ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 мая 2013 г. № 449

МОСКВА

О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности

Правительство Российской Федерации **постановляет:**

1. Определить в качестве механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности механизм продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, предусмотренный правилами оптового рынка.

2. Утвердить прилагаемые:

Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

2067460

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. № 449

ПРАВИЛА

определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии

1. Настоящие Правила устанавливают порядок расчета цены на мощность, поставляемую по договорам, предусмотренным подпунктом 14 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее - договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).

2. Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов.

В настоящих Правилах под генерирующим объектом понимается генерирующее оборудование, месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные минимальные и максимальные характеристики которого определены договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

3. Для определения цены на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, генерирующие объекты с учетом особенностей, определенных

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подразделяются на следующие виды:

а) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, соответствующая категории 1, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 (далее соответственно - генерирующий объект солнечной генерации, Правила квалификации);

б) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования энергии ветра, соответствующая категории 2, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации (далее - генерирующий объект ветровой генерации);

в) генерирующий объект - электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, соответствующая категории 3, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации (далее - генерирующий объект гидрогенерации).

4. Цена на мощность генерирующего объекта определяется исходя из условия компенсации произведения доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной согласно приложению № 1 в отношении данного генерирующего объекта и в отношении года, в котором производится продажа мощности, и суммарных затрат в отношении данного генерирующего объекта, включающих:

а) разность плановой величины капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении данного генерирующего объекта, определяемой советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

б) величину эксплуатационных затрат, определенную исходя из значения удельных эксплуатационных затрат, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида согласно пункту 6 настоящих Правил;

в) расчетную величину расходов на уплату налога на имущество организаций, определенную в отношении данного генерирующего объекта.

5. Порядок предоставления коммерческому оператору оптового рынка документов, подтверждающих предусмотренные подпунктом "в" пункта 4 настоящих Правил затраты, и определения соответствующей величины устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Величина удельных эксплуатационных затрат индексируется за период с 1 января 2012 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен за период с декабря 2011 г. до декабря года, предшествующего году, в котором производится продажа мощности, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Порядок получения коммерческим оператором оптового рынка указанного значения индекса потребительских цен определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Величины удельных эксплуатационных затрат в 2012 году принимаются равными следующим значениям:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 170 тыс. руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 118 тыс. руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 100 тыс. руб./МВт в месяц.

7. Для расчета цены на мощность генерирующего объекта к плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, применяется коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, и коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года начала поставки мощности указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года начала поставки мощности указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года начала поставки мощности указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года начала поставки мощности указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, определяется в следующем порядке:

0,99 - для генерирующих объектов солнечной генерации;

0,9 - для генерирующих объектов ветровой генерации;

0,9 - для генерирующих объектов гидрогенерации.

8. Составляющая цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат, рассчитывается согласно приложению № 2.

9. Цена на мощность генерирующего объекта по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, рассчитывается в следующем порядке:

а) к рассчитанной в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил величине прибавляется произведение расчетной величины расходов на уплату налога на имущество организаций, определенной в отношении данного генерирующего объекта исходя из ставки налога на имущество организаций, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации (без учета специальных льгот по налогу на имущество организаций), и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в соответствии с приложением № 1 к настоящим Правилам в отношении данного генерирующего объекта и года, в котором производится продажа мощности;

б) к рассчитанной в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта величине применяется коэффициент загрузки генерирующего объекта, определяемый следующим образом:

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения № 1 к настоящим Правилам, не превысило 0,5, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 0;

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования

установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения № 1 к настоящим Правилам, превысило 0,5, но не превысило 0,75, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 0,8;

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения № 1 к настоящим Правилам, превысило 0,75, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 1;

в) к рассчитанной в соответствии с подпунктами "а" и "б" настоящего пункта величине применяется коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 1,005;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 1,005;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 1,005.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Правилам определения цены
на мощность генерирующих объектов,
функционирующих на основе
возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА

определения доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии

1. Настоящая методика определяет порядок расчета доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее - доля затрат).

2. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет долю затрат для каждого генерирующего объекта, поставка мощности которого предусмотрена договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в текущем году.

3. В отношении генерирующего объекта, для которого 31 декабря предшествующего года приходится на нечетный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, установленной в отношении указанного генерирующего объекта в предшествующем году.

В отношении генерирующего объекта, для которого либо текущий год является первым годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный

год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, определенной на текущий год для категории генерирующих объектов, к которой генерирующий объект относится в соответствии с пунктом 6 настоящей методики.

4. В целях расчета доли затрат в текущем году коммерческий оператор определяет перечень генерирующих объектов, для которых либо текущий год является первым годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Особенности и сроки определения указанного перечня устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

5. Перечень категорий генерирующих объектов в целях настоящей методики формируется с учетом следующих параметров генерирующих объектов, включенных в перечень, предусмотренный пунктом 4 настоящей методики:

а) вид генерирующего объекта в соответствии с пунктом 3 Правил определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 (далее - Правила);

б) принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка.

6. В целях отнесения генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов вид генерирующего объекта определяется в соответствии с пунктом 3 Правил и соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В целях отнесения генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка определяется соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

7. Доля затрат для категории генерирующих объектов на текущий год равна произведению 0,5 и суммы значений предварительной доли затрат для категории генерирующих объектов, рассчитанных для текущего года и для следующего года.

8. Предварительная доля затрат для категории генерирующих объектов для i-го года принимает следующие значения:

0 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года превышает 1;

1 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года менее 0;

единица, уменьшенная на отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года, - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года не превышает 1 и не менее 0.

9. Отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года определяется по формуле:

$$Д_i = \frac{Пр_i^{ээ}}{12 \times НВВ_i^{уд}},$$

где:

$Пр_i^{ээ}$ - удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль от продажи электрической энергии на i-й год;

$НВВ_i^{уд}$ - удельная (на единицу мощности) месячная для i-го года необходимая валовая выручка.

10. Для целей настоящей методики удельная (на единицу мощности) месячная для i-го года необходимая валовая выручка принимается равной определяемой в соответствии с Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка цене на мощность генерирующего объекта, отнесенного к категории, для которой определяется доля затрат, с учетом следующих особенностей:

а) цена определяется для декабря;

б) в расчете не учитывается (принимается равным единице) сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

в) фактические значения индекса потребительских цен, не определенные на дату расчета значения доли затрат, принимаются равными величинам, определенным в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики (в случае отсутствия на дату расчета этой информации указанное значение принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен);

г) не определенные на дату расчета значения доли затрат значения средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, принимаются равными последнему определенному в установленном порядке значению указанной доходности;

д) ставки налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций принимаются равными максимальным значениям, установленным Налоговым кодексом Российской Федерации;

е) доля затрат принимается равной 1;

ж) разность величины капитальных затрат и величины бюджетных субсидий определяется как разность средневзвешенного (в качестве весов применяются объемы установленной мощности соответствующих генерирующих объектов) значения плановых величин капитальных затрат, заявленных на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, отнесенных к категории, для которой определяется доля затрат, и средневзвешенного (в качестве весов применяются объемы установленной мощности соответствующих генерирующих объектов) значения величин бюджетных субсидий в отношении этих генерирующих объектов;

з) расчет осуществляется для первого года поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

и) для целей определения расчетной величины расходов на уплату налога на имущество организаций в качестве первого месяца поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, принимается январь.

11. Удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль на i-й год определяется по формуле:

$$Пр_i = КИУМ \times ЧЧ_i \times (Ц_{РСВ_i} : К_{сн} - S_{выраб_i}),$$

где:

КИУМ - коэффициент использования установленной мощности, принимаемый равным:

0,14 - в отношении генерирующих объектов солнечной генерации;

0,27 - в отношении генерирующих объектов ветровой генерации;

0,38 - в отношении генерирующих объектов гидрогенерации;

$ЧЧ_i$ - число часов в i-м году, равное 8784 для високосных лет и 8760 для других лет;

$Ц_{РСВ_i}$ - прогноз цены, определяемой путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - цена рынка на сутки вперед), на i-й год;

$К_{сн}$ - коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определенный в отношении соответствующего вида генерирующего объекта в соответствии с пунктом 9 Правил;

$S_{выраб_i}$ - удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом соответствующего вида в i-м году.

12. Прогноз цены рынка на сутки вперед на i-й год определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Ц_{РСВ_i} = \frac{\sum_h \sum_q Ц_{q,h} \times ППП_{q,h}}{\sum_h \sum_q ППП_{q,h}} \times \prod_{Y=X}^{i} РЦЭ_Y^C,$$

где:

h - час года, предшествующего текущему году;

q - группа точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенная к одному из субъектов Российской Федерации, в которых расположены генерирующие объекты, отнесенные к категории генерирующих объектов, для которой определяется доля затрат;

$Ц_{q,h}$ - цена электрической энергии в час h в группе точек поставки q, рассчитанная для целей определения стоимости электрической энергии на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ППП_{q,h}$ - полный плановый объем производства электрической энергии в группе точек поставки q в час h, определяемый в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$РЦЭ_Y^C$ - прогноз роста цен на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии и мощности в году Y, равный:

величине роста регулируемых цен на газ за год Y согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующие объекты, отнесенные к категории, для которой определяется доля затрат, расположены в первой ценовой зоне оптового рынка;

величине роста цен на энергетический уголь за год Y согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующие объекты, отнесенные к категории, для которой определяется доля затрат, расположены во второй ценовой зоне оптового рынка.

13. Удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом соответствующего вида в 2012 году принимается равной следующему значению:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 1 рубль/МВт·ч;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 1 рубль/МВт·ч;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 10 рублей/МВт·ч.

Удельная стоимость выработки электрической энергии индексируется с 1 января 2012 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен с декабря 2011 г. до декабря года, предшествующего году, в котором производится продажа мощности, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Правилам определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА

расчета составляющей цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат

1. Настоящая методика определяет порядок расчета составляющей цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.

2. Для определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, коммерческий оператор оптового рынка ежегодно рассчитывает с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, норму доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала за i-й год, которая определяется по формуле:

$$НД_i = (1+НД_б) \times (1+ДГО_i) : (1+ДГО_б) - 1,$$

где:

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала, устанавливаемый в размере:

14 процентов - для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых были отобраны в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2015 г.;

12 процентов - для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых были отобраны в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2015 г.;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая для i-го года в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, устанавливаемый в размере 8,5 процента.

3. Расчет составляющей цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат в i-м году, определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЭ_i = (R_i \times НД_{i-1} : (1-НП) + r_i) : 12 + ЭР_i ,$$

где:

R_i - размер инвестированного капитала на начало i-го года;

$НД_{i-1}$ - норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала за год, предшествующий i-му году;

НП - ставка налога на прибыль организаций, действующая на дату определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в субъекте Российской Федерации, в котором уплачивается налог на прибыль организаций в отношении соответствующего генерирующего объекта;

r_i - размер возврата инвестированного капитала в i-м году;

$ЭР_i$ - произведение величины эксплуатационных затрат, определенной для соответствующего вида генерирующих объектов и i-го года в соответствии с пунктом 6 Правил определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 (далее - Правила), и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в отношении этого генерирующего объекта и в отношении i-го года в порядке, предусмотренном приложением № 1 к Правилам.

4. Расчет размера возврата инвестированного капитала в i-м году определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$r_i = R_i \times НД_{i-1} : ((НД_{i-1} + 1)^{16-i} - 1).$$

5. Размер инвестированного капитала на начало i-го года определяется коммерческим оператором в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле (для i от 2 до 15):

$$R_i = R_{i-1} - r_{i-1} + (НД_{i-1} - НД_{i-2}) \times (1+НД_{i-1}) \times R_{i-1},$$

где:

R_{i-1} - размер инвестированного капитала на начало года, предшествующего i-му году (i-1);

r_{i-1} - размер возврата инвестированного капитала в году, предшествующем i-му году (i-1);

$НД_{i-2}$ - норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала за год, предшествующий году i-1.

Размер инвестированного капитала на начало первого года равен произведению приведенной к 1 января первого года поставки мощности соответствующего генерирующего объекта разности величины капитальных затрат, заявленной в отношении указанного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в отношении соответствующего генерирующего объекта и года, в котором производится продажа мощности, в порядке, предусмотренном приложением № 1 к Правилам.

Если определенная для соответствующего генерирующего объекта и i-го года доля затрат, компенсируемая за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, отличается от значения этой величины, определенного для соответствующего генерирующего объекта и предшествующего года, размер инвестированного капитала на начало i-го года, относящийся к возмещению капитальных затрат, корректируется прямо пропорционально изменению указанной доли в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Приведенная к 1 января первого года поставки мощности соответствующего генерирующего объекта разность величины капитальных затрат, заявленной в отношении этого генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта определяется в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЗ^{прив} = КЗ \times (1 + НД_{-1}),$$

где:

КЗ - произведение разности величины капитальных затрат, заявленной в отношении указанного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта и коэффициентов, предусмотренных пунктом 7 Правил;

$НД_{-1}$ - норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников

энергии, капитала, рассчитанная в соответствии с пунктом 2 настоящей методики для года, предшествующего первому году поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. № 449

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности

1. В Правилах квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2010, № 6 ст. 664):

а) в пункте 1:

после слов "в совокупном балансе производства и потребления электрической энергии" дополнить словами "и целевым показателям степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - степень локализации)";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Степень локализации по генерирующему объекту определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и выполняемых при проектировании и строительстве работ в степень локализации по генерирующему объекту. Вклады элементов оборудования (оборудования в сборе) и выполняемых при проектировании и строительстве работ в степень локализации по генерирующему объекту определяются согласно приложениям № 1 - 4.";

б) дополнить пунктом 3^1 следующего содержания:

"3^1. Квалификация генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,

осуществляется путем их отнесения к одной из категорий квалификации согласно приложению № 5.";

в) пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, для которого установлены целевые показатели степени локализации, в заявлении о квалификации генерирующего объекта (далее - заявление) указывается плановый показатель степени локализации по генерирующему объекту.";

г) в пункте 5:

в абзаце первом слова "о квалификации генерирующего объекта (далее - заявление)" исключить;

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"Заявитель, имеющий намерение подтвердить степень локализации по генерирующему объекту, прилагает к заявлению заключение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, о степени локализации по генерирующему объекту.";

д) дополнить пунктами 8^1 и 8^2 следующего содержания:

"8^1. Подтверждение страны происхождения элементов оборудования (оборудования в сборе), использованных при строительстве генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, и выполнения работ на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующего объекта проводится либо на основе декларации о происхождении товара, либо на основе сертификатов о происхождении товара, оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также на основе иных подтверждающих документов.

8^2. Степень локализации по генерирующему объекту определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного

комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, в зависимости от использования основного и (или) вспомогательного оборудования, произведенного на территории Российской Федерации, и работ, выполненных на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В случае если происхождение элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работы не подтверждено для рассматриваемого генерирующего объекта в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, то федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, присваивает соответствующему вкладу элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работы значение, равное нулю.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений, а также функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, передает степень локализации по генерирующему объекту

в совет рынка не позднее 10 рабочих дней со дня определения степени локализации по генерирующему объекту.";

е) в пункте 9:

абзац второй дополнить словами ", указывающего в том числе категорию квалификации";

абзац третий дополнить словами ", либо предоставления недостоверных сведений о происхождении элементов оборудования (оборудования в сборе) или работ";

ж) дополнить пунктом 13^1 следующего содержания:

"13^1. В случае изменения Правительством Российской Федерации значений целевых показателей степеней локализации, используемых для определения категорий квалификации, или сроков и условий их применения совет рынка вправе в одностороннем порядке изменить отнесение генерирующего оборудования к категории квалификации. В этом случае совет рынка вносит соответствующие изменения в реестр квалифицированных генерирующих объектов, в течение 10 рабочих дней уведомляет собственника или иного законного владельца генерирующего объекта о внесенных изменениях и направляет ему исправленное квалификационное свидетельство.";

з) дополнить приложениями № 1 - 5 к указанным Правилам следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе энергии ветра

	Вклад в степень локализации (процентов)
1. Лопасти ветровых агрегатов, в том числе исходные материалы, использованные для производства лопастей (волокно, ткань, препрег), изготовлены	18

		Вклад в степень локализации (процентов)
	в Российской Федерации, технологическая оснастка для лопастей собрана в Российской Федерации	
2.	Система управления углом поворота лопасти с приводом, где зубчатые колеса системы управления фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, или без привода, механические компоненты которой изготовлены в Российской Федерации, и система управления лопастями собраны и протестированы в Российской Федерации	3
3.	Система управления углом поворота гондолы, зубчатые колеса которой фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, собрана и протестирована в Российской Федерации	6
4.	Ступица ветроагрегата и ее оголовок собраны и протестированы в Российской Федерации (при условии, что ступица полностью изготовлена в Российской Федерации, то есть без какой-либо предварительной механической обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки поверхностей в целях контроля качества после выхода литой заготовки с завода)	2
5.	Ступица ветроагрегата в сборе (включая все устанавливаемые компоненты) собрана в Российской Федерации, и тестирование готового устройства в сборе проведено в Российской Федерации	3
6.	Зубчатые колеса редуктора ветроагрегата с зубчатой передачей усилия с вала ротора фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, а сам редуктор собран и протестирован в Российской Федерации	10

		Вклад в степень локализации (процентов)
7.	Для ветроагрегатов с зубчатой передачей усилия с вала ротора с использованием редуктора используются турбины с прямым приводом без использования коробки приводов	-
8.	Для ветроагрегатов с зубчатой передачей с использованием редуктора генератор изготовлен и протестирован в Российской Федерации, обмотка и пластины статора и ротора вырезаны и собраны в Российской Федерации, постоянные магниты установлены в сборку в Российской Федерации	5
9.	Для ветроагрегатов с прямым приводом без использования редуктора генератор изготовлен и протестирован в Российской Федерации, при изготовлении генератора пластины статора и ротора вырезаны и собраны в Российской Федерации, постоянные магниты установлены в Российской Федерации	15
10.	Система охлаждения собрана и протестирована в Российской Федерации	2
11.	Вал привода полностью изготовлен в Российской Федерации без какой-либо предварительной механической обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки поверхностей в целях контроля качества после выхода с завода	2
12.	Силовой преобразователь тока (инвертор) собран, протестирован и обмотан в Российской Федерации	8
13.	Бетонные секции башни ветроагрегата изготовлены в Российской Федерации, стальные секции башни изготовлены и вырезаны из стальных пластин (прокатанной ленты) в Российской Федерации, стальные пластины (прокатанная лента), используемые для изготовления башен, произведены в Российской Федерации, сталь, из которой сформированы и вырезаны стальные секции башни, была превращена в листовую сталь на сталелитейном комбинате в Российской Федерации, сталь для арматуры и проводов или их эквивалентов для цементных секций башни	13

		Вклад в степень локализации (процентов)
	изготовлена в Российской Федерации, а также портландцемент, используемый для цементных секций башни, произведен в Российской Федерации	
14.	Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации	7
15.	Сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, были проведены в Российской Федерации	7
16.	Монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ на ветроэлектростанции, по сборке и установке оборудования ветроагрегатов и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	7
17.	Каркас гондолы полностью произведен в Российской Федерации с использованием листовой стали и стальных балок, которые не были предварительно обработаны, то есть без какого-либо сгибания, сворачивания, сварки, пробивания или скрепления и другой предварительной обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки в целях контроля качества после выхода с завода	2
18.	Установка арматуры и материалов конструкции корпуса гондолы произведена в Российской Федерации	3

	Вклад в степень локализации (процентов)
19. Трансформаторы, установленные на бетонной плите фундамента башни, или эквивалентные индивидуальные трансформаторы ветроагрегатов изготовлены в Российской Федерации	4

Примечания: 1. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в позициях 2, 4, и 5 настоящего приложения, в сумме не может превышать 5 процентов.

2. Максимальная степень локализации по комбинированным элементам, указанным в позициях 6, 8 и 9 настоящего приложения, составляет 14 процентов.

3. Фундамент башни ветроагрегата не считается частью башни.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием технологии на основе кристаллического кремния

	Вклад в степень локализации (процентов)
1. Кремний и кремниевые слитки, используемые для производства фотоэлементов, произведены на территории Российской Федерации	20
2. Кремниевые пластины произведены в Российской Федерации	15
3. Кристаллические кремниевые фотоэлементы изготовлены в Российской Федерации, что включает в себя обработку кремниевых пластин, внедрение арматуры для улавливания потока электроэнергии, а также конечную обработку поверхности	25
4. Электрическое соединение между фотоэлементами фотоэлектрических модулей (панелей) выполнено в Российской Федерации, материалы фотоэлектрических модулей капсулированы в Российской Федерации	5
5. Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации	12

	Вклад в степень локализации (процентов)
6. Детали и компоненты опорных конструкций неподвижного или поворотного типа для солнечных панелей изготовлены в Российской Федерации, металл произведен в Российской Федерации, а также механическая обработка и сборка опорных конструкций выполнены в Российской Федерации в полном объеме	5
7. Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации	3
8. Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации	5
9. Сборка, подключение преобразователей тока (инверторов), а также другие электромонтажные работы на солнечной электростанции, за исключением работ, выполняемых по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	5
10. Монтажные работы на солнечной электростанции, за исключением электромонтажных работ на солнечной электростанции, по строительству фундаментов, сборке и установке опорных конструкций, фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием тонкопленочной технологии

	Вклад в степень локализации (процентов)
1. Тонкопленочные фотоэлектрические модули, в которых фотогальванический слой изготовлен методами, которые включают плазмохимическое осаждение, но не ограничиваются им, изготовлены в Российской Федерации	65
2. Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации	12
3. Детали и компоненты опорных конструкций неподвижного или поворотного типа для солнечных панелей изготовлены в Российской Федерации, металл произведен в Российской Федерации, механическая обработка и сборка опорных конструкций выполнены в Российской Федерации в полном объеме	5
4. Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации	3

	Вклад в степень локализации (процентов)
5. Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации	5
6. Сборка, подключение преобразователей тока (инверторов), а также другие электромонтажные работы на солнечной электростанции, за исключением работ, выполняемых по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	5
7. Монтажные работы на солнечной электростанции, за исключением электромонтажных работ на солнечной электростанции, по строительству фундаментов, сборке и установке опорных конструкций, фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

Перечень отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ, изготовление которых в Российской Федерации определяет вклад в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующих на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях

		Вклад в степень локализации (процентов)
	I. Гидроагрегат	
	Всего	43,8
1.	Блок гидротурбины - всего	17,1
	в том числе:	
	обтекатель ступицы рабочего колеса турбины	0,5
	ступица рабочего колеса гидротурбины	0,8
	лопасти рабочего колеса гидротурбины	1
	механизм разворота лопастей рабочего колеса	0,8
	сервомотор привода лопастей рабочего колеса	1
	датчик открытия лопастей рабочего колеса	0,1
	опорные подшипники	0,2

	Вклад в степень локализации (процентов)
упорные подшипники	0,2
уплотнения вала турбины	0,6
вал турбины	1,8
тормозное устройство	1
муфты соединения валов гидроагрегата	1,3
камера рабочего колеса гидротурбины	1,5
статор гидротурбины	1,2
лопатки направляющего аппарата	1,3
уплотнение цапф лопаток направляющего аппарата	0,2
предохранительные серьги приводов лопаток направляющего аппарата	0,5
сервомотор привода лопаток направляющего аппарата	0,5
поворотное кольцо привода лопаток направляющего аппарата	0,6
датчик открытия направляющего аппарата	0,1
маслопроводы гидротурбины	0,1
датчики оборотов ротора турбины	0,1
датчики вибрации гидроагрегата	0,1

	Вклад в степень локализации (процентов)
датчики температуры подшипников гидроагрегата	0,1
мультипликатор (турбина-генератор)	1
прочие составные части блока	0,5
2. Трубопроводы турбины - всего	7,8
в том числе:	
водозаборные трубопроводы	1,5
отсасывающие трубопроводы	1,9
запорная арматура напорных трубопроводов	1
электрические привода запорной арматуры напорных трубопроводов	0,8
гидравлические привода запорной арматуры напорных трубопроводов	0,8
маслостанции гидравлических приводов запорной арматуры напорных трубопроводов	1,3
датчики давления воды трубопроводов гидротурбины	0,5
3. Генератор - всего	13,4
в том числе:	
корпус генератора	2,5
статор генератора	1,5
обмотки статора	1,5

	Вклад в степень локализации (процентов)
ротор генератора	2,5
подшипники генератора	0,1
щеточный узел генератора	0,1
датчики температуры генератора	0,1
датчики температуры подшипников генератора	0,1
измерительные трансформаторы тока	0,6
теплообменное оборудование системы охлаждения	1
трубопроводы системы охлаждения	0,1
циркуляционные насосы системы охлаждения	1
вентиляторы системы охлаждения	0,2
трубопроводы системы смазки	0,1
маслонапорные установки системы смазки	0,9
вводная коробка	0,1
система возбуждения генератора	1
4. Система автоматического управления гидроагрегатом - всего	5,5
в том числе:	
шкаф системы автоматического управления гидроагрегатом	1,5

		Вклад в степень локализации (процентов)
	контроллер системы автоматического управления гидроагрегатом	1
	терминал системы автоматического управления гидроагрегатом	1
	маслостанции гидравлических приводов элементов управления турбины	2
	II. Механическое оборудование гидроэлектростанции	
	Всего	23,7
5.	Сороочистное оборудование - всего	5,9
	в том числе:	
	сороудерживающие решетки водоприемников	1,4
	сороочистные машины для очистки сороудерживающих решеток водоприемников	1,4
	электрические привода сороочистных машин	0,2
	гидравлические привода сороочистных машин	0,2
	маслостанции гидравлических приводов сороочистных машин	1
	электрические датчики сороочистных машин	0,1
	шкафы управления сороочистными машинами	1
	конвейеры сороочистных машин	0,6

		Вклад в степень локализации (процентов)
6.	Механическое оборудование водопропускных сооружений - всего	9
	в том числе:	
	затворы водопропускных сооружений	2
	закладные пазовые конструкции затворов водопропускных сооружений	1,2
	системы обогрева затворов и пазовых конструкций затворов водопропускных сооружений	1,3
	электрические привода подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
	гидравлические привода (гидроцилиндры) подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
	маслостанции гидравлических приводов подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,9
	шкафы управления приводов подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
	подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки затворов водопропускных сооружений	1,5
7.	Механическое оборудование турбинных водозаборов - всего	5,3
	в том числе:	
	затворы турбинных водозаборов	2

	Вклад в степень локализации (процентов)
закладные пазовые конструкции затворов турбинных водозаборов	0,7
системы обогрева затворов и пазовых конструкций затворов турбинных водозаборов	0,2
электрические привода подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,2
гидравлические привода (гидроцилиндры) подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,2
маслостанции гидравлических приводов подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,5
шкафы управления приводов подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,5
подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки затворов турбинных водозаборов	1
8. Механическое оборудование отводящих турбинных каналов - всего	1,5
в том числе:	
ремонтные затворы отводящих турбинных каналов	0,8
закладные пазовые конструкции ремонтных затворов отводящих турбинных каналов	0,2

		Вклад в степень локализации (процентов)
	подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки ремонтных затворов отводящих турбинных каналов	0,5
9.	Крановое оборудование гидроэлектростанции - всего	2
	в том числе:	
	оборудование крана для обслуживания оборудования машинного зала гидроэлектростанции	2
	III. Электросиловое оборудование	
	Всего	12,5
10.	Распределительные устройства 6 кВ и выше	2
11.	Распределительные устройства 0,4 кВ	2
12.	Силовой трансформатор	2
13.	Источники бесперебойного питания	2
14.	Электрические шкафы собственных нужд	1,5
15.	Автоматизированные системы управления гидроэлектростанции	3
	IV. Проектирование	
	Всего	10
16.	Блок гидротурбины	1,1
17.	Трубопроводы турбины	1

		Вклад в степень локализации (процентов)
18.	Генератор	1,1
19.	Системы автоматического управления гидроагрегатом	0,4
20.	Сороочистное оборудование	0,4
21.	Механическое оборудование водопропускных сооружений	0,6
22.	Механическое оборудование турбинных водозаборов	0,6
23.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов	0,6
24.	Крановое оборудование гидроэлектростанции	0,6
25.	Электросиловое оборудование	0,8
26.	Все прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения	2,8
	V. Строительно-монтажные работы	
	Всего	10
27.	Блок гидротурбины	1,1
28.	Трубопровод турбины	1
29.	Генератор	1,3
30.	Система автоматического управления гидроагрегатом	0,7
31.	Сороочистное оборудование	0,6

		Вклад в степень локализации (процентов)
32.	Механическое оборудование водопропускных сооружений	0,7
33.	Механическое оборудование турбинных водозаборов	0,7
34.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов	0,7
35.	Крановое оборудование гидроэлектростанции	0,4
36.	Электросиловое оборудование	0,8
37.	Прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения	2

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии

КАТЕГОРИИ

квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

1. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца:

а) со степенью локализации менее 50 процентов;

б) со степенью локализации не менее 50 процентов, но не более 70 процентов;

в) со степенью локализации более 70 процентов.

2. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии ветра:

а) со степенью локализации менее 35 процентов;

б) со степенью локализации не менее 35 процентов, но не более 55 процентов;

в) со степенью локализации не менее 55 процентов, но не более 65 процентов;

г) со степенью локализации более 65 процентов.

3. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях:

а) со степенью локализации менее 20 процентов;

б) со степенью локализации не менее 20 процентов, но не более 45 процентов;

в) со степенью локализации не менее 45 процентов, но не более 65 процентов;

г) со степенью локализации более 65 процентов.

4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии приливов.

5. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей и океанов.

6. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования геотермальной энергии с использованием природных подземных теплоносителей.

7. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования низкопотенциальной тепловой энергии земли, воздуха и воды с использованием специальных теплоносителей.

8. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива.

9. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза.

10. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов.

11. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, образующегося на угольных разработках.".

2. Положение о Министерстве промышленности и торговли Российской Федерации, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июня 2008 г. № 438 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 24, ст. 2868; 2009, № 3, ст. 378; № 25, ст. 3065; № 26, ст. 3197; 2010, № 6, ст. 649; № 9, ст. 960; № 35, ст. 4574; 2011, № 46, ст. 6523; № 47, ст. 6653, 6662; 2012, № 43, ст. 5886; 2013, № 5, ст. 392):

а) дополнить подпунктом $5.2.18^{32}$ следующего содержания:

"$5.2.18^{32}$. порядок определения степени локализации в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии;";

б) дополнить подпунктом 5.8.16 следующего содержания:

"5.8.16. определение степени локализации в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии;".

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 8, ст. 825):

а) пункт 4 дополнить подпунктом 14 следующего содержания:

"14) торговля мощностью, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования

возобновляемых источников энергии, на основании договоров купли-продажи (поставки) мощности, заключенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).";

б) пункт 40 дополнить подпунктом 35 следующего содержания:

"35) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка, производимых квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии.";

в) абзац первый пункта 48 после слова "оборудование" дополнить словами ", за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

г) дополнить пунктом 48^1 следующего содержания:

"48^1. Генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, признается готовым к выработке электрической энергии, если:

1) 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;

2) участником оптового рынка обеспечена готовность к отключению генерирующего оборудования по команде системного оператора, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения указанных команд.";

д) абзац первый пункта 50 после слов "работы генерирующего оборудования" дополнить словами ", за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

е) пункт 54 дополнить подпунктом 14 следующего содержания:

"14) при несоблюдении участником оптового рынка требования по отключению генерирующего оборудования, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, по команде

системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.";

ж) абзац четвертый пункта 62 после слов "за исключением гидроаккумулирующих электростанций" дополнить словами "и квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии";

з) дополнить пунктом 100^1 следующего содержания:

"100^1. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится коммерческим оператором оптового рынка в порядке и сроки, которые установлены разделом XV настоящих Правил.";

и) в абзаце втором пункта 103 слова "в подпунктах 7 и 10" заменить словами "в подпунктах 7, 10 и 14";

к) в абзаце третьем пункта 107 предложение последнее изложить в следующей редакции: "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, и генерирующие объекты, мощность которых должна поставляться на оптовый рынок в соответствующем году по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил.";

л) в пункте 117:

в абзаце шестом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

в абзаце седьмом слова "в подпунктах 1, 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 1, 7, 8, 10, 11 и 14";

м) в пункте 119:

в абзаце первом слова "в подпунктах 7 и 10" заменить словами "в подпунктах 7, 10 и 14";

абзац четвертый после слов "по договорам о предоставлении мощности" дополнить словами ", договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии";

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"внесение в установленном порядке генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в реестр квалифицированных объектов.";

абзац восьмой дополнить следующим предложением: "Период поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовый рынок заканчивается по истечении 15 календарных лет с указанной в договоре даты начала поставки мощности.";

в абзаце десятом слова "в подпунктах 7 и 10" заменить словами "в подпунктах 7, 10 и 14";

абзац четырнадцатый после слов "(в том числе гидроаккумулирующих электростанций)," дополнить словами "а также с договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил,";

н) дополнить пунктом 120^1 следующего содержания:

"120^1. Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по указанному договору. Указанное право поставщика мощности возникает в случае соблюдения им установленных этим договором порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также при выполнении требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, влекущих возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе от продажи (поставки) мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.";

о) в пункте 121:

предложения четвертое и пятое абзаца второго заменить предложениями следующего содержания "В четвертую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил. В пятую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической

энергии и мощности). В шестую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по договорам купли-продажи, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности.";

в абзаце шестом слова "в подпунктах 7 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 11 и 14";

п) в пункте 123:

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах;";

в абзацах восьмом и девятом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

р) в пункте 124:

в абзаце первом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

в абзаце втором слова "подпунктами 8 и 10" заменить словами "подпунктами 8, 10 и 14";

в абзацах шестом и седьмом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

с) дополнить разделом XV следующего содержания:

"XV. Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

194. Цель проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее соответственно - отбор, проекты), состоит в определении проектов, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные подпунктом 14 пункта 4 настоящих Правил.

195. Отбор проектов проводится отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом особенностей, определенных договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях отбора проектов подразделяются на следующие виды:

1) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее - генерирующий объект солнечной генерации);

2) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования энергии ветра (далее - генерирующий объект ветровой генерации);

3) генерирующий объект - электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее - генерирующий объект гидрогенерации).

196. Ежегодно коммерческим оператором осуществляется единый для ценовых зон оптового рынка отбор проектов. В 2013 году такой отбор должен быть завершен до 30 сентября. В последующие годы отбор проектов должен завершаться не позднее 30 июня. По результатам отбора проектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, период поставки мощности по которым начинается с 1-го числа месяца, указанного в представляемой участником оптового рынка заявке на участие в отборе проектов:

1) в календарном году, следующем за календарным годом проведения отбора проектов;

2) в календарном году, наступающем через 1 календарный год после года проведения отбора проектов;

3) в календарном году, наступающем через 2 календарных года после года проведения отбора проектов;

4) в календарном году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов.

197. К участию в отборе проектов допускаются только участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

198. На отбор проектов может быть заявлен только проект по строительству генерирующего объекта на территориях ценовых зон оптового рынка, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически обособленный для процесса производства электроэнергии объект генерации, ранее не отбиравшийся по результатам конкурентного отбора мощности и прошедший установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности.

199. Для каждого года, с которого будет осуществляться поставка мощности по результатам текущего отбора проектов, и по каждому виду генерирующих объектов, предусмотренному пунктом 195 настоящих Правил, определяется совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, который требуется отобрать в ходе текущего отбора проектов для поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, период поставки мощности по которым начинается в соответствующем году (далее - плановый объем необходимой к отбору мощности).

Плановый объем необходимой к отбору мощности определяется как разность между целевым показателем величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в ценовых зонах оптового рынка, установленным Правительством Российской Федерации на соответствующий год для генерирующих объектов соответствующего вида для реализации механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке путем продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и объемом установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отборов проектов, проведенных до наступления текущего года.

200. При отборе проектов в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, учитываются плановые капитальные затраты в отношении соответствующего генерирующего объекта, включающие плановые затраты на оплату услуг по технологическому присоединению указанного генерирующего объекта к электрическим сетям.

Правительством Российской Федерации устанавливаются предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года. Ежегодно федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий 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 направляет в Правительство Российской Федерации информацию об изменениях средних по отрасли капитальных затрат в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил.

201. Правительством Российской Федерации устанавливаются целевые показатели степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели локализации) для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года.

202. В порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:

1) предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

2) плановый объем необходимой к отбору мощности;

3) целевые показатели локализации;

4) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

203. Информация, опубликованная в соответствии с подпунктом 4 пункта 202 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня календарного года проведения отбора проектов (не позднее 10 сентября - для отбора, проводимого в 2013 году).

204. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на отбор проектов, установленного коммерческим оператором, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору заявки на участие в отборе проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки предоставления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего

объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемый месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (датой начала поставки мощности является 1-е число указанного месяца);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

9) указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;

10) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

11) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

205. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться дополнительные требования к форме и содержанию заявки на участие в отборе проектов.

206. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, организациями, соответствующими требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении участников отбора проектов. В целях проверки заявки на участие в отборе проектов устанавливается ее соответствие (несоответствие) в том числе следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает соответствующей предельной

величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, установленной Правительством Российской Федерации;

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) в заявке на участие в отборе проектов указан в отношении генерирующего объекта гидрогенерации плановый объем установленной мощности генерирующего объекта менее 25 МВт;

4) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен или превышает значение целевого показателя локализации для соответствующего вида генерирующих объектов и соответствующего года начала поставки мощности;

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям отбора проектов, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составляет не менее произведения 0,05 и суммы произведений предельных величин капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановых объемов установленной мощности (выраженных в кВт) генерирующих объектов, в отношении которых поданы заявки указанным участником;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

207. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов, соответствующего генерирующего объекта или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

208. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом значение указанной величины

в заявке не может превышать значение, указанное в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на отбор проектов участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

209. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке вид соответствующего генерирующего объекта, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Указанные данные публикуются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

210. Отбор проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней. В течение одного рабочего дня с даты окончания подачи заявок на первый этап отбора проектов коммерческий оператор формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявках в отношении отобранных по итогам первого этапа генерирующих объектов плановые объемы установленной мощности генерирующего объекта, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, а также вид генерирующего объекта (без указания наименований проектов). На втором

этапе отбора для каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам текущего отбора проектов, проекты по строительству генерирующих объектов соответствующего вида, включенные в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, в отношении которых заявлено начало поставки мощности в указанном году, отбираются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, последовательно, начиная с проекта (проектов), в отношении которого (которых) указаны наименьшие плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году не превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проектов отбираются все включенные в указанный перечень проекты с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году. Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности в соответствующем году, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны, плановому объему (над плановым объемом) необходимой к отбору мощности на соответствующий год. Если в результате сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов отобранных проектов превысила плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год более чем на 10 процентов, то из числа проектов, отобранных на втором

этапе отбора, исключается в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, проект (проекты) с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

211. Отборы проектов на календарные годы проводятся последовательно, начиная с отбора на календарный год, следующий за календарным годом проведения отбора проектов.

Если по результатам отбора проектов на какой-либо год, за исключением календарного года, наступающего через 3 календарных года после года проведения отбора проектов, сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых входят в группу отобранных на указанный год по результатам отбора проектов, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на данный год, то плановый объем необходимой к отбору мощности на последующий год снижается на величину указанного превышения.

212. По результатам отбора проектов коммерческим оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов:

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта;

3) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

4) указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;

5) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

6) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

213. Перечень отобранных проектов подлежит опубликованию коммерческим оператором на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 20 дней после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов.

214. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении

к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.".