произведенной) электрической энергии определяются с использованием способов расчета, согласованных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с указанными участниками. Рассчитанные таким образом суммарные за расчетный период почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии должны соответствовать результатам измерений, полученным при интегральном учете. Порядок формирования и применения полученных данных учета в целях расчета обязательств на оптовом рынке электрической энергии устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

128. В отношении участников оптового рынка, указанных в пункте 126 настоящих Правил, допускается до 1 сентября 2008 г. применение средств измерений, обеспечивающих почасовой учет и хранение часовых показателей нагрузки. До окончания указанного периода такие организации приводят используемые ими системы учета в соответствие с требованиями к автоматизированным системам коммерческого учета электрической энергии в части сбора, обработки и передачи организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета, устанавливаемыми договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

129. В отношении участников оптового рынка, указанных в пункте 126 настоящих Правил, допускается до 1 сентября 2010 г. применение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, удовлетворяющих условиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части сбора, обработки и передачи организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета. До окончания указанного периода такие организации приводят системы коммерческого учета в соответствие с требованиями к автоматизированным информационно-измерительным системам в части измерений электрической энергии, устанавливаемыми договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и применяемыми в отношении измерительных трансформаторов тока и напряжения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

130. В отношении точек поставки гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, представляющих на оптовом рынке группы точек поставки, к которым относятся объекты электросетевого хозяйства, расположенные на сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и имеющие совокупную присоединенную мощность, составляющую не более 2,5 процента от общей присоединенной мощности в данной группе точек поставки, допускается применение в отношении таких точек поставки средств измерений, обеспечивающих учет электрической энергии суммарно на определенный момент времени (интегральный учет) с применением типовых суточных графиков. При этом суммарно за расчетный период величина фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии должна быть равна показателям, полученным при интегральном учете.

131. Если участник оптового рынка использует для целей осуществления коммерческого учета принадлежащие на праве собственности или иных законных основаниях третьим лицам автоматизированные информационно-измерительные системы и средства измерений, ответственность за соблюдение требований настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части обеспечения коммерческого учета несет такой участник оптового рынка.

XII. Особенности организации обращения электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

(введен Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 N 951)

132. На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, торговля электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке осуществляется на основании предусмотренной настоящими

Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системы договоров. Расчет стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется исходя из регулируемых цен (тарифов). Расчеты за поставленную электрическую энергию (мощность) организуются организацией коммерческой инфраструктуры с учетом предусмотренных настоящим разделом особенностей.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

В договоры, на основании которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) на территории Дальнего Востока, включаются условия, предусматривающие:

продажу электрической энергии (мощности) поставщиками, функционирующими на территории Дальнего Востока, энергосбытовой организации, созданной в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока (за исключением объемов электрической энергии и (или) мощности, произведенных поставщиками в соответствии с пунктом 139 настоящих Правил);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

компенсацию указанной энергосбытовой организации покупателями электрической энергии (мощности) - участниками оптового рынка, функционирующими на территории Дальнего Востока, расходов, связанных с ее деятельностью по их обслуживанию. В указанные расходы включаются группы расходов, которые в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации подлежат включению в необходимую валовую выручку.

При этом в совокупности величина компенсации указанных расходов, приходящихся на единицу электрической энергии, а также приходящаяся на единицу электрической энергии стоимость услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, которые оказываются таким покупателям электрической энергии (мощности), не должны превышать приходящуюся на единицу электрической энергии стоимость услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемых покупателям электрической энергии (мощности) на оптовом рынке на других территориях.

В договорах, на основании которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) на территории Дальнего Востока, может быть предусмотрено условие оплаты услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, услуг по передаче электрической энергии и услуг по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оказываемых покупателям электрической энергии (мощности) - участникам оптового рынка, функционирующим на территории Дальнего Востока, по их поручению и в их интересах указанной энергосбытовой организацией.

133. Покупатели электрической энергии не позднее чем за 24 часа до начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, подают уведомления системному оператору с указанием плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.

Исходя из указанных покупателями в уведомлениях плановых почасовых объемов потребления электрической энергии, характеристик генерирующего оборудования, включая применяемые в отношении данного оборудования регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), системный оператор формирует в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка плановый почасовой график производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки (далее - плановый почасовой график).

Плановый почасовой график описывает режим работы энергосистемы и включает в себя плановые почасовые объемы производства электрической энергии участниками оптового рынка, обеспечивающие плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на соответствующей территории с учетом перетоков электрической энергии (мощности) по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и по границе с иными территориями, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, работу энергосистемы в соответствии с прогнозом системного оператора с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному размещению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

При формировании планового почасового графика системный оператор использует действующую (актуальную) для суток торговли расчетную модель и другие сведения, предусмотренные пунктом 76 настоящих Правил.

Системный оператор по результатам формирования планового почасового графика и с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

134. Системный оператор формирует плановый почасовой график исходя из установленных для поставщиков регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, используемых в соответствии с настоящими Правилами при определении стоимости электрической энергии в объеме планового почасового производства.

Поставщик, для которого федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов установлена регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию в отношении нескольких

генерирующих объектов, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, вправе направить системному оператору уведомление о предпочтительной очередности включения указанных генерирующих объектов в плановый почасовой график. Сроки и порядок подачи таких уведомлений системному оператору, а также порядок их учета системным оператором при формировании планового почасового графика определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

135. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также в объеме плановых поставок в целях импорта на указанные территории определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с использованием регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных согласно Основам ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации для поставщиков электрической энергии (мощности).

136. На территории Дальнего Востока стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства поставщика, участвующего в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, определяется исходя из установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (далее - регулируемая цена (тариф) поставщика электрической энергии, производимой на тепловых электростанциях).

Если объем электрической энергии, составляющий суммарное за соответствующий расчетный период плановое почасовое производство поставщика электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, расположенных на территории Дальнего Востока, отличается от объема производства, определенного для такого поставщика в прогнозном балансе на указанный расчетный период (далее - балансовый объем), стоимость электрической энергии в объеме суммарного за расчетный период планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, реализуемой в соответствии с пунктом 139 настоящих Правил) определяется следующим образом:

в случае если объем суммарного за расчетный период планового почасового производства электрической энергии меньше балансового объема, сумма определенных в соответствии с пунктом 135 настоящих Правил величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства за данный расчетный период уменьшается (но не ниже нуля), а не учтенная при этом величина учитывается при определении стоимости электрической энергии в последующих расчетных периодах, а в случае если указанный объем (за исключением объемов электрической энергии, реализуемой в соответствии с пунктом 139 настоящих Правил) больше балансового объема - увеличивается на величину стоимости электрической энергии в объеме разницы балансового объема и суммарного планового почасового производства;

стоимость электрической энергии в объеме разницы балансового объема и суммарного планового почасового производства определяется на основании разности между средней арифметической величиной, исчисляемой из регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию указанного поставщика и средневзвешенного тарифа на электрическую энергию, рассчитанного исходя из регулируемых цен (тарифов) поставщиков электрической энергии, производимой на тепловых электростанциях, расположенных на территории Дальнего Востока, и их балансовых объемов, и регулируемой ценой (тарифом) на электрическую энергию указанного поставщика.

137. Стоимость единицы электрической энергии для участников оптового рынка - покупателей в объеме потребления электрической энергии населением, предусмотренном прогнозным балансом на соответствующий месяц, равна индикативной цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления электрической энергии (за исключением объемов электрической энергии, покупаемых в соответствии с пунктом 139 настоящих Правил, объемов потребления населением и объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка) покупателями, функционирующими на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, исполняющими функции гарантирующего поставщика в соответствующей группе точек поставки, и энергосбытовыми компаниями, к числу потребителей которых относится население, а также остальными покупателями - в объемах, в которых суммарное за расчетный период плановое почасовое потребление не превышает объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе в отношении этих покупателей, вычисляется для каждой территории отдельно исходя из определенных в соответствии с пунктом 135 настоящих Правил величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), поставкой которых обеспечивается потребление электрической энергии и компенсация потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствующий час (в том числе определенных с учетом требований методических указаний федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства, приходящихся на переток по границе с

иными субъектами Российской Федерации, территории которых не объединены в ценовые зоны оптового рынка).

В случае превышения суммарных за расчетный период объемов планового почасового потребления электрической энергии покупателями (за исключением организаций, исполняющих функции гарантирующего поставщика в соответствующей группе точек поставки) над объемом электрической энергии, запланированным в прогнозном балансе, уменьшенным на объемы электрической энергии, покупаемые в соответствии с пунктом 139 настоящих Правил, стоимость единицы электрической энергии, используемая в целях определения стоимости электрической энергии в объемах планового почасового потребления электрической энергии покупателями, функционирующими на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, рассчитывается для каждого покупателя отдельно исходя из средневзвешенных тарифов на поставку электрической энергии, утвержденных для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электрических станциях, расположенных на соответствующей территории, по объемам, определенным в прогнозном балансе для соответствующего месяца.

На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, указанная стоимость единицы электрической энергии, определенная в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, дифференцируется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в зависимости от индикативных цен, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

При определении стоимости электрической энергии в объеме суммарного за расчетный период планового почасового потребления электрической энергии покупателями, функционирующими на территории Дальнего Востока, в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывается рассчитанная в соответствии с пунктом 136 настоящих Правил стоимость электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, расположенных на территории Дальнего Востока.
(п. 137 в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

138. Участники оптового рынка, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, продают мощность в объеме, равном мощности генерирующего оборудования с учетом результатов аттестации генерирующего оборудования и (или) соответствующем объеме мощности, приобретенному в ценовой зоне оптового рынка для целей последующей продажи на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, подлежащему оплате на соответствующей территории и определенному на основании прогнозного баланса, умноженному на коэффициент сезонности, определенный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

Участники оптового рынка обеспечивают поддержание относящегося к их группам точек поставки генерирующего объекта в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями, предусмотренными подпунктами "а" - "г" пункта 38 настоящих Правил.

Требования об обеспечении участником оптового рынка работы генерирующего объекта в соответствии с заданным системным оператором режимом, включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности, требований маневренности генерирующего оборудования, в том числе скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и времени включения в сеть генерирующего оборудования, исполняются до 1 января 2011 г., если каждый час выполняются условия, предусмотренные подпунктами "а", "в" и "д" - "з" пункта 41 настоящих Правил. В случае невыполнения участником указанных требований при расчете стоимости мощности применяются уменьшающие стоимость мощности коэффициенты, утверждаемые федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

При продаже мощности по регулируемым договорам покупателям, функционирующим в ценовых зонах оптового рынка, участники оптового рынка, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, до 1 января 2011 г. участвуют в соглашении, заключаемом в соответствии с пунктом 39 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

С 1 января 2011 г. требование об обеспечении участником оптового рынка работы генерирующего объекта в соответствии с заданным системным оператором режимом, включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности, исполняется, если каждый час выполняются условия, предусмотренные подпунктами "а", "в" - "г" и "е" - "и" пункта 45.8 настоящих Правил. В случае невыполнения участником указанных требований при расчете стоимости мощности применяются уменьшающие стоимость мощности коэффициенты, указанные в пунктах 45.11 и 45.12 настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 N 89)

Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, определяется исходя из средней величины определенных для данного покупателя в прогнозном балансе для каждого месяца соответствующего года объемов мощности, умноженной на коэффициент резервирования мощности.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

Коэффициент резервирования мощности определяется отдельно для территории Калининградской области, территории Республики Коми, территории Архангельской области и территории Дальнего Востока

как отношение разности суммарной мощности, подлежащей оплате в соответствующий период покупателями на каждой из указанных территорий (с учетом поставки мощности по регулируемым договорам) и определенной на основании прогнозного баланса с учетом результатов аттестации генерирующего оборудования по объему, за вычетом объема мощности, продаваемой по регулируемым договорам на соответствующей территории, а также объема электрической мощности, приобретаемого для экспорта электрической энергии, умноженного на коэффициент резервирования, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к средней величине определенных в прогнозном балансе для каждого месяца соответствующего года совокупных объемов мощности, потребляемых на соответствующей территории, включая величину мощности, отнесенную на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 N 344.

Фактический объем мощности, необходимый для обеспечения надежной и бесперебойной поставки фактического объема потребления электрической энергии за расчетный период для каждого участника оптового рынка, определяется организацией коммерческой инфраструктуры расчетным путем на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в устанавливаемые системным оператором часы пиковой нагрузки, умноженных на соответствующий коэффициент резервирования. Коэффициент резервирования для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и его значение не может быть меньше единицы. При этом в случае введения режима ограничения потребления в первую очередь ограничивается переток электрической энергии в энергосистемы иностранных государств.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 N 344.

138(1). Совокупная стоимость планового объема покупки мощности, определяемого в соответствии с настоящим пунктом, на каждой из указанных в пункте 1 настоящих Правил территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, должна соответствовать стоимости мощности, подлежащей оплате на соответствующей территории и определенной исходя из тарифов на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.

Стоимость единицы планового объема мощности для потребителя определяется организацией коммерческой инфраструктуры исходя из тарифов поставщиков и дифференцируется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом индикативных цен на мощность, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае если покупка мощности для продажи электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, то стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта и дифференцируется исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовым объемам потребления мощности, учтенным в прогнозном балансе.

При несовпадении плановых и фактических объемов покупки мощности для покупателя определяется стоимость недостающего (избыточного) объема мощности по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанным с учетом утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов повышающих (понижающих) коэффициентов к стоимости единицы планового объема покупки мощности для этого покупателя за соответствующий расчетный период.

Окончательная стоимость мощности определяется для покупателей исходя из фактического объема мощности с учетом повышающих (понижающих) коэффициентов, применяемых в соответствии с настоящими Правилами в целях расчета стоимости мощности, а также распределения в соответствии с пунктом 138(2) настоящих Правил разницы предварительных обязательств и требований, обусловленной отличием фактических значений потребления мощности от плановых значений.

(п. 138(1) введен Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

138(2). В случае если на определенной территории, не объединенной в ценовую зону оптового рынка, сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате мощности, обусловленных отличием фактических значений потребления мощности от плановых значений (далее - отклонения по мощности), разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников оптового рынка по каждой территории отдельно в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

а) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными величинами распределяется среди всех покупателей пропорционально разности наибольшей величины отклонения по мощности (без учета знака) у покупателей на этой территории и величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя (без учета знака) за расчетный период путем уменьшения их обязательств и (или) увеличения требований;

б) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными величинами распределяется среди всех покупателей пропорционально величинам отклонений фактических значений мощности от плановых (без учета знака) путем увеличения их обязательств и (или) уменьшения требований;

в) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников оптового рынка по оплате отклонений по мощности происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате этих отклонений, а у кредиторов - соответствующие обязательства. (п. 138(2) введен Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

139. Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии, производимой на генерирующих объектах, введенных в эксплуатацию с 1 января 2008 г., и потребляемой энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию с 1 января 2008 г., между участниками оптового рынка, функционирующими на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, заключаются на любые объемы (в том числе не учтенные в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования), если расходы на строительство указанных генерирующих объектов менее чем на 50 процентов финансировались за счет средств, включенных в необходимую валовую выручку при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию для организаций, осуществляющих финансирование строительства таких объектов, и (или) за счет средств федерального бюджета, бюджета другого уровня бюджетной системы Российской Федерации и (или) бюджетов государственных внебюджетных фондов, которые предоставляются в соответствии с бюджетным законодательством на безвозмездной и безвозвратной основе.

Электрическая энергия, производимая генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию до 1 января 2008 г., а также генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию с 1 января 2008 г., в отношении которых не выполняется условие, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта, может быть реализована в объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии между производителем и покупателем электрической энергии:

в объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования в случае, если суммарный фактический объем потребления в соответствующий месяц превышает объем электрической энергии, запланированный для участника оптового рынка - покупателя электрической энергии в прогнозном балансе на этот месяц или в объеме фактического потребления электрической энергии потребителями, не включенными в прогнозный баланс;

в объемах, соответствующих положительной разности суммарных за месяц минимальных из почасовых объемов, включенных в плановое почасовое производство поставщика и использованных для определения стоимости единицы электрической энергии для потребителей в объемах планового почасового потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 137 настоящих Правил, и фактического объема производства, и объема электрической энергии, предусмотренного для соответствующего поставщика в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки, уменьшенного на объем электрической энергии, соответствующий доле снижения суммарного фактического объема потребления электрической энергии (учитываются только объемы электрической энергии потребителей (организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс)) от объемов, запланированных для них в прогнозном балансе.

Цена на электрическую энергию в договорах, заключенных в соответствии с настоящим пунктом, не должна превышать предельный уровень цен, определенный на соответствующий период регулирования в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации. Федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов ежегодно, не позднее 1 декабря года, предшествующего началу периода регулирования, устанавливает указанные предельные уровни цен.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре не превышает предельный уровень цен, установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, указанный договор учитывается организацией коммерческой инфраструктуры в торговой системе оптового рынка. В случаях несоответствия этого договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к превышению предельного уровня цен, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, указанный договор не учитывается организацией коммерческой инфраструктуры при осуществлении расчетов.

Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет объем электрической энергии, реализованный по договорам, заключенным в соответствии с настоящим пунктом, который используется для расчетов на оптовом рынке, после определения фактического объема электрической энергии, произведенной (потребленной) сторонами договора за соответствующий расчетный период.

Под указанными в настоящем пункте объемами, не учтенными в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, понимаются объемы потребления (производства) электрической энергии, которые участник (участники) оптового рынка и федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов не могли спрогнозировать по независящим от них причинам при формировании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

При этом объемы электрической энергии в размере отклонений от указанных в настоящем пункте объемов участники покупают (продают) на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами. (п. 139 в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

140. Системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в сутки, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, исходя из требования минимизации стоимости электрической энергии, компенсирующей отклонения, при условии соблюдения системных ограничений и поддержания параметров работы энергосистемы в пределах допустимых значений.

141. Размер стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) определяется в соответствии с утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением коэффициентов, учитывающих причины (основания) возникновения отклонения.

В случае если отклонения произошли по внешней инициативе, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений увеличивает требования (уменьшает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления).

В случае если отклонения произошли по инициативе участника оптового рынка, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений уменьшает требования (увеличивает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления).

По результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, а также стоимости отклонений определяются предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

В случае если сумма обязательств участников оптового рынка, предварительно рассчитанных по итогам расчетного периода суммарно по территории Республики Коми, суммарно по территории Архангельской области, суммарно по территории Калининградской области и суммарно по территории Дальнего Востока, отличается от сумм предварительно рассчитанных объемов требований на данных территориях, разница между указанными суммами объемов учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных обязательств и требований участников, функционирующих на соответствующих территориях, а в части расчета обязательств и требований по оплате электрической энергии (мощности) в объемах, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной оптового рынка, - также и участников первой ценовой зоны в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом требований, установленных пунктом 110 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

142. Итоговая за расчетный период стоимость электрической энергии определяется для участника оптового рынка, функционирующего на территории, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования), скорректированный на распределенную в соответствии с пунктом 141 настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований на соответствующей территории.

ХIII. Формирование ценовых параметров, используемых при ценообразовании на розничных рынках электрической энергии

(введен Постановлением Правительства РФ от 28.06.2008 N 476)

143. Для определения предельных уровней свободных (нерегулируемых) цен на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры рассчитывает в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, к числу покупателей которых относятся граждане-потребители и (или) приравненные к ним

группы (категории) потребителей (покупателей)) - участника оптового рынка (далее - гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация)) в отношении точек (групп точек) поставки, в которых соответствующий участник оптового рынка приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью продажи на розничном рынке, следующие величины:

а) средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке (далее - средневзвешенная цена на электрическую энергию);

б) средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на мощность на оптовом рынке (далее - средневзвешенная цена на мощность);

в) средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии (далее - средневзвешенная цена на электрическую энергию (мощность)).

Указанные величины рассчитываются на расчетный период, а также для зон суток расчетного периода.

Средневзвешенная цена на электрическую энергию определяется также для каждого часа суток расчетного периода с целью определения предельных уровней свободных (нерегулируемых) цен на розничных рынках электрической энергии для потребителей электрической энергии, осуществляющих планирование почасового объема потребления электрической энергии.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые (энергоснабжающие) организации) для расчета указанных величин предоставляют в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры информацию о заключенных ими свободных договорах купли-продажи электрической энергии и мощности с указанием цен на электрическую энергию и мощность, определенных такими договорами, а также сумм всех расходов и доходов от биржевых сделок, в результате совершения которых приобретена электрическая энергия и мощность по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов.

Для определения средневзвешенных цен в соответствии с требованиями настоящего раздела, в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка вместо указанных в настоящем разделе равновесных цен на электрическую энергию в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка применяются соответствующие цены на электрическую энергию, определенные в соответствии с настоящими Правилами.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 N 929)

144. Средневзвешенная цена на электрическую энергию (мощность) рассчитывается как сумма следующих величин:

а) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, учитывающая расходы на приобретение мощности, приходящиеся на единицу электрической энергии (далее - средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)), которая определяется за соответствующий расчетный период по результатам торговли электрической энергией и мощностью по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности с применением коэффициентов, отражающих влияние результатов торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на формирование средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность);

б) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), которая определяется за соответствующий расчетный период по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности и по итогам покупки мощности в соответствии с пунктом 86.21 настоящих Правил с применением коэффициентов, отражающих влияние итогов торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности на формирование средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность);

в) приходящийся на единицу электрической энергии размер обязательств по оплате электрической энергии в объеме отклонений, определенный за соответствующий расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

145. Величина, указанная в подпункте "а" пункта 144 настоящих Правил, складывается из следующих величин:

а) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), рассчитанная на расчетный период исходя из величин стоимости и объемов электрической энергии (мощности), определенных на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных соответствующим участником оптового рынка, с применением коэффициента, равного доле, которую 95 процентов суммарного объема электрической энергии, покупаемой по указанным свободным договорам, занимают в совокупном объеме электрической энергии, покупаемой указанным участником оптового рынка в соответствующем расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам;

б) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), рассчитанная на расчетный период исходя из определяемых по каждому типу свободных договоров, заключаемых в зоне свободного перетока, величин стоимости и соответствующих профилю потребления электрической энергии участником оптового рынка объемов электрической энергии (мощности), определенных на основании всех свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в соответствующей зоне свободного перетока в ходе биржевых торгов, с применением коэффициента, равного доле, которую 5

процентов суммарного объема электрической энергии, покупаемой по указанным свободным договорам, занимают в совокупном объеме электрической энергии, покупаемой в соответствующем расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам в указанной зоне свободного перетока.

При этом указанные 95 и 5 процентов являются определенным для целей настоящего пункта соотношением, отражающим влияние свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность), складывающихся по результатам торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемым участником оптового рынка, и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемым всеми участниками оптового рынка в ходе биржевых торгов в зоне свободного перетока, на формирование средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность).

146. Величина, указанная в подпункте "б" пункта 144 настоящих Правил, складывается из следующих величин:

а) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед исходя из равновесных цен на электрическую энергию на каждый час расчетного периода и объемов, на которые объемы планового почасового потребления электрической энергии соответствующего участника оптового рынка превышают объемы электрической энергии, приобретаемые им на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) и по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;

б) размер расходов соответствующего участника оптового рынка на приобретение мощности по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности и в соответствии с пунктом 86.21 настоящих Правил, приходящихся на единицу электрической энергии, который определяется путем деления стоимости мощности, оплаченной соответствующим участником оптового рынка в расчетном периоде по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, на объем электрической энергии, приобретаемой им по свободным (нерегулируемым) ценам, за вычетом объемов электрической энергии, приобретаемой им по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности.

В составе средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность) величина, указанная в подпункте "б" пункта 144 настоящих Правил, учитывается с применением коэффициента, равного разности единицы и суммы коэффициентов, применяемых при расчете величины, указанной в подпункте "а" пункта 144 настоящих Правил.

147. Величина, указанная в подпункте "в" пункта 144 настоящих Правил, определяется как произведение следующих величин:

а) разность средневзвешенной цены для балансирования системы при увеличении объемов, рассчитанной исходя из усредненных показателей объемов отклонений и цен для балансирования системы при увеличении объемов, сложившихся в каждый час соответствующего расчетного периода, и средневзвешенной за этот расчетный период равновесной цены на электрическую энергию;

б) доля, которую объем электрической энергии, равный усредненному показателю объемов отклонений, занимает в объеме электрической энергии, равном сумме усредненного показателя объемов отклонений и объема электрической энергии в части планового почасового потребления электрической энергии, не купленной по регулируемым договорам.

Усредненный показатель объемов отклонений определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении точек (групп точек) поставки, в которых он приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью продажи на розничном рынке, на основе данных об объемах соответствующих отклонений в таких точках (группах точек) поставки (на территории соответствующего субъекта Российской Федерации) за предшествующие расчетные периоды.

148. Средневзвешенная цена на электрическую энергию рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как сумма следующих величин:

а) средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, которая определяется за соответствующий расчетный период по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

б) приходящийся на единицу электрической энергии размер обязательств по оплате электрической энергии в объеме отклонений, определенный за соответствующий расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Величина, указанная в подпункте "а" настоящего пункта, определяется по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед исходя из равновесных цен на электрическую энергию на каждый час расчетного периода и объемов, на которые объемы планового почасового потребления электрической энергии соответствующего участника оптового рынка превышают объемы электрической энергии, приобретаемые им на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам).

Величина, указанная в подпункте "б" настоящего пункта, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 147 настоящих Правил.

Для определения предельных уровней свободных (нерегулируемых) цен на розничных рынках электрической энергии для потребителей электрической энергии, осуществляющих планирование почасового объема потребления электрической энергии, организация коммерческой инфраструктуры для каждого часа

суток расчетного периода определяет отдельно цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а также величины, соответствующие разнице между указанными ценами и необходимые для компенсации стоимости отклонений фактических почасовых объемов потребления от договорных почасовых объемов потребления.

149. Средневзвешенная цена на мощность рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка как произведение планового коэффициента резервирования и суммы следующих величин:

а) средневзвешенная стоимость единицы мощности, рассчитанная за расчетный период исходя из величин стоимости и объемов мощности, определенных на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных соответствующим участником оптового рынка, с применением коэффициента, равного доле, которую 95 процентов суммарного объема мощности, покупаемой по указанным свободным договорам, занимают в совокупном объеме мощности, покупаемой указанным участником оптового рынка в соответствующем расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам;

б) средневзвешенная стоимость единицы мощности, рассчитанная на расчетный период исходя из определяемых по каждому типу свободных договоров, заключаемых в зоне свободного перетока, величин стоимости и соответствующих профилю потребления электрической энергии участником оптового рынка объемов мощности, определенных на основании всех свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в соответствующей зоне свободного перетока в ходе биржевых торгов, с применением коэффициента, равного доле, которую 5 процентов суммарного объема мощности, покупаемой по указанным свободным договорам, занимают в совокупном объеме мощности, покупаемой в соответствующем расчетном периоде по свободным (нерегулируемым) ценам в указанной зоне свободного перетока;

в) средневзвешенная стоимость единицы мощности, рассчитанная за расчетный период исходя из величин стоимости мощности, покупаемой участником оптового рынка по цене на мощность, определяемой для ценовой зоны на расчетный период в соответствии с пунктом 86.18 настоящих Правил, и величин стоимости мощности, покупаемой им в соответствии с пунктом 86.21 настоящих Правил, а также из соответствующих объемов мощности. Указанная средневзвешенная стоимость единицы мощности учитывается в составе средневзвешенной цены на мощность с применением коэффициента, равного разности единицы и суммы коэффициентов, применяемых при расчете величин, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта.

При этом для определения средневзвешенной цены на мощность стоимость мощности по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности определяется исходя из совокупной стоимости электрической энергии и мощности по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным соответствующим участником оптового рынка, за вычетом стоимости электрической энергии, определенной исходя из равновесных цен на электрическую энергию, сложившихся по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в часы и в группах точек поставки, в которых осуществляется поставка по указанным договорам.

Средневзвешенная цена на мощность на расчетный период определяется в указанном порядке в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом разницы между плановым и фактическим коэффициентами резервирования в предыдущем расчетном периоде.

150. Величины, определяемые в соответствии с подпунктами "б" и "в" пункта 144, пунктом 148 и подпунктами "б" и "в" пункта 149 настоящих Правил, рассчитываются:

а) с учетом величины, на которую корректируются обязательства по оплате электрической энергии и мощности соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в соответствии с пунктами 80, 86.19 и 110 настоящих Правил;

б) с учетом стоимости электрической энергии в объеме потерь, включенных в цену (тариф) на электрическую энергию и возникающих в сетях владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии;

в) без учета объемов электрической энергии, приобретаемых соответствующим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам за счет уменьшения в соответствии с пунктами 59 и 65 настоящих Правил объемов электрической энергии, покупаемых по регулируемым договорам, по отношению к объему электрической энергии, определенному исходя из установленного на соответствующий период времени предельного максимального объема электрической энергии, покупка (продажа) которого осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), и стоимости электрической энергии в этих объемах.

При определении величин стоимости мощности на основании договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемым в ходе биржевых торгов, для расчета в соответствии с пунктами 144 и 149 настоящих Правил средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность) и средневзвешенной цены на мощность учитываются суммы всех расходов и доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) от биржевых сделок, в результате совершения которых приобретена мощность в соответствующем объеме.

151. В целях проведения расчетов между гарантирующими поставщиками и производителями (поставщиками) электрической энергии на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны

оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, доводит до сведения гарантирующих поставщиков значения цен на электрическую энергию, определяемых для каждого часа расчетного периода по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, и цен на мощность, определяемых по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, а также величины, на которые корректируются обязательства по оплате электрической энергии и мощности соответствующих гарантирующих поставщиков в соответствии с пунктами 80, 86.19 и 110 настоящих Правил.

152. Для определения стоимости отклонений фактического объема потребления электрической энергии (мощности) от договорного (планового) объема потребления на розничных рынках электрической энергии на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры рассчитывает в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении точек (групп точек) поставки, в которых соответствующий гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) приобретает электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для целей продажи на розничном рынке, следующие величины:

а) стоимость единицы электрической энергии, используемую в целях определения стоимости электрической энергии в объемах планового почасового потребления участника оптового рынка в соответствии с пунктом 137 настоящих Правил;

б) стоимость единицы мощности, равную отношению стоимости планового объема покупки мощности участником оптового рынка, определяемой в соответствии с пунктом 138 настоящих Правил, к средней величине определенных в прогнозном балансе в отношении данного покупателя для каждого месяца соответствующего года объемов мощности.

153. Средневзвешенные цены, рассчитанные в соответствии с настоящим разделом, а также величины, указанные в пункте 152 настоящих Правил, подлежат опубликованию организацией коммерческой инфраструктуры на ее официальном сайте в сети Интернет в течение 4 дней после окончания соответствующего расчетного периода.

154. Для определения предельных уровней цен на розничных рынках электрической энергии, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры рассчитывает в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет каждому гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации):

а) стоимость единицы электрической энергии в объемах планового почасового потребления электрической энергии, рассчитанную для каждого часа;

б) коэффициент, отражающий долю потребления электрической энергии населением в объемах покупки гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке, на основании объемов, запланированных в прогнозном балансе для соответствующего месяца;

в) стоимость единицы планового объема покупки мощности, рассчитанную для месяца поставки;

г) стоимость электрической энергии в объеме отклонений фактического потребления электрической энергии от планового для каждого часа месяца поставки;

д) стоимость мощности в объеме отклонений фактического потребления от планового за соответствующий месяц поставки;

е) разницу предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате электрической энергии и предварительно рассчитанных объемов требований по оплате электрической энергии, учтенную при составлении окончательного расчета для каждой группы точек поставки для каждого часа месяца;

ж) разницу предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности и предварительно рассчитанных объемов требований по оплате мощности, обусловленных отличием фактических значений потребления мощности от плановых, учтенную при составлении окончательного расчета для каждой группы точек поставки за расчетный период;

з) иные параметры, предусмотренные правилами применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(п. 154 введен Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 N 344)

электрической энергии (мощности)
переходного периода

**ПЕРЕЧЕНЬ
СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НА ТЕРРИТОРИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
И МОЩНОСТИ В ПЕРЕХОДНЫЙ ПЕРИОД**

(введен Постановлением Правительства РФ от 21.12.2009 N 1045)

1. Чеченская Республика
2. Республика Ингушетия
3. Республика Дагестан
4. Республика Северная Осетия - Алания
5. Кабардино-Балкарская Республика
6. Карачаево-Черкесская Республика

Приложение
к Постановлению Правительства
Российской Федерации
от 24 октября 2003 г. N 643

**ПЕРЕЧЕНЬ
СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ТЕРРИТОРИИ КОТОРЫХ
ОБЪЕДИНЕНЫ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПЕРЕХОДНОГО ПЕРИОДА**

(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.04.2005 N 219)

I. Первая ценовая зона (зона Европы и Урала)

Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Карелия, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика

Краснодарский край, Ставропольский край

Астраханская область, Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Волгоградская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Мурманская область, Нижегородская область, Новгородская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Пермская область, Псковская область, Ростовская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, часть территории Томской области, для которой электрическая энергия поставляется с территории объединенной энергетической системы Урала, Тульская область, Тюменская область, Ульяновская область, Челябинская область, Ярославская область

г. Москва, г. Санкт-Петербург

Коми-Пермяцкий автономный округ, Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ

II. Вторая ценовая зона (зона Сибири)

Республика Алтай, Республика Бурятия, Республика Тыва, Республика Хакасия
Алтайский край, Красноярский край
Иркутская область, Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область, Томская область,
за исключением территории, входящей в первую ценовую зону, Читинская область
Агинский Бурятский автономный округ, Усть-Ордынский Бурятский автономный округ.