



**ДОГОВОР О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ
ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

№ DPMV-S-25000206-RUSALBAZ-GVIE0034-14

г. Москва

24 января 2014 года

Настоящий Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Договор), заключен Открытым акционерным обществом "Красноярская ГЭС", именуемым в настоящем Договоре "Продавец", именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка №252-ДП/08 от 06.10.2008 и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, от имени которого, на основании договора коммерческого представительства №0281-RES-G-13 от 15.08.2013, действует Коммерческий представитель – Открытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов", именуемое в указанном Договоре о присоединении ОАО "ЦФР" и (или) ЦФР,

и

Открытым акционерным обществом "РУСАЛ Братский алюминиевый завод" именуемым в настоящем Договоре "Покупатель", именуемым в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка №262-ДП/08 от 06.10.2008 и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к указанному Договору о присоединении, Участник оптового рынка, от имени которого, на основании договора коммерческого представительства №0293-RES-P-13 от 15.10.2013, действует Коммерческий представитель – Открытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов", именуемое в указанном Договоре о присоединении ОАО "ЦФР" и (или) ЦФР,

и

Открытым акционерным обществом "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии", именуемым в дальнейшем Коммерческий оператор и (или) АТС,

совместно именуемыми в дальнейшем Стороны.

ПРЕАМБУЛА

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Продавец является субъектом оптового рынка, включен в НП "Совет рынка" в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка №252-ДП/08 от 06.10.2008 и осуществляет продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Покупатель является субъектом оптового рынка, включен в НП "Совет рынка" в Реестр субъектов оптового рынка, подписал Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка №262-ДП/08 от 06.10.2008 и осуществляет покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона "Об электроэнергетике" осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ОАО "СО ЕЭС" (далее – СО) в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении наделено полномочиями определять предельный объем поставки мощности и объем мощности, фактически поставленной каждым поставщиком на оптовый рынок;

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО ЦФР является организацией коммерческой инфраструктуры в понимании пункта 9 статьи 33 ФЗ "Об электроэнергетике" и Договора о присоединении, которая в соответствии с вышеуказанными Договорами о присоединении оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств,

ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО НП "Совет рынка" является советом рынка в понимании статьи 33 ФЗ "Об электроэнергетике", в полномочия которого входит утверждение формы Договора о присоединении и изменений к ней, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе осуществление контроля за соблюдением Правил оптового рынка и регламентов оптового рынка Продавцом и Покупателем – субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры (АТС ЦФР, СО), а также признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами,

Стороны договорились о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от 06.10.2008 №252-ДП/08 и от 06.10.2008 №262-ДП/08 (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении (далее – регламенты оптового рынка).

- 1.2. Регламенты оптового рынка, являющиеся приложением к Договорам о присоединении, в дальнейшем будут упоминаться в тексте настоящего Договора либо как "регламенты оптового рынка", либо в ссылке на соответствующее название одного из регламентов оптового рынка, определенное решением НП "Совет рынка" или решением уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти.
- 1.3. Положения, предусмотренные Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору.
- 1.4. В случае изменения стандартной формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка Стороны при исполнении обязательств, принятых по настоящему Договору, будут руководствоваться положениями действующей (последней) редакции Договоров о присоединении, соответствующего регламента оптового рынка с даты вступления ее в силу.
- 1.5. Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении, регламентами оптового рынка.
- 1.6. Течение сроков по настоящему Договору определяется по московскому времени.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА. ПЕРИОД ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ

- 2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка.
- 2.2. Поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием объекта генерации:
 - а) месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные максимальные и минимальные характеристики которого приведены в приложении 1 к настоящему Договору;
 - б) работы по строительству которого не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации (вновь возводимый объект). При этом термины "модернизация", "расширение", "реконструкция", "техническое перевооружение" используются в том значении, в котором они определены в приложении 6 к Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договорам о присоединении);
 - в) признанного НП "Совет рынка" квалифицированным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации, в отношении которого получено квалификационное свидетельство.
- 2.3. СО осуществляет аттестацию объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, с учетом особенностей, установленных Договором о присоединении.
- 2.4. Обязательства Продавца по поставке Покупателю мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – объект генерации), прекращаются их надлежащим исполнением, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором. Факт исполнения

Продавцом обязательства по поставке мощности объекта генерации подтверждается в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

- 2.5. Право собственности на мощность, поставляемую Продавцом Покупателю в соответствии с настоящим Договором, переходит от Продавца к Покупателю в группе точек поставки Продавца.
- 2.6. Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01.12.2014 (дата начала поставки мощности) по 30.11.2029 (дата окончания поставки мощности).
- 2.7. Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, при одновременном соблюдении следующих условий:

- даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;
- измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в п. 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;
- период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 15 календарных лет с измененной даты начала поставки мощности.

Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

Внесение изменений в п. 2.6 настоящего Договора в части изменения даты начала поставки мощности и даты окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении, в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.

В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, изменение даты начала поставки мощности и даты окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не допускается.

Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.

Отзыв уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.

Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их

изменение.

Осуществление Продавцом права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.

В случае осуществления Продавцом права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:

а) в случае, если уведомление получено ЦФР (коммерческим представителем Продавца) до 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления, и при условии соблюдения всех установленных договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, условий для изменения дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

б) в случае, если уведомление получено ЦФР (коммерческим представителем Продавца) после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления, и при условии соблюдения всех установленных договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, условий для изменения дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

- 2.8. В случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определенный СО на расчетный месяц периода поставки в порядке, установленном Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, будет менее указанной в приложении 1 к настоящему Договору величины установленной мощности, мощность по настоящему Договору будет считаться непоставленной (недопоставленной), что влечет уплату Продавцом штрафа в размере, установленном п. 11.3 настоящего Договора.

3. КОЛИЧЕСТВО (ОБЪЕМ) ПОСТАВЛЯЕМОЙ МОЩНОСТИ

- 3.1. Количество (объем) мощности, которое Продавец обязан ежемесячно поставлять по настоящему Договору, а Покупатель обязан ежемесячно принимать и оплачивать (договорный объем мощности), определяется Коммерческим оператором для каждого месяца указанного в разделе 2 настоящего Договора периода поставки мощности в порядке и сроки, установленные Договорами о присоединении, указанными в преамбуле настоящего Договора, и регламентами оптового рынка, исходя из следующего:

- значения величины установленной мощности объекта генерации Продавца, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
- субъектного состава участников оптового рынка на каждый месяц;

- определенных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка формул определения объемов подлежащей поставке Продавцом, принятию и оплате Покупателем мощности;
- определенных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка формул определения количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
- объема пикового потребления электрической энергии Покупателем.

Количество мощности, подлежащее поставке по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в отношении каждой ГТП потребления Покупателя и доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме приложения 5 к настоящему Договору в электронном виде с использованием электронной подписи в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка порядке и сроки.

Количество (объем) мощности, определенное Коммерческим оператором в соответствии с настоящим пунктом, далее в настоящем Договоре именуется "договорным объемом мощности". Договорный объем мощности в отношении указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации не может составить величину, превышающую указанное в приложении 1 к настоящему Договору значение установленной мощности объекта генерации.

- 3.2. Количество мощности, фактически поставленной по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором на основании полученного от СО подтверждения объема фактически поставленной Продавцом на оптовый рынок мощности и доводится до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, в электронном виде, подписанного электронной подписью, в срок, указанный в Договорах о присоединении. При этом объем фактически поставленной в расчетном месяце на оптовый рынок мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется СО в порядке, установленном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

В случае если в расчетном месяце Продавец поставил Покупателю количество (объем) мощности менее определенного Коммерческим оператором договорного объема, то Покупатель обязан принять и в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки оплатить фактически поставленный ему Продавцом объем мощности, определенный Коммерческим оператором в порядке установленном Договорами о присоединении как доля поставленного в расчетном месяце на оптовый рынок объема мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации.

Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.

- 3.3. Продавец не вправе требовать от иных Сторон настоящего Договора увеличения договорного объема мощности со ссылкой на то, что по итогам строительства фактическое значение величины установленной мощности объекта генерации превысило указанное в приложении 1 к настоящему Договору значение величины его установленной мощности. Продавец не вправе требовать от Коммерческого оператора установления договорного объема мощности большего по сравнению с

тем, что приходилось бы на настоящий Договор исходя из величины установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, со ссылкой на применение Продавцом иной методики определения значения установленной мощности или со ссылкой на иные обстоятельства.

3.4. Продавец вправе отказаться от поставки мощности по настоящему Договору с учетом требований, предусмотренных Договором о присоединении, при выполнении следующих условий в совокупности:

а) Продавец в установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и настоящим Договором порядке и сроки предварительно письменно уведомил ЦФР о планируемом отказе от исполнения обязательств по поставке мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации;

б) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО на дату получения ЦФР уведомления Продавца об отказе от поставки мощности, равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;

в) в отношении указанного в уведомлении объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;

г) Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателю предусмотренных настоящим Договором неустоек (штрафов), расчеты по которым осуществляются через уполномоченную кредитную организацию в соответствии с Договорами о присоединении. При этом возможная задолженность Покупателя перед Продавцом по оплате поставленной мощности и (или) взысканию с Покупателя предусмотренной настоящим Договором неустойки принятию во внимание для цели применения правил настоящего пункта не подлежит.

В целях отказа от поставки мощности Продавец направляет в ЦФР уведомление по форме, установленной договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в срок не позднее чем за 30 календарных дней до даты проведения конкурентного отбора мощности на год, с которого Продавец намерен отказаться от исполнения настоящего Договора.

Уведомление об отказе от поставки мощности представляется в ЦФР на бумажном носителе, заверенное печатью Продавца и подписью уполномоченного лица Продавца.

Отзыв уведомления об отказе от поставки мощности по настоящему Договору не допускается.

При получении уведомления Продавца об отказе от поставки мощности по настоящему Договору, ЦФР в сроки, установленные договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, проверяет

выполнение Продавцом условий для отказа от поставки мощности и при подтверждении выполнения направляет в электронном виде с применением электронной подписи от имени Продавца уведомление об одностороннем отказе от поставки мощности по настоящему Договору всем Сторонам настоящего Договора.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ И СТОИМОСТИ МОЩНОСТИ. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

4.1. Цена продаваемой по настоящему Договору мощности определяется Коммерческим оператором в соответствии с Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449, и приложением 4 к настоящему Договору.

4.2. Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка исходя из цены мощности, определенной в соответствии с пунктом 4.1 настоящего Договора.

Стоимость мощности, рассчитанная Коммерческим оператором, является той стоимостью мощности, по которой Покупатель приобретает у Продавца мощность по настоящему Договору.

Об определенной им стоимости мощности Коммерческий оператор в установленные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки и порядке в электронной форме с использованием электронной подписи уведомляет Продавца и Покупателя.

Указанное в настоящем пункте уведомление Коммерческого оператора может быть направлено Продавцу и (или) Покупателю в форме документа на бумажном носителе в установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка сроки и порядке только при условии получения Коммерческим оператором запроса о предоставлении такого документа в случае, когда необходимость предоставления документа на бумажном носителе определяется требованием предоставления в суд, в налоговый орган, в орган предварительного дознания и следствия, либо запросу иного уполномоченного органа государственной власти или муниципального органа.

4.3. Расчеты между Продавцом и Покупателем осуществляются через их счета, открытые в уполномоченной кредитной организации, в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

5. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПРОДАВЦА

5.1. Продавец настоящим обязуется:

5.1.1. передать мощность Покупателю в сроки и на условиях, определенных настоящим Договором;

5.1.2. предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, размер, форма и сроки предоставления которого определяются в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка;

5.1.3. выставлять Покупателю счета-фактуры на мощность, проданную по настоящему Договору в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Договором;

5.1.4. представлять Покупателю в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, акт сверки расчетов за мощность по форме, предусмотренной

приложении 2 к настоящему Договору, а в случае, если законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении или Правилами оптового рынка будет установлена иная форма акта сверки расчетов за мощность, то по соответствующей установленной форме (далее – Акт сверки расчетов);

- 5.1.5. представлять Покупателю в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Договором, акт приема-передачи мощности по форме, предусмотренной в приложении 3 к настоящему Договору, а в случае, если законодательством Российской Федерации, Договором о присоединении или Правилами оптового рынка будет установлена иная форма акта приема-передачи мощности, то по соответствующей установленной форме (далее – Акт приема-передачи мощности);
- 5.1.6. уплачивать неустойки (штрафы), предусмотренные настоящим Договором за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке, предусмотренном настоящим Договором, Договором о присоединении и законодательством Российской Федерации; а также
- 5.1.7. совершать иные действия, предусмотренные условиями настоящего Договора, Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и (или) Правил оптового рынка и соблюдать соответствующие условия настоящего Договора, Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и (или) Правил оптового рынка;
- 5.1.8. ежегодно, не позднее 31 декабря года, предшествующего году поставки мощности, направлять Покупателю копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени Продавца (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежащим образом оформленные доверенности и др.), заверенные оригинальной печатью и подписью уполномоченного лица.

В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, Продавец направляет Покупателю документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.

6. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ

- 6.1. Покупатель настоящим обязуется:
 - 6.1.1. принимать и оплачивать мощность, поставленную по настоящему Договору, а также уплачивать неустойку за неисполнение, ненадлежащее или несвоевременное исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;
 - 6.1.2. принимать и подписывать акты приема-передачи мощности и акты сверки расчетов за мощность в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Договором;
 - 6.1.3. соблюдать иные условия настоящего Договора; а также
 - 6.1.4. соблюдать относящиеся к условиям, порядку и срокам исполнения обязательств по настоящему Договору условия Договора о присоединении, регламентов оптового рынка и (или) Правил оптового рынка;

- 6.1.5. предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, размер, формы, случаи и сроки предоставления которого определяются в соответствии с Договорами присоединения и регламентами оптового рынка.

7. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ АКТОВ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ И АКТОВ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ

- 7.1. Расчетным периодом для целей осуществления поставки мощности и проведения расчетов в соответствии с настоящим Договором является календарный месяц.
- 7.2. Акт приема-передачи мощности включает в себя сведения об определенных в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентами оптового рынка объеме (количестве) и стоимости мощности, купленной Покупателем в расчетном периоде.
- 7.3. Продавец самостоятельно на основании полученных от АТС уведомлений (без участия ЦФР к коммерческого представителя по договору коммерческого представительства поставщика и целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) формирует и направляет Покупателю на согласование Акт приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде с использованием электронной подписи не позднее (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем.
- 7.4. Покупатель не позднее чем на 3 (третий) рабочий день с даты получения Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде предоставляет Продавцу подписанные с своей стороны с применением электронной подписи экземпляры Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов или оформленный в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 7.5 настоящего Договора, отказ от подписания одного или всех указанных документов (далее – отказ). Отказ в документарном виде с оригинальной печатью и подписью уполномоченного лица Покупателя должен быть направлен Продавцу не позднее чем на 5 (пять) рабочий день с даты получения Покупателем Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде.
- При отсутствии у Покупателя возражений относительно формы и содержания Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов Продавец не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, направляет Покупателю в документарном виде по двум оригинальным экземплярам Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов оригинальной печатью и подписью уполномоченного лица Продавца. Покупатель не позднее чем через 5 (пять) рабочих дней с даты получения экземпляров Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в документарном виде подписывает в лице своего уполномоченного представителя оба оригинальных экземпляра Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов и направляет по одному из них Продавцу.
- 7.5. Отказ Покупателя должен содержать следующую информацию:
- а) точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов;
 - б) позицию, по которой возникли разногласия;
 - в) обоснование возникшего разногласия;

г) объем (количество) и стоимость мощности, которые должны быть оплачены, по мнению Покупателя.

К отказу должны прилагаться документы, обосновывающие позицию Покупателя.

7.6. В случае неполучения Продавцом в сроки, указанные в пункте 7.4 настоящего Договора, отказа Покупателя, оформленного в соответствии с пунктами 7.4 и 7.5 настоящего Договора, соответствующие Акты приема-передачи мощности и Акты сверки расчетов считаются принятыми и согласованными Покупателем без каких-либо возражений и (или) замечаний, а обязательства Продавца в соответствующем расчетном периоде исполнены надлежащим образом в полном объеме.

7.7. Рассмотрение отказа Покупателя осуществляется Продавцом в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения Продавцом отказа в электронном и (или) документарном виде (в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше).

7.8. Не позднее 3 (третьего) рабочего дня с даты получения отказа Покупателя Продавец направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа.

7.9. В случае согласия Продавца с возражениями (расчетами), изложенными в отказе, и при необходимости Продавец производит перерасчет соответствующих требований и направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- а) точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов;
- б) позицию, по которой произведен перерасчет;
- в) обоснование перерасчета; а также
- г) новый размер требований/обязательств.

При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи мощности и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть согласованы и подписаны Покупателем в порядке, предусмотренном пунктами 7.4–7.6 настоящего Договора.

7.10. В случае несогласия Продавца с отказом Продавец направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:

- а) расчеты Продавца; а также
- б) документы, обосновывающие позицию Продавца.

7.11. В случае несогласия Покупателя с заключением Продавца, предусмотренным пунктом 7.10 настоящего Договора, а также в случае вторичного отказа Покупателя от подписания Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов, направленных Покупателю в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Договора, спор разрешается в порядке, установленном разделом 13 настоящего Договора.

До даты урегулирования разногласий Сторон по количеству и (или) стоимости мощности, переданной по настоящему Договору, расчеты по настоящему Договору осуществляются по данным Коммерческого оператора, полученным в соответствии с условиями настоящего Договора, Договора о присоединении и Соглашения о взаимодействии между АТС и ЦФР.

- 7.12. Продавец самостоятельно (без участия ЦФР как коммерческого представителя по договору коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, – в документарном виде с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре. В случае согласования Покупателем нового Акта приема-передачи мощности и (или) Акта сверки расчетов в порядке, предусмотренном пунктом 7.9 настоящего Договора, Продавец формирует и направляет Покупателю счет-фактуру на мощность, купленную Покупателем по настоящему Договору, не позднее чем через 7 (семь) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее чем, через 7 (семь) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта приема-передачи мощности и Акта сверки расчетов в электронном виде, – в документарном виде с наличием оригинальной подписи в счете-фактуре.
- 7.13. Направление Покупателем отказа, а также наличие обстоятельств, предусмотренных в пункте 7.11 настоящего Договора, не прекращает и не приостанавливает выполнение Продавцом его обязательств по поставке мощности в соответствии с настоящим Договором.

8. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА

- 8.1. Все документы, связанные с исполнением Сторонами настоящего Договора, в том числе акты сверки расчетов, акты приема-передачи мощности, отказы и иные документы, предусмотренные документооборотом между Продавцом и Покупателем, должны предоставляться (выставляться, направляться, передаваться, подаваться) Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде с использованием электронной подписи. Все иные документы, составленные другими Сторонами настоящего Договора или адресованные другим Сторонам настоящего Договора, составляются и предоставляются в документарном виде.

В случаях, когда настоящим Договором предусмотрено предоставление Покупателю документов на бумажном носителе, Коммерческий представитель, действующий от имени Продавца или иной Стороны настоящего Договора, может предоставлять такие документы в форме электронных документов с использованием электронной подписи в порядке и на условиях, установленных Договором о присоединении, если по запросу Покупателя или иной Стороны настоящего Договора не заявлено о необходимости предоставления документа (документов) на бумажном носителе.

При наличии запроса Покупателя или иной Стороны настоящего Договора о необходимости предоставления документа (документов) на бумажном носителе Коммерческий представитель обязан направить такому Покупателю или иной Стороне настоящего Договора соответствующие документы на бумажном носителе.

- 8.2. Формы (способы), а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) документов, подписанных с использованием электронной подписи, определяются Договорами о присоединении и Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой

системе оптового рынка, подписываемом (подписанным) в соответствии с Договором о присоединении.

- 8.3. При согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных документооборотом между Продавцом и Покупателем и оформленных с помощью электронной подписи, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением электронной подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, Стороны будут руководствоваться Соглашением об использовании электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка, подписываемом (подписанным) в соответствии с Договором о присоединении.
- 8.4. Действие пунктов 8.1–8.3 настоящего Договора не распространяется на документы, для которых законодательством Российской Федерации установлена иная форма.
- 8.5. В случае, предусмотренном в пункте 8.1 настоящего Договора, документы предоставляются в документарном виде с наличием оригинальных печатей и подписей уполномоченных лиц. При этом соответствующий документ должен быть направлен по адресу, указанному в разделе 16 настоящего Договора. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов, указанных в разделе 16 настоящего Договора, не позднее чем через 3 (три) рабочих дня с момента изменения указанных реквизитов. В случае неуведомления или несвоевременного уведомления об изменении реквизитов все уведомления, извещения, сообщения и иные документы, направленные по предыдущим реквизитам, считаются надлежаще направленными.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

- 9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами, определяемого датой, указанной на титульном листе настоящего Договора, и действует до его надлежащего исполнения Сторонами. При этом моментом окончания исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору считается Дата окончания поставки мощности, установленная в соответствии с разделом 2 настоящего Договора, либо завершение расчетов Сторон за мощность, поставленную в течение всего периода поставки мощности, а также расчеты, связанные с оплатой неустойки (в зависимости от того, что наступит позднее).
- 9.2. Настоящий Договор, в том числе приложения к настоящему Договору, являющиеся его неотъемлемой частью, изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом НП "Совет рынка" или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договорам о присоединении, а также в случае внесения изменений и (или) дополнений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации, устанавливающие правила определения цены на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.
- 9.3. В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на

основе использования возобновляемых источников энергии, а также в случае внесения изменений и (или) дополнений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации устанавливающие правила определения цены на мощность, поставляемую по договорам предоставления мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) в документарном виде сроки, установленные Договорами о присоединении.

- 9.4. Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договорам о присоединении.
- 9.5. В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении Коммерческий оператор имеет право в одностороннем внесудебном порядке внести соответствующие изменения в настоящий Договор. Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) в документарном виде. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.

10. ПРЕКРАЩЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

- 10.1. Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации:

- по взаимному соглашению Сторон настоящего Договора – с даты, указанной в таком соглашении;
- при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора;
- при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Продавца в связи с отказом от поставки мощности в соответствии с п. 3.4 настоящего Договора – с даты, указанной в уведомлении об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
- по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

Продавец не вправе в одностороннем порядке отказываться от исполнения настоящего Договора или приостанавливать его исполнение (в том числе для целей статьи 328 Гражданского кодекса Российской Федерации), кроме случая, предусмотренного п. 3.4 настоящего Договора.

- 10.2. Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:

- при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
- при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора;

– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) прекращение в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;

– при непредоставлении в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договорами о присоединении, обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору.

В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде.

Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается:

– при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка;

– при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;

– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) при прекращении в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по соответствующим группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, зарегистрированным за Продавцом и (или) Покупателем;

– при непредоставлении в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка должно быть представлено обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.

10.3. Досрочное прекращение настоящего Договора, в том числе в результате его расторжения, а также окончание срока действия настоящего Договора не освобождает Стороны от исполнения денежных обязательств, возникших в период действия настоящего Договора, в том числе от

исполнения обязательств по завершению расчетов, а также от оформления и передачи документа и информации, предусмотренных настоящим Договором, от ответственности за его нарушение (включая, без ограничения, от обязанности выплатить соответствующие неустойки).

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ.

ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

- 11.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны настоящего Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 11.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты мощности, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель уплачивает неустойку в размере и порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.
- 11.3. В случае непоставки (недопоставки) мощности Продавец уплачивает штраф в размере 2% рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с условиями настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор.
- 11.4. В случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации штраф, рассчитанный в соответствии с п. 11.3 настоящего Договора, взимается за каждый месяц, в котором не поставлена (недопоставлена) мощность.
- 11.5. В случае если в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в случае просрочки поставки мощности (непоставки мощности), в течение периода начиная с даты начала поставки мощности до месяца, на который СО определен предельный объем поставки мощности без учета нулея, отказывается от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении к настоящему Договору), повлекших невозможность исполнения настоящего Договора, в частности, в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, или предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанный в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в течение 12 месяцев с даты начала поставки мощности), то Продавец уплачивает Покупателю штрафную неустойку в размере приходящуюся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении к оптовому рынку, доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и о установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженной в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора. При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют независимо от ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допуск

расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.

Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.

При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором Продавцом совершены какие-либо действия или бездействие, свидетельствующие о его отказе от исполнения настоящего Договора.

- 1.6. В случае непредоставления Продавцом обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты, в которую должно было быть представлено обеспечение. При этом Коммерческий оператор вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в соответствии с п. 10.2 настоящего Договора.
- 11.7. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.5 настоящего Договора.
- 11.8. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. в случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. не предоставит обеспечение исполнения настоящего Договора), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.5 настоящего Договора.
- 11.9. Неисполнение или ненадлежащее исполнение Продавцом установленных Правилами оптового рынка требований по обеспечению готовности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, к выработке электрической энергии не является основанием для применения к Продавцу предусмотренных настоящим Договором мер ответственности, а также не является основанием для взыскания с Продавца указанных в настоящем Договоре неустоек.

11.10. Санкции, предусмотренные настоящим Договором, рассчитываются, начисляются и списываются в порядке, установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Списки рассчитанных и начисленных в соответствии с настоящим Договором и Договором о присоединении санкций осуществляется через уполномоченную кредитную организацию (как определена в Договоре о присоединении). Порядок и сроки уведомления Продавца и Покупателя о рассчитанных, начисленных и списанных суммах санкций устанавливается Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

Стороны настоящим договорились, что путем заключения настоящего Договора Покупатель и Продавец выражают свое согласие на то, что при возникновении предусмотренных настоящим Договором оснований для взыскания с Покупателя и (или) Продавца неустоек они взыскивают пользу другой Стороны без дополнительного заявления взыскателем требования о взыскании.

11.11. Сторона настоящего Договора освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение явилось следствием непреодолимой силы:

- землетрясения, наводнения (затопления), пожара, бури, удара молнии, обвала (оползня), тайфуна, урагана, снежного заноса, резкого температурного колебания и иных природных явлений;
- войны, военных действий (независимо от того, объявлена война или нет), вторжения, внезапного военного нападения, массовых забастовок, бунта, восстания против законной власти, гражданских волнений, беспорядков, организованного вооруженного сопротивления властям, органов государственной власти, военного переворота, гражданской войны и иных экстремальных ситуаций общественной жизни;
- обнаружения любого опасного химиката, вещества, материала или имущества, которое подвергает опасности жизнь и здоровье работников Сторон настоящего Договора;
- объявления эпидемии, карантина, запрета осуществления отдельных видов деятельности, а также иных особых запретительных актов органов законодательной и (или) исполнительной власти Российской Федерации,

а также других обстоятельств, независящих от воли Сторон настоящего Договора. Указанные события должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер и возникнуть после заключения настоящего Договора.

11.12. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна без промедления известить о этом в письменном виде другую Сторону. В извещении должны быть сообщены данные о характере обстоятельств, а также по возможности дана оценка их влияния на возможность исполнения обязательств по настоящему Договору и срок предполагаемого возобновления исполнения обязательств.

11.13. После прекращения указанных обстоятельств непреодолимой силы Сторона настоящего Договора, не исполнившая обязательства по настоящему Договору, должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменном виде. В извещении должен быть указан срок, в течение которого предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору. Если Сторона настоя-

Договора не направит или несвоевременно направит извещение, то она обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением.

11.14. В случаях наступления обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

11.15. Если обстоятельства непреодолимой силы и их последствия продолжаются более одного месяца, Стороны настоящего Договора в возможно короткий и разумный срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для обеих Сторон альтернативных способов исполнения настоящего Договора и достижения соответствующей договоренности.

11.16. Дополнительными основаниями освобождения Коммерческого оператора от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от Коммерческого оператора по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) являются:

- введение органами законодательной и (или) исполнительной власти Российской Федерации запрета на совершение сделок на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- отказ, гибель, утрата, уничтожение, блокирование, несанкционированная (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работников АТС) модификация (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи и др.), используемых Коммерческим оператором для работы торговой системы оптового рынка, по любой причине, кроме случаев, когда это вызвано умышленными виновными действиями Коммерческого оператора;
- несанкционированное (за исключением умышленных действий или действий, совершенных в результате грубой неосторожности работниками Коммерческого оператора) уничтожение системы хранения информации или информационных баз данных Коммерческого оператора;
- непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или монтаже программно-аппаратных средств, используемых Коммерческим оператором для работы торговой системы оптового рынка;
- действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческим оператором в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора.

11.17. Стороны настоящим договорились, что реализуемые Сторонами настоящего Договора процедуры фиксации моментов начала и окончания нарушения Продавцом его обязательств по настоящему Договору для цели определения сроков исчисления предусмотренных настоящим Договором штрафов, включая процедуры обмена между Сторонами настоящего Договора информацией в

связи с такими нарушениями, направления и получения сведений, необходимых для расчёта сроков совершения нарушений и размеров штрафов по каждому из таких нарушений, а также иные процедуры в связи с применением положений настоящего раздела устанавливаются и определяются в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.

12. ПЕРЕХОД ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ

- 12.1. Заключая настоящий Договор, все его Стороны выражают свое согласие на замену Продавца настоящим Договором по основаниям и с соблюдением условий, установленных в Договоре присоединения. Заключение между Сторонами настоящего Договора дополнительно соглашения о такой замене, а равно получение предварительного согласия или последующее одобрения на такую замену от Сторон, являющихся кредиторами по обязательствам возникающим из настоящего Договора, не требуется.
- 12.2. Лицо, которое вступило в настоящий Договор в порядке замены Продавца, не вправе изменять даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, в отношении которого предыдущий Продавец уже воспользовался таким правом.
- 12.3. При вступлении в настоящий Договор нового Продавца путем замены предыдущего Продавца срок действия настоящего Договора увеличению не подлежит.
- 12.4. Переход прав и обязанностей по настоящему Договору допускается любым способом передачи объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или передачи прав в отношении такого объекта генерации, за исключением случая, когда при продаже (передаче) объекта генерации или прав в отношении объекта генерации, права и обязанности Продавца по настоящему Договору, в том числе право продажи мощности по настоящему Договору, а также право продажи мощности объекта генерации на оптовом рынке сохраняется за Продавцом. При этом наличие у Продавца или сохранение Продавцом права продажи мощности не ставится в зависимость от наличия или отсутствия объекта генерации в фактическом владении Продавца также от правовых оснований такого фактического владения.

13. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

- 13.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами настоящего Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением настоящего Договора, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.
- 13.2. Любой спор по настоящему Договору, в том числе связанный с его заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением, подлежит разрешению в судебном порядке только после соблюдения претензионного порядка урегулирования споров в соответствии с Положением о претензионном (досудебном) порядке урегулирования споров являющимся приложением к Договору о присоединении.

Действие настоящего пункта не распространяется на споры по требованиям о взыскании основного долга по оплате мощности. По требованиям о взыскании неустойки за нарушение сроков оплаты мощности, процентов за пользование чужими денежными средствами Стороны обязаны соблюдать претензионный порядок урегулирования споров.

- 13.3. При отсутствии подписанных в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24 июля 2002 г. № 102-ФЗ "О третейских судах в Российской Федерации" третейских соглашений о рассмотрении споров в третейском суде при НП "Совет рынка" все споры и разногласия между

Сторонами настоящего Договора, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, действия, исполнения, изменения, прекращения или действительности, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в Арбитражном суде г. Москвы, в том числе в случаях предъявления иска (заявления) к нескольким ответчикам, находящимся в разных субъектах Российской Федерации.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 14.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны настоящего Договора руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Договорами о присоединении.
- 14.2. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из Сторон.

15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1. Описание объекта генерации.

Приложение 2. Акт сверки расчетов.

Приложение 3. Акт приема-передачи мощности.

Приложение 4. Порядок определения цены поставляемой мощности.

Приложение 4.1. Характеристики объекта генерации, необходимые для расчета цены мощности.

Приложение 5. Договорные объемы мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (форма).

16. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ПОКУПАТЕЛЬ

Открытое акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод"

Юридический адрес: 665716, Российская Федерация, Иркутская область, г.Братск

Почтовый адрес: 665716, Российская Федерация, Иркутская область, г.Братск

ИНН: 3803100054

КПП: 997550001

ПОЛУХИНА Е. А.
ПО ДОВЕРЕННОСТИ
№ 43 ОТ 24.01.2014 г.

ПРОДАВЕЦ

Открытое акционерное общество "Красноярская ГЭС"

Юридический адрес: 663090, Российская Федерация, Красноярский край, г.Дивногорск

Почтовый адрес: 663090, Красноярский край, г.Дивногорск, а/я 99

ИНН: 2446000322

КПП: 246750001

ПОЛУХИНА Е. А.
ПО ДОВЕРЕННОСТИ
№ 43 ОТ 24.01.2014 г.

КОММЕРЧЕСКИЙ ОПЕРАТОР

Открытое акционерное общество "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии"

Юридический адрес: 123610, г.Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7, этаж 8

Почтовый адрес: 123610, г.Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7, этаж 8

ИНН: 7703651792

КПП: 770301001

Пальчинская И.В.
по доверенности № 01-07/13-333
от 27.12.2013

**к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии**

от «24» января 2014 года № ДРМУ-S-25000206-RUSALBAZ-GUE0034-14

ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ГЕНЕРАЦИИ

Наименование объекта генерации*	Вид объекта генерации**	Месторасположение объекта генерации***		Установленная мощность объекта генерации, МВт	Пределная минимальная величина установленной мощности объекта генерации ****, %	Пределная максимальная величина установленной мощности объекта генерации ***** , %
		Субъект Российской Федерации	Ценовая зона			
Солнечная электростанция "Абаканская"	генерирующий объект солнечной генерации	Республика Хакасия	Сибирь	5,198	80	неограниченно

Примечания.

* В случае если строительство объекта генерации предполагается несколькими этапами (очередями), то графа «Наименование объекта генерации» заполняется с указанием на этап (очередь) строительства объекта генерации.

** Указывается, к какому виду относится объект генерации: генерирующий объект солнечной генерации, генерирующий объект ветровой генерации, генерирующий объект гидрогенерации.

*** Указывается наименование субъекта Российской Федерации и ценовая зона, в которой расположен объект генерации, независимо от месторасположения электрических сетей, к которым присоединен или будет присоединен данный объект генерации.

**** Минимальная величина установленной мощности объекта генерации определяется как выраженное в процентах минимально допустимое отношение величины установленной мощности, указанной в документах, предоставляемых СО для аттестации объекта генерации, к величине установленной мощности объекта генерации, указанной в графе 5 настоящего приложения.

***** Указывается «неограниченно», если в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении для объекта генерации не установлена пределная максимальная величина установленной мощности объекта генерации.

Покупатель



**ПОЛУХИНА Е.А.
по Доверенности
№ 43 от 24.01.2014 г**

Продавец



**ПОЛУХИНА Е.А.
по Доверенности
№ 43 от 24.01.2014 г
25000206**

АТС

**Пальчицкая И.В.
по Доверенности № 01-07/13-333
от 27.12.2013**

Приложение
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от 24.01.2014 № DPMV-S-25000206-RUSALBAZ-GVII

АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ

по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов,
 функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

№ _____ от _____

за _____ г.

« _____ » _____

	По данным Продавца		По данным Покупателя	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Сальдо на 01. __.20__ г.:				
по оплате переданной (поставленной) мощности, в т.ч. НДС,				
по оплате расходов (убытков)				
Передано (поставлено) мощности за _____ г. на сумму, в т.ч. НДС				
Начислено расходов (убытков):				
Оплачено:				
Переданной (поставленной) мощности, в т.ч. НДС,				
расходов (убытков)				
Сальдо на 01. __.20__ г.:				
по оплате переданной (поставленной) мощности, в т.ч. НДС,				
по оплате расходов (убытков)				

От Продавца:

От Покупателя:

_____ / _____ /

_____ / _____ /

_____ / _____ /

_____ / _____ /

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ

Продавец _____
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) _____

Покупатель _____
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) _____

АКТ приема-передачи (поставки) мощности № _____ от _____

Настоящий АКТ составлен о том, что согласно Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № _____ от _____ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за периода с «__» _____ г. по «__» _____ г. мощность в объеме и на сумму:

№ п/п	Наименовани с товара (работы, услуги)	Единица измерения	Данные об объеме товара (работы, услуги)				Цена	Стоимость товара (работ, услуг), руб.	Сумма НДС, руб.	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб.
			Наименование генерирующего объекта	Объем фактически поставленной мощности генерирующего объекта	Наименовани с ГТП покупателя	Объем мощности в ГТП покупателя				
1	Мощность	МВт			ГТП 1					
					ГТП 2					
					ГТП 3					
					...					

25000206

Стандартная форма Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

Продавец:

Руководитель

должность подпись

М. П.

или

расшифровка подписи

Покупатель:

Руководитель

должность подпись

М. П.

или

расшифровка подписи

Иное уполномоченное
лицо по доверенности
(приказу) от №

должность подпись расшифровка подписи

Иное уполномоченное
лицо по доверенности
(приказу) от №

должность подпись расшифровка подписи

Приложение 4
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов,
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от 24.01.2014 № DPMV-S-25000206-RUSALBAZ-GVIE0034-14

Порядок определения цены поставляемой мощности

1. Цена поставляемой по настоящему Договору мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется Коммерческим оператором в соответствии с настоящим Договором.

Для целей расчета цены поставляемой по настоящему Договору мощности в отношении объекта генерации g определяются годы поставки мощности (далее – годы поставки). Номер года поставки обозначается в рамках настоящего приложения символом Y . Годы поставки начинаются с даты начала поставки мощности и длятся 12 (двенадцать) месяцев.

В рамках данного приложения через X обозначаются номера календарных лет, на которые приходятся годы поставки (2014, 2015 и т.п.).

В целях расчета цены мощности объекта генерации g в месяце m определяются год поставки Y и календарный год X , к которым относится месяц m (далее – год поставки, соответствующий месяцу m , и календарный год, соответствующий месяцу m).

2. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации g в месяце m $C_{g,m}^{\text{прод_ДПМ_ВИЭ}}$ определяется следующим образом:

$$C_{g,m}^{\text{прод_ДПМ_ВИЭ}} = (\text{COEx}_{g,m}^{\text{ВИЭ}} + \text{НИ}_{g,m}^{\text{ВИЭ}} \cdot \text{Крсв}_{g,m}^{\text{ВИЭ}}) \cdot \text{Кзагр}_{g,m}^{\text{ВИЭ}} \cdot \text{Ксн}_g^{\text{ВИЭ}} \cdot \text{Ксез}_{g,m}, \quad (1)$$

где $\text{COEx}_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – составляющая цены на мощность объекта генерации g в месяце m , обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 4 настоящего приложения;

$\text{НИ}_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – расчетная величина расходов на уплату налога на имущество организаций, определяемая в отношении объекта генерации g и месяца m в порядке, предусмотренном Договором о присоединении;

$\text{Крсв}_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – доля затрат, компенсируемая за счет платы за мощность объекта генерации g , определяемая Коммерческим оператором с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении, в отношении объекта генерации g и календарного года, соответствующего месяцу m , в соответствии с Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 (далее – Правила цены на мощность ВИЭ);

$K_{загр}^{ВИЭ}_{g,m}$ – коэффициент загрузки генерирующего объекта, определяемый в отношении объема генерации g и месяца m в соответствии с пунктом 10 настоящего приложения;

$K_{сез}_{g,m}$ – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцу течение календарного года, определяемый в соответствии с Договором о присоединении для месяца m и ценовой зоны, в которой расположен объект генерации g ;

$K_{сн}_g^{ВИЭ}$ – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (и) хозяйственные нужды электростанций, равный 1,005.

3. Если в результате расчета по формуле (1) величина $\Pi_{g,m}^{прод_ДПМ_ВИЭ}$ оказывается менее (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.

4. Расчет $COEX_{g,m}^{ВИЭ}$ производится в следующем порядке:

$$COEX_{g,m}^{ВИЭ} = (R_{Y,g,m}^{ВИЭ} \cdot HD_{X-1,g}^{ВИЭ} / (1 - НП_{X,g}^{ВИЭ}) + r_{Y,g,m}^{ВИЭ}) / 12 + K_{рсв}_{g,m}^{ВИЭ} \cdot ЭР_{X,g}^{ВИЭ}, \quad (2)$$

где Y – номер года поставки, соответствующего месяцу m ;

$R_{Y,g,m}^{ВИЭ}$ – размер инвестированного капитала на начало года поставки с номером Y в отношении объекта генерации g , определяемый для расчета цены на мощность в месяце m согласно пунктам 8 настоящего приложения;

$HD_{X-1,g}^{ВИЭ}$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала, определяемая в соответствии с пунктом 6 настоящего приложения в отношении объекта генерации g и календарного года предшествующего календарному году X ;

$НП_{X,g}^{ВИЭ}$ – ставка налога на прибыль организаций, определяемая в отношении объекта генерации g календарного года X согласно Договору о присоединении;

$r_{Y,g,m}^{ВИЭ}$ – определяемый в соответствии с пунктом 7 настоящего приложения в целях расчета цены мощность в месяце m в отношении объекта генерации g размер возврата в году поставки с номером инвестированного капитала;

$ЭР_{X,g}^{ВИЭ}$ – величина удельных эксплуатационных затрат, определенная для объекта генерации g календарного года X в соответствии с пунктом 5 настоящего приложения.

5. Величина удельных эксплуатационных затрат $ЭР_{X,g}^{ВИЭ}$ для объекта генерации g в календарном году X определяется путем индексации за период с 1 января 2012 года до 1 января календарного года X в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, величины эксплуатационных затрат $ЭР_{2012,g}^{ВИЭ}$, установленной Правилами

цены на мощность ВИЭ в отношении вида генерирующих объектов, указанного в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору:

$$\mathcal{E}P_{X,g}^{ВИЭ} = \mathcal{E}P_{2012,g}^{ВИЭ} \cdot \prod_{j=2012}^X ИПЦ_j^{\Phi}, \quad (3)$$

где $ИПЦ_j^{\Phi}$ – определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, индекс потребительских цен, в декабре года j в процентах к декабрю года $j-1$, порядок получения которого Коммерческим оператором определяется Договором о присоединении.

6. Норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала $НД_{x,g}$ в отношении объекта генерации g и календарного года X рассчитывается (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) следующим образом:

$$НД_{x,g}^{ВИЭ} = (1 + НД_{6,g}^{ВИЭ}) \cdot (1 + ДГО_x) / (1 + ДГО_{6,g}^{ВИЭ}) - 1, \quad (4)$$

где $ДГО_x$ – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая Коммерческим оператором по итогам календарного года X в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении;

$НД_{6,g}^{ВИЭ}$ – базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерацию на основе ВИЭ капитала, указанный в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору;

$ДГО_{6,g}^{ВИЭ}$ – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 0,085.

7. Размер возврата в месяце m года поставки с номером Y инвестированного капитала в отношении объекта генерации g определяется с учетом особенностей, предусмотренных Договором о присоединении, по следующей формуле:

$$r_{Y,g,m}^{ВИЭ} = R_{Y,g,m}^{ВИЭ} \cdot НД_{x-1,g}^{ВИЭ} / ((НД_{x-1,g}^{ВИЭ} + 1)^{16-Y} - 1), \quad (5)$$

где $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала в отношении объекта генерации g и календарного года $X-1$, предшествующего календарному году X , соответствующему месяцу m .

8. Размер инвестированного капитала для первого года поставки ($Y = 1$) в отношении объекта генерации g при расчете цены на месяц m определяется следующим образом:

$$R_{1,g,m}^{ВИЭ} = K_{рв}^{ВИЭ} \cdot CapEx_{g,m}^{ВИЭ} \cdot K_{терм_ВИЭ}^{g,m} \cdot K_{локал}^{g,m} \cdot 1000 \cdot (1 + НД_{0_ВИЭ}^g), \quad (6)$$

где $\text{CapEx}_{g,m}^{\text{ВИЭ}}$ – разность заявленной на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации g плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта и удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации g , определяемая в предусмотренном Договором о присоединении порядке;

$K_{\text{терм_ВИЭ}}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, установленный Правилами цены на мощность ВИЭ для вида генерирующих объектов, указанного в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору;

$K_{\text{локал}}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации g в соответствии с Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации, в порядке и сроки, установленные Договором о присоединении;

$НД_{0_ВИЭ}^g$ – норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала, рассчитанная в соответствии с пунктом 6 настоящего приложения в отношении объекта генерации g и календарного года, предшествующего календарному году, на который приходится дата начала поставки мощности объекта генерации g .

При вычислении цены на мощность в месяце m используются значения параметров $K_{\text{св}}^{\text{ВИЭ}}_{g,m}$, $K_{\text{терм_ВИЭ}}^{g,m}$, $K_{\text{локал}}^{g,m}$, действующие на 1 (первое) число месяца m . Размер инвестированного капитала для первого года поставки ($Y = 1$) в отношении объекта генерации g $R_{1,g,m}^{\text{ВИЭ}}$ определяется исходя из указанных значений параметров.

9. Размер инвестированного капитала для последующих ($Y > 1$) лет поставки в отношении объекта генерации g при расчете цены на месяц m определяется следующим образом:

$$R_{Y,g,m}^{\text{ВИЭ}} = (R_{Y-1,g,m}^{\text{ВИЭ}} - r_{Y-1,g,m}^{\text{ВИЭ}} + (НД_{x-1,g}^{\text{ВИЭ}} - НД_{x-2,g}^{\text{ВИЭ}}) \cdot (1 + НД_{x-1,g}^{\text{ВИЭ}}) \cdot R_{Y-1,g,m}^{\text{ВИЭ}}) \cdot (7)$$

При вычислении цены на мощность в месяце m используются значения параметров $K_{\text{св}}^{\text{ВИЭ}}_{g,m}$, $K_{\text{терм_ВИЭ}}^{g,m}$, $K_{\text{локал}}^{g,m}$, действующие на 1 (первое) число месяца m . Размер инвестированного капитала для всех лет поставки, начиная с $Y = 2$ и заканчивая годом Y , соответствующим месяцу m , определяются исходя из указанных значений параметров.

При вычислении $R_{Y,g,m}^{\text{ВИЭ}}$, за исключением $R_{1,g,m}^{\text{ВИЭ}}$, Коммерческий оператор определяет календарный год X , к которому относится месяц m , и использует нормы доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников

энергии, капитала в отношении объекта генерации g и календарного года, предшествующего календарному году X , $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ и календарного года, предшествующего календарному году $X-1$, $ПД_{x-2,g}^{ВИЭ}$.

При вычислении в целях расчета $R_{Y,g,m}^{ВИЭ}$ величин возмещаемых затрат в отношении предшествующих лет поставки $Y-k$ ($k = 1, 2, \dots$), кроме первого года поставки ($Y-k = 1$), Коммерческий оператор определяет календарный год $X-k$ и в качестве $НД_{x-1,g}^{ВИЭ}$ и $НД_{x-2,g}^{ВИЭ}$ использует нормы доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала для календарного года, предшествующего календарному году $X-k$, и календарного года, предшествующего календарному году $X-k-1$, соответственно.

10. Коэффициент загрузки генерирующего объекта $Кзагр_{g,m}^{ВИЭ}$ в месяце m , относящемся к году, в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации g впервые определен Системным оператором больше нуля, равен 1.

Коэффициент загрузки генерирующего объекта $Кзагр_{g,m}^{ВИЭ}$ в месяце m , не относящемся к году, в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации g впервые определен Системным оператором больше нуля, определяется в отношении объекта генерации g и месяца m следующим образом:

$$Кзагр_{g,m}^{ВИЭ} = \begin{cases} 0, & \text{если } КИУМ_{g,m}^{\Phi} \leq 0,5 \cdot КИУМ_{g,m}^{\Pi}; \\ 1, & \text{если } КИУМ_{g,m}^{\Phi} > 0,75 \cdot КИУМ_{g,m}^{\Pi}; \\ 0,8, & \text{иначе} \end{cases} \quad (8)$$

где $КИУМ_{g,m}^{\Phi}$ – определенное Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, фактическое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации g в календарном году, предшествующем календарному году, соответствующему месяцу m ;

$КИУМ_{g,m}^{\Pi}$ – значение коэффициента использования установленной мощности, предусмотренное Правилами цены на мощность ВИЭ для вида генерирующих объектов, указанного в отношении объекта генерации g в приложении 4.1 к настоящему Договору.

Приложение 4
к Договору о предоставлении мощности
квалифицированных генерирующих объектов
функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии
от «24» января 2014 года № DPMV-S-25000206-RUSALBAZ-GVIE0034-1

Характеристики объекта генерации, необходимые для расчета цены мощности

Объект генерации Солнечная электростанция "Абаканская"

Наименование объекта генерации *	Солнечная электростанция "Абаканская"
Целевая зона	Сибирь
Вид объекта генерации	генерирующий объект солнечной генерации
Капитальные затраты, рублей на кВт установленной мощности	114200
Величина эксплуатационных затрат (рублей на 1 МВт установленной мощности)	170000
Базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерацию капитала (ВИЭ)	0,14
Коэффициент, отражающий учет прибыли финансового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта	0,99
Значение коэффициента использования установленной мощности	0,14
Код группы точек поставки генерации	GVIE0034

* *Примечание.* В случае если строительство объекта генерации предполагается несколькими этапами (очередями), то графа «Наименование объекта генерации» заполняется с указанием на этап (очередь) строительства объекта генерации.

Покупатель

ПОЛУХИНА Е.А.
по доверенности
№ 43 от 24.01.2014 г.

Продавец

ПОЛУХИНА Е.А.
по доверенности
№ 43 от 24.01.2014 г.

АТС

Пальчинская И.В.
по доверенности № 01-07/13-3
от 27.12.2013

Договорные объемы мощности
по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе
использования возобновляемых источников энергии
№ __ от АА.ММ.ГГГГ
за [расчетный период]

Продавец:

Идентификационный код Продавца

Покупатель:

Идентификационный код Покупателя

Код ГТП Продавца	Код ГТП Покупателя	Договорный объем мощности, МВт
<ГТП генерации 1>	<ГТП потребления 1>	XXX,XXX
<ГТП генерации 1>	<ГТП потребления 2>	XXX,XXX



1