

**СВОБОДНЫЙ ДВУСТОРОННИЙ ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ
электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации
№ 3СДД 2024-2034 ЕСЭ-ГГ – БрАЗ**

г. Иркутск

«30» сентября 2024г.

Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Зенкина Евгения Юрьевича, действующего на основании доверенности от 16 мая 2022 г. № РАМ-ДВ-22-0098, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» (ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице директора Кузнецова Сергея Владимировича, действующего на основании Устава, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий Договор является свободным двусторонним договором купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, заключаемым на оптовом рынке электроэнергии и мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – «Правила оптового рынка»), Правилами ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 № 2359 (далее – «Правила ведения реестра»), Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (стандартная форма утверждена решением Наблюдательного совета НП «АТС» (Протокол заседания Наблюдательного совета НП «АТС» от 14.07.2006 № 96)) (далее – Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении (в дальнейшем будут упоминаться в тексте настоящего Договора, либо как «регламенты оптового рынка», либо со ссылкой на соответствующее название одного из регламентов оптового рынка).
- 1.2. Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Правилами оптового рынка, Правилами ведения реестра, Договором о присоединении и *Перечнем определений и принятых сокращений*, являющимся приложением к Договору о присоединении.
- 1.3. Течение сроков по настоящему Договору определяется по московскому времени.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется передать Покупателю в собственность электрическую энергию, а также возникшие по факту её производства атрибуты генерации в сроки, в объемах (количестве) и на условиях, определенных настоящим Договором, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и атрибуты генерации.

Атрибуты генерации, передаваемые по настоящему Договору, подлежат учету в Реестре атрибутов генерации (далее – Реестр) организацией коммерческой инфраструктуры, на которую возложены функции по учету атрибутов генерации и ведению реестра атрибутов генерации (далее – Оператор реестра).

По настоящему Договору поставка электрической энергии, а также передача атрибутов генерации, осуществляются по факту производства электрической энергии на зарегистрированных квалифицированных генерирующих объектах Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС.

- 2.2. Поставка электрической энергии и передача атрибутов генерации по настоящему Договору осуществляется в период с 00-00 ч. 01.10.2024 г., но не ранее дня, следующего за днем регистрации в акционерном обществе «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – «Коммерческий оператор») Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, а также почасового (-ых) графика (-ов) поставки электрической энергии во исполнение настоящего Договора (дата начала поставки электроэнергии), по 24-00 ч. 31.12.2034 г. (дата окончания поставки электроэнергии и атрибутов генерации).
- 2.3. Настоящий Договор заключен в отношении группы точек поставки Покупателя (далее - ГТП Покупателя), групп точек поставки Продавца (далее - ГТП Продавца), относящихся к ценовой зоне оптового рынка, указанных в подп. 5, 6, 7 п. 2.5. настоящего Договора.
- 2.4. Электрическая энергия передается Продавцом Покупателю в группах точек поставки двустороннего договора, указанных Сторонами в подп. 7 п. 2.5. и определяемых в соответствии с п. 2.6. настоящего Договора (далее – ГТП двустороннего договора).
- 2.5. Условия поставки электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации Продавца:
- 1) наименование и идентификационный код участника оптового рынка - Продавца по настоящему двустороннему Договору: ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», TELMAGES;
 - 2) наименование и идентификационный код участника оптового рынка - Покупателя по настоящему двустороннему Договору: ПАО «РУСАЛ Братск», RUSALBAZ;
 - 3) дата начала поставки по настоящему двустороннему Договору: 00-00 ч. 01.10.2024 г. по московскому времени, но не ранее дня, следующего за днем регистрации в Коммерческом операторе настоящего Договора, а также почасового (-ых) графика (-ов) поставки электрической энергии во исполнение настоящего Договора;
 - 4) дата окончания поставки по настоящему двустороннему Договору: 24-00 ч. 31.12.2034 г. по московскому времени;
 - 5) ГТП Продавца:
 - 5.1) GIRKEN01,
 - 5.2) GIRKEN02;
 - 5.3) GIRKEN03,
 - 5.4) GIRKEN04,
 - 5.5) GIRKEN05;
 - 6) ГТП Покупателя: PBRALUMZ;
 - 7) ГТП двустороннего Договора:
 - 7.1) GIRKEN01,
 - 7.2) GIRKEN02;
 - 7.3) GIRKEN03,
 - 7.4) GIRKEN04,
 - 7.5) GIRKEN05;
 - 8) порядок приостановки учёта настоящего Договора: до 01.01.2028 – по заявлению Продавца и Покупателя; с 01.01.2028 – по заявлению Продавца или Покупателя;
 - 9) настоящий Договор заключён не в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика;
 - 10) согласованный годовой объем поставки по настоящему Договору определяется в соответствии с приложением 4 к настоящему Договору;
 - 11) порядок определения почасового объёма поставки: с корректировкой;
 - 12) тип сокращения: по Покупателю;
 - 13) порядок подачи уведомления об установлении и/или изменении приоритета корректировки почасового графика поставки/учета почасового графика поставки в плановом почасовом объеме производства/потребления: по обоюдному согласию Сторон;

- 14) согласие Сторон на модификацию графиков поставки электроэнергии Коммерческим оператором: да;
- 15) по настоящему Договору финансовые гарантии не предоставляются;
- 16) поручение Коммерческому оператору в отношении предоставляемых отчётов: без дополнительной информации, указанной в п. 9.1.2 Регламента свободных двусторонних договоров.
- 17) приоритет исполнения настоящего Договора в части передачи атрибутов генерации – пр 1, если иное не определено соглашением Сторон, в том числе в порядке, определенном в п. 3.2. настоящего Договора.

- 2.6. Стороны в отношении каждой ГТП Продавца, указанной в подп. 5) п. 2.5. настоящего Договора, и одной и той же ГТП Покупателя, указанной в подп. 6) п. 2.5. настоящего Договора, отдельно регистрируют у Коммерческого оператора Свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии с условиями поставки электрической энергии и передачи атрибутов генерации, указанными в п. 2.5. настоящего Договора, отдельно направляют Оператору реестра уведомления о заключении Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, а также иные сведения, необходимые для их исполнения.

По каждому регистрируемому Свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии ГТП двустороннего Договора будет соответствовать определенной в этом договоре ГТП Продавца.

Стороны дают поручение Коммерческому оператору о корректировке объёмов поставки электрической энергии по Договору с учётом присвоения наиболее высокого приоритета. Стороны гарантируют, что значение приоритета, установленное в отношении графиков поставки по настоящему Договору, обеспечивает максимальный объем поставки из возможных значений.

- 2.7. Право собственности на электрическую энергию переходит от Продавца к Покупателю в ГТП двустороннего Договора, указанной Сторонами в подп. 7. п. 2.5. настоящего Договора.
- 2.8. В случае если в каком – либо Расчетном периоде (Расчетных периодах) Покупателю не было передано по настоящему Договору в полном объеме договорное количество атрибутов генерации, Стороны определяют количество атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, удостоверяющих атрибуты генерации, которое дополнительно предоставляется Покупателю по настоящему Договору.

Предоставление такого количества атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, осуществляется посредством обеспечения внесения Продавцом в реестр записи о передаче Покупателю атрибутов генерации без передачи сертификата при его погашении, с возникновением у Покупателя прав на фактическое совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41.1 закона «Об электроэнергетике», в отношении соответствующего объема сертификатов происхождения электрической энергии.

Количество атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, удостоверяющих атрибуты генерации, которое дополнительно предоставляется Покупателю в Расчетном периоде по настоящему Договору определяется, в том числе в соответствии с Договором о ведении реестра атрибутов генерации, заключенном Сторонами в соответствии со стандартной формой, утв. решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (далее – Договор о ведении реестра).

- 2.9. Настоящим Продавец заверяет, что на дату подписания настоящего Договора он не является стороной сделок, исполнение которых может привести к нарушению

обязательств Продавца по настоящему Договору и воздержится от заключения таких сделок в будущем.

- 2.10. Настоящим Продавец заверяет, что заключение настоящего Договора соответствует всем корпоративным требованиям Продавца.

3. КОЛИЧЕСТВО И ЦЕНА

- 3.1. Договорные объемы (количество) электрической энергии и атрибутов генерации, подлежащие передаче (поставке) по настоящему Договору в каждый месяц в течение периода поставки, определены в Приложении № 4 к настоящему Договору.
- 3.2. Плановые почасовые объемы электрической энергии и атрибутов генерации, подлежащие поставке по настоящему Договору в каждый час суток расчетного периода (почасовые графики поставки), определены в Приложении № 4 к настоящему Договору.

Стороны могут изменить объемы электрической энергии и атрибутов генерации, передаваемые по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии. В этой связи любая из сторон настоящего Договора не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до очередного месяца поставки направляет другой стороне на электронную почту новые почасовые графики поставки по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на следующий месяц.

Сторона, получившая новые почасовые графики поставки по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на следующий месяц, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения, информирует другую сторону о согласовании предложенных почасовых графиков поставки на следующий месяц либо направляет свои предложения в отношении почасовых графиков поставки.

При определении почасовых графиков поставки Стороны исходят из необходимости осуществить, с учетом иных заключенных Продавцом и Покупателем Свободных двусторонних договоров, поставку электрической энергии в объеме, обеспечивающем максимально возможное покрытие потребления электрической энергии Покупателя.

Согласованные почасовые графики поставки подлежат регистрации Сторонами у Коммерческого оператора в соответствии с условиями настоящего Договора.

В случае несогласования Сторонами новых почасовых графиков поставки в соответствии с абз. 2 - 4 настоящего пункта, поставка электрической энергии по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии осуществляется в объемах, определенных в настоящем Договоре.

Электронные адреса для обмена сообщениями в отношении почасовых графиков поставки по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на следующий месяц:

Продавец: Иванов Юрий Константинович (3952) 790-969 Ivanov_YK@eurosib-hydro.ru

Покупатель: Чуркин Дмитрий Александрович (3953) 49-26-20,
Dmitriy.Churkin@rusal.com; churkinda@bratsk.it4com.ru

- 3.3. Фактические объемы электрической энергии, переданные (поставленные) за соответствующий расчетный период Продавцом Покупателю по настоящему Договору, определяются Коммерческим оператором с учётом предоставленных Сторонами почасовых графиков поставки электрической энергии и регистрационной информации, согласованной Сторонами в настоящем Договоре, в отчетах, представляемых Сторонам в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и Регламентами оптового рынка.

Фактические объемы атрибутов генерации, переданные за соответствующий расчетный период Продавцом по настоящему Договору, определяются Оператором реестра, в соответствии с Правилами ведения реестра.

- 3.4. Порядок определения стоимости электрической энергии, а также атрибутов генерации по настоящему Договору, установлен в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 4.1. Стороны в соответствии с настоящим Договором обязуются:

- 4.1.1. соблюдать Правила оптового рынка, Правила ведения реестра, Договор о присоединении, регламенты оптового рынка, другие нормативные правовые акты Российской Федерации.

В случае изменения указанных документов Стороны будут руководствоваться их положениями с учетом внесенных изменений с даты вступления их в силу;

- 4.1.2. сотрудничать и принимать все разумные усилия для скорейшей подготовки и представления всех необходимых документов, заявлений, уведомлений, ходатайств и получения всех согласований, одобрений и разрешений от органов государственной власти и иных третьих лиц, необходимых или целесообразных для исполнения настоящего Договора, в т.ч. регистрации (учёта) Коммерческим оператором Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, и почасовых графиков поставки по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, а также изменений и дополнений к ним;

- 4.1.3. на весь срок действия настоящего Договора зарегистрировать у Коммерческого оператора почасовые графики поставки электрической энергии по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, в соответствии с условиями Приложения 4 к настоящему Договору, а также своевременно согласовывать друг с другом изменение объемов (количества) поставляемой электрической энергии, атрибутов генерации, а также изменение иных условий поставки электрической энергии и (или) передачи атрибутов генерации в порядке, предусмотренном настоящим Договором;

- 4.1.4. в случае изменения реквизитов Сторон договора уведомить друг друга посредством электронной почты в течение 3 (трех) рабочих дней с последующим направлением оригинала уведомления по почте заказным письмом с уведомлением о вручении либо путем вручения адресату непосредственно по месту его нахождения. Уведомление другой Стороны об изменении реквизитов производится одновременно с уведомлением Коммерческого оператора, а если уведомление Коммерческого оператора не требуется – то в течение разумного времени, но не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента наступления изменений. В противном случае Сторона, допустившая данное нарушение, обязана возместить убытки, связанные с соответствующим не уведомлением или несвоевременным уведомлением;

- 4.1.5. раз в квартал производить взаимную сверку расчетов с составлением двустороннего Акта сверки расчетов;

- 4.1.6. не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты начала поставки, предусмотренной подп. 3 п. 2.5 настоящего Договора, подать Коммерческому оператору отдельные заявления на регистрацию (учёт) Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, в соответствии с условиями раздела 2 настоящего Договора.

Зарегистрировать все изменения к Договору, согласованные Сторонами в установленном настоящим Договором порядке и подлежащие обязательной регистрации в торговой системе оптового рынка в соответствии с Регламентом свободных двусторонних договоров.

- 4.1.7. регистрация Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии осуществляется на весь срок поставки, определенный в соответствии с

п. 2.2. настоящего Договора, за исключением случаев, отдельно предусмотренных настоящим Договором.

- 4.1.8. в целях исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются оплачивать стоимость нагрузочных потерь электрической энергии и стоимость системных ограничений, соответствующих договорному объему в соответствии с порядком, определенным в Регламентах оптового рынка.
- 4.1.9. в случае досрочного расторжения настоящего Договора прекратить учет Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии в торговой системе оптового рынка в порядке и сроки, предусмотренные Регламентами оптового рынка.
- 4.1.10. надлежащим образом исполнять иные обязательства, закрепленные за ними настоящим Договором.
- 4.2. Продавец в соответствии с настоящим Договором обязуется:
 - 4.2.1. передать электрическую энергию в собственность Покупателя в ГТП двустороннего договора, а также передать Покупателю атрибуты генерации в объеме (количестве), определенном настоящим Договором;
 - 4.2.2. после получения от Покупателя, сформированных в электронном виде и подписанных электронной подписью (далее – «ЭП») Покупателя почасовых графиков поставки, обеспечить их подписание ЭП и подачу Коммерческому оператору уведомлений о регистрации почасовых графиков поставки. Уведомления о регистрации почасовых графиков поставки должны быть поданы в срок, обеспечивающий их поступление Коммерческому оператору не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих дате начала поставки электрической энергии, указанной в соответствующем уведомлении.
 - 4.2.3. производить сверку объемов (количества) электрической энергии и атрибутов генерации, поставленных (переданных) по настоящему Договору, а также финансовых расчетов по оплате поставленной Покупателю электрической энергии и переданных атрибутов генерации;
 - 4.2.4. в порядке, предусмотренном настоящим Договором, производить расчет стоимости поставленных по настоящему Договору объемов (количества) электрической энергии и атрибутов генерации;
 - 4.2.5. формировать и направлять Покупателю документы для сверки финансовых расчетов по оплате электрической энергии и атрибутов генерации по настоящему Договору;
 - 4.2.6. осуществить все иные необходимые действия (нести обязанности), предусмотренные и вытекающие из условий настоящего Договора;
 - 4.2.7. направлять Счета, Счета-фактуры, Акты приема-передачи электрической энергии, Акты приема-передачи атрибутов генерации, Акты сверки расчетов по настоящему Договору в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
 - 4.2.8. в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, утв. постановлением Правительства РФ от 28.12.2023 № 2359 (далее – Правила квалификации), обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора наличие у всех генерирующих объектов Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС статуса квалифицированных генерирующих объектов, а также включение их в реестр квалифицированных генерирующих объектов.

- 4.2.9. в соответствии с Правилами ведения реестра, требованиями иных нормативных актов, а также Договора о присоединении, осуществлять необходимые действия для учета всех возможных атрибутов генерации, которые могут возникнуть по факту производства электрической энергии на Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС, в реестре атрибутов генерации, в том числе заключить договор о ведении реестра, открыть в реестре лицевые счета, создать личный кабинет, обеспечить регистрацию указанных генерирующих объектов в реестре атрибутов генерации и др.;
- 4.2.10. своевременно и в полном объеме обеспечивать оплату услуг по предоставлению доступа к системе реестра, услуг, связанных с использованием функциональных возможностей системы реестра, по внесению в реестр записей, связанных с передачей атрибутов генерации по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов, а также по внесению иных записей в реестр, необходимых для исполнения настоящего Договора;
- 4.2.11. совершать необходимые действия, обеспечивающие ежемесячное направление Коммерческим оператором в адрес Оператора реестра данных об объемах производства электрической энергии на Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС, необходимых для учета факта возникновения атрибутов генерации в отношении указанных генерирующих объектов;
- 4.2.12. в целях учета в реестре операций по передаче атрибутов генерации по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии в порядке и сроки, определенные Договором о ведении реестра, направлять Оператору реестра сведения о заключении, изменении и исполнении Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, а также о приоритете их исполнения в части передачи атрибутов генерации (указанные сведения направляются отдельно в отношении условий, указанных в п. 2.5. настоящего Договора);
- 4.2.13. в течение 3 дней, с момента внесения Оператором реестра записи в реестре по лицевому счету Продавца о маркировке атрибутов генерации как подлежащих передаче по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, в порядке установленном в Правилах ведения реестра и Договоре о ведении реестра, направлять Оператору реестра распоряжение о передаче атрибутов генерации Покупателю в количестве, соответствующем количеству электрической энергии, поставленному по настоящему Договору за расчетный период;
- 4.2.14. в случае заключения после 01.10.2024 иных свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации, не определять в них приоритет исполнения, в части передачи атрибутов генерации, равный или превышающий приоритет исполнения, в части передачи атрибутов генерации, установленный в настоящему Договору;
- 4.2.15. обеспечивать достаточность денежных средств, внесенных на счет Оператора реестра, для исполнения подаваемых распоряжений, уведомлений, заявлений и иных документов, связанных с исполнением настоящего Договора;
- 4.2.16. не позднее 18 числа месяца, следующего за Расчетным периодом, направлять Покупателю сведения об учтенном в реестре количестве атрибутов генерации, возникшем по факту производства электрической энергии на Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС в прошлом месяце и которое может быть передано другим лицам, а также о количестве атрибутов генерации, передаваемых по настоящему Договору (по Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии);

- 4.2.17. не позднее последнего числа месяца, следующего за Расчетным периодом, направлять Покупателю сведения о количестве атрибутов генерации, в том числе атрибутах генерации, в отношении которых выданы сертификаты происхождения электрической энергии, которые возникли по факту производства электрической энергии суммарно на Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС в период с апреля года, предшествующего текущему, и до окончания расчетного периода текущего года и которые в течение расчетного периода текущего года переданы другим лицам.
- 4.2.18. предоставить Покупателю атрибуты генерации, передаваемые через сертификаты происхождения электрической энергии посредством обеспечения внесения Продавцом в реестр записи о передаче Покупателю атрибутов генерации без передачи сертификатов при их погашении, в количестве не переданных по настоящему Договору (Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии) в Расчетном периоде (Расчетных периодах) атрибутов генерации, без возложения на Покупателя обязательств по оплате дополнительных издержек, связанных с такой передачей;
- 4.2.19. в случае если договорное количество атрибутов генерации в полном объеме не было передано Покупателю в соответствующем Расчетном периоде (Расчетных периодах) по настоящему Договору (Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии), совместно с Покупателем определять количество сертификатов происхождения электрической энергии, удостоверяющих атрибуты генерации, которое дополнительно подлежит предоставлению Покупателю в Расчетном периоде по настоящему Договору;
- 4.3. Покупатель в соответствии с настоящим Договором обязуется:
- 4.3.1. принять электрическую энергию в сроки и в объемах (количестве), определенных условиями настоящего Договора;
- 4.3.2. обеспечить принятие переданных Продавцом атрибутов генерации;
- 4.3.3. оплатить полученную электрическую энергию и атрибуты генерации Продавцу в размере и порядке, предусмотренным настоящим Договором;
- 4.3.4. после регистрации Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии Коммерческим оператором сформировать в соответствии с условиями настоящего Договора, по форме и в соответствии с требованиями Регламента свободных двусторонних договоров, в электронном виде почасовые графики поставки, подписать их ЭП и направить Продавцу не позднее, чем за сутки до установленной п. 4.2.2. настоящего Договора даты подачи Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасовых графиков поставки;
- 4.3.5. после подписания Продавцом сформированных в электронном виде почасовых графиков поставки, обеспечить подачу Коммерческому оператору уведомлений о регистрации почасовых графиков поставки. Уведомления о регистрации почасовых графиков поставки должны быть направлены в срок, обеспечивающий поступление их Коммерческому оператору не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих дате начала поставки электрической энергии, указанной в соответствующем уведомлении;
- 4.3.6. вести учет объемов (количества) электрической энергии, принятой в соответствии с настоящим Договором;
- 4.3.7. производить сверку объемов (количества) полученных по настоящему Договору электрической энергии, а также атрибутов генерации с составлением соответствующих актов;
- 4.3.8. производить с Продавцом сверку финансовых расчетов по оплате электрической энергии, а также атрибутов генерации по настоящему Договору;

4.3.9. выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором

4.3.10. в соответствии с Правилами ведения реестра, требованиями иных нормативных актов, а также Договора о присоединении, совершать все действия, необходимые для учета в реестре сведений и внесения в реестр записей, связанных с получением атрибутов генерации по настоящему Договору (Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии) и возникновением в отношении этих атрибутов генерации прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в том числе заключить договор о ведении реестра, открыть в реестре лицевой счет, обеспечивать оплату услуг по предоставлению доступа к системе реестра;

4.3.11. в целях учета в реестре операций по передаче атрибутов генерации по настоящему Договору (Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии) в порядке и сроки, определенные Договором о ведении реестра, направлять Оператору реестра сведения о заключении, изменении и исполнении настоящего Договора (Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии), а также о приоритете их исполнения в части передачи атрибутов генерации (указанные сведения направляются отдельно в отношении условий, указанных в п. 2.5. настоящего Договора);

4.3.12. в порядке и сроки установленные в Правилах ведения реестра и Договоре о ведении реестра, направлять Оператору реестра уведомление об объемах передаваемых Потребителю (Покупателю) атрибутов генерации, соответствующих количеству электрической энергии, поставленной по настоящему Договору (Свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии) за расчетный период и с указанием, что такое уведомление является окончательным и не подлежащим уточнению;

4.4 Стороны вправе:

4.4.1 Сторона настоящего Договора, имущественные интересы которой нарушены в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору другой Стороной, вправе требовать возмещения причиненных этой Стороной убытков в полной сумме сверх неустойки.

4.4.2 До даты 01.01.2028 г. приостановка и возобновление учета Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии в торговой системе оптового рынка осуществляется по взаимному согласию Сторон в порядке, предусмотренном Договором и Регламентами оптового рынка.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Стороны устанавливают по настоящему Договору расчетный период равный 1 (одному) календарному месяцу.

5.2. Покупатель оплачивает поставленную электрическую энергию и переданные атрибуты генерации на основании выставленных Продавцом Покупателю счетов (счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии, актов приема-передачи атрибутов генерации) в сроки и порядке указанные в Приложении № 2 к настоящему Договору.

5.3. Счета (счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии, акты приема-передачи атрибутов генерации), указанные в пункте 5.2. настоящего Договора, формируются Продавцом на основании отчетов Коммерческого оператора, предоставляемых в соответствии с Регламентом регистрации и учёта свободных договоров купли-продажи электрической энергии, Оператора реестра.

6. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ НЕКВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА

- 6.1. Все документы, связанные с исполнением Сторонами настоящего Договора, подписание которых предусмотрено Регламентами оптового рынка, подписываются усиленной неквалифицированной электронной подписью (далее по тексту – «неквалифицированная ЭП») в сроки, установленные Регламентами оптового рынка.
- 6.2. В случаях, предусмотренных настоящим Договором, документы предоставляются также в документарном виде с подписью уполномоченных лиц.
- 6.3. Документы, для которых форма предусмотрена законодательством Российской Федерации, должны предоставляться в форме, предусмотренной законодательством Российской Федерации.
- 6.4. Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных документооборотом между Сторонами и оформленных с помощью неквалифицированной ЭП, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением неквалифицированной ЭП в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, будут руководствоваться *Соглашением об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка*, являющимся приложением к Договору о присоединении.

7. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ АКТОВ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ, АКТОВ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ И ОФОРМЛЕНИЯ СЧЕТОВ-ФАКТУР

- 7.1. Продавец не позднее 2 (Двух) рабочих дней с момента получения от Коммерческого оператора информации, необходимой и достаточной для формирования Актов приема-передачи за расчетный период, формирует и направляет Покупателю на согласование проект Акта приема-передачи электрической энергии (далее – «Акт приёма-передачи») по электронной почте.

Акт приема-передачи электрической энергии включает в себя данные о фактическом объеме (количестве) электрической энергии поставленном Покупателю отдельно от Братской ГЭС, Иркутской ГЭС и Усть-Илимской ГЭС, суммарном объеме электрической энергии поставленном по настоящему Договору от всех указанных электростанций, цене и стоимости электрической энергии, переданной (поставленной) Продавцом Покупателю в расчетном периоде по настоящему Договору.

К Акту приема-передачи электрической энергии должны быть приложены документы, предусмотренные настоящим Договором и используемые при определении цены, и стоимости поставленной по настоящему Договору электрической энергии и переданных атрибутов генерации.

Акт приема-передачи атрибутов генерации включает в себя данные о фактическом объеме (количестве), цене и стоимости атрибутов генерации, которые были переданы в расчетном периоде в отношении электрической энергии, поставленной по настоящему Договору.

К Акту приема-передачи атрибутов генерации должны быть приложены документы, содержащую информацию, предусмотренную настоящим Договором, и используемую при определении количества атрибутов генерации их цены и стоимости.

Указанные Акты приема-передачи с прилагаемыми к ним документами являются основанием для проведения расчетов между Продавцом и Покупателем за расчетный период по настоящему Договору.

- 7.2. Покупатель не позднее 2 (Двух) рабочих дней с даты получения от Продавца проекта Акта приема-передачи по электронной почте направляет Продавцу копию подписанного со своей стороны Акта приёма-передачи или мотивированного отказа от его подписания. В случае направления Покупателем Продавцу мотивированного отказа от подписания Акта приема-передачи (далее по тексту – «Отказ»), Покупатель не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты направления Отказа по электронной почте направляет Продавцу оригинал

Отказа в документарном виде с подписью уполномоченного лица Покупателя с использованием почтовой связи (письмом с уведомлением о вручении).

- 7.3. Продавец не позднее 2 (Двух) рабочих дней с даты получения от Покупателя копии подписанного Покупателем Акта приема-передачи в соответствии с п. 7.2. настоящего Договора или согласования Покупателем нового Акта приёма-передач, направленного в соответствии с п. 7.7. настоящего Договора направляет по почте Покупателю 2 (Два) экземпляра Акта приёма-передачи, Счета-фактуры и раз в квартал Акта сверки расчётов в документарном виде с подписью уполномоченного лица Продавца с использованием почтовой связи (письмом с уведомлением о вручении). Покупатель не позднее 3 (Трёх) рабочих дней с даты получения от Продавца указанных документов подписывает оба экземпляра и направляет по 1 (Одному) экземпляру указанных документов Продавцу в документарном виде с подписью уполномоченного лица Покупателя с использованием почтовой связи (письмом с уведомлением о вручении).

Продавец не позднее 5 (Пяти) календарных дней со дня получения от Покупателя суммы частичной оплаты за электрическую энергию, рассчитанной в соответствии с п.1 Приложения №2 настоящего Договора, суммы частичной оплаты стоимости атрибутов генерации, рассчитанной в соответствии с п.5 Приложения №2, передает Покупателю лично либо направляет по почте надлежаще оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации Счета-фактуру на сумму частичной оплаты.

Стороны согласились, что в части обмена первичными документами в электронной форме Стороны являются участниками электронного взаимодействия, а квалифицированная электронная подпись в электронных документах, сформированная владельцем сертификата ключа электронной подписи, является равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата ключа электронной подписи, при соблюдении условий, изложенных в Федеральном законе «Об электронной подписи» № 63-ФЗ от 06.04.2011.

Стороны согласились, что получение электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью и подтверждение подлинности квалифицированной электронной подписи в электронном документе, является необходимым и достаточным условием, позволяющим установить, что электронный документ исходит от стороны, его отправившей. В случае возникновения технических проблем, связанных с обменом документами в электронной форме, порядок обмена документами определяется в Соглашении об электронном документообороте от 30.04.2020 г. № РБ-Д-20-324.

В том случае, если Продавец уклоняется от выставления счета-фактуры и его передачи Покупателю или отказывается исправить ранее выставленный и полученный Покупателем счет-фактуру в случае обнаружения в нем ошибок, неточностей или внесения исправлений, Покупатель имеет право потребовать от Продавца уплаты штрафа в размере суммы налога на добавленную стоимость, указанной в таком счете-фактуре.

- 7.4. Отказ считается мотивированным, если содержит следующую информацию:
- точную ссылку на информацию, идентифицирующую Акт приема-передачи;
 - позицию, по которой возникли разногласия;
 - обоснование возникшего разногласия с приложением обосновывающих документов в случае необходимости;
 - рассчитанное Покупателем количество и стоимость электрической энергии и (или) атрибутов генерации.
- 7.5. Рассмотрение Отказа Покупателя от подписания Акта приема-передачи производится Продавцом в течение 7 (Семи) рабочих дней с даты получения указанного Отказа.
- 7.6. Не позднее 7 (Семи) рабочих дней с даты получения Отказа от подписания Акта приема-передачи Продавец направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения его Отказа.
- 7.7. В случае согласия Продавца с Отказом он производит перерасчет соответствующих

требований и направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения Отказа, содержащее:

- точную ссылку на информацию, идентифицирующую Акт приема-передачи;
- позицию, по которой произведен перерасчет;
- обоснование перерасчета с приложением обосновывающих документов в случае необходимости;
- рассчитанный Продавцом новый размер требований/обязательств, определенный с учетом расчета Покупателя, приведенного в Отказе.

При этом к заключению о результатах рассмотрения Отказа прилагается новый Акт приема-передачи электрической энергии и (или) Акт приема передачи атрибутов генерации, который должен быть подписан Покупателем в порядке, предусмотренном п. 7.2. настоящего Договора.

7.8. В случае несогласия Продавца с Отказом он направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения Отказа, содержащее:

- информацию, идентифицирующую Акт приема-передачи;
- расчеты Продавца;
- обоснование позиции Продавца с приложением обосновывающих документов при необходимости.

7.9. В случае несогласия с заключением, предусмотренным п. 7.8. настоящего Договора, а также в случае отказа Покупателя от подписания нового Акта приема-передачи, направленного Продавцом в порядке п. 7.7. Договора, спор разрешается в порядке, установленном п. 13.1. настоящего Договора.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. При реорганизации Продавца как юридического лица, в том числе выделения в отдельные юридические лица функций и имущества (включая, но не ограничиваясь: обособления объектов генерации), Продавец принимает на себя обязательства совершить все необходимые и достаточные действия по передаче прав и обязанностей по настоящему Договору с сохранением согласованных объемов, режимов и иных условий поставки, определенных настоящим Договором.

8.2. В результате проведенного правопреемства: права и обязанности Продавца по настоящему Договору переходят к соответствующей стороне (поставляющей электроэнергию и передающей атрибуты генерации) в той части, в которой это необходимо и достаточно для реализации передаваемых ей функций; имущество передается стороне в количестве и с характеристиками, необходимыми и достаточными для реализации переданных прав и исполнения переданных обязанностей такой стороной в соответствии с Договором.

8.3. Продавец, в рамках проведения процедур по исполнению обязательств, предусмотренных п. 8.1. настоящего Договора, обязуется учитывать интересы Покупателя и своевременно информировать его о мероприятиях, проводимых в рамках реорганизации, которые могут затронуть интересы Покупателя, в том числе незамедлительно передавать Покупателю без дополнительного требования со стороны последнего разделительные балансы, передаточные акты и иные документы о правопреемстве прав и обязанностей по настоящему Договору.

8.4. Заявления на регистрацию (учёт) Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заявления на прекращение учета Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заявления на изменение условий Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заявления на приостановку учета Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, заявления на возобновление учета Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, а также почасовые графики поставки электрической

энергии согласовываются и оформляются Сторонами только в электронном виде с применением (использованием) ЭП в процессе регистрации указанных документов у Коммерческого оператора и в торговой системе оптового рынка.

- 8.5. Все иные документы, связанные с исполнением Сторонами настоящего Договора, в том числе Акты приема-передачи, возражения по ним и иные документы, предусмотренные настоящим Договором, будут предоставляться Сторонами друг другу в электронном виде, а также в документарном виде с подписью уполномоченных представителей Сторон.
- 8.6. Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных Договором и оформленных с помощью ЭП, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением ЭП в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, будут руководствоваться Соглашением об использовании электронной подписи в торговой системе оптового рынка, являющимся Приложением № Д7 к Договору о присоединении.
- 8.7. Служба доверия РУСАЛа принимает сообщения о потенциальных недобросовестных действиях, связанных с деятельностью компании: тел. +7 800 234-56-40 (бесплатно по России), +7 495 221 33 72 (для звонков из-за рубежа), моб. +7 915 224-56-40, e-mail: signal@rusal.com».

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ

- 9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
- 9.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты электрической энергии, в том числе сроков платежей, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель уплачивает неустойку в размере, установленном регламентами оптового рынка за нарушение сроков исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед.

10. ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

- 10.1 Стороны Договора освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств).
- 10.2 Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по настоящему Договору в связи с возникновением вышеуказанных обстоятельств, обязана не позднее 3 (Трех) дней с момента их наступления информировать другую Сторону о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращения форс-мажорных обстоятельств путем уведомления любыми доступными видами связи.
- 10.3 Факты, изложенные в уведомлении, должны подтверждаться документами компетентных органов или организаций. Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое вышеупомянутое форс-мажорное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательства по Договору.
- 10.4 В период действия форс-мажорных обстоятельств исполнение обязательств Сторон приостанавливается, и не применяются санкции в связи с неисполнением договорных обязательств в срок.
- 10.5 Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться свыше 30 (Тридцати) дней, Стороны должны договориться о целесообразности дальнейшего исполнения обязательств на условиях настоящего Договора.

- 10.6 В случае если в течение 30 (тридцати) дней с даты истечения указанного 30-дневного срока (при условии продолжения действия форс-мажорных обстоятельств) Стороны не достигнут соглашения о продолжении исполнения Договора на согласованных либо измененных условиях, любая из Сторон вправе будет заявить об одностороннем отказе от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения одной из Сторон соответствующего письменного уведомления другой Стороны, если более поздняя дата не будет установлена в уведомлении.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения, определяемого по правилам п.1 ст. 433 Гражданского кодекса РФ и действует до 24-00 часов 31.12.2034 г.
- Права и обязанности Сторон настоящего Договора возникают в момент его заключения.
- Дата регистрации (учёта) Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии Коммерческим оператором в соответствии с регламентами оптового рынка не является датой заключения настоящего Договора.
- 11.2. Начиная с даты 01.01.2027г. применительно к любому календарному году исполнения настоящего Договора любая из Сторон вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть настоящий Договор с 1 января следующего календарного года, уведомив об этом другую Сторону не позднее 1 декабря текущего календарного года. В этом случае настоящий Договор прекращает свое действие с 00 ч. 00 мин. 1 января календарного года, следующего за годом направления уведомления. При этом обязательства по поставке атрибутов генерации, не исполненные на дату прекращения действия настоящего Договора, не прекращаются и подлежат исполнению Продавцом.
- 11.3. Истечение срока действия настоящего Договора или его досрочное прекращение не влечет за собой прекращения обязательств Сторон Договора, возникших и не исполненных до даты прекращения настоящего Договора.

12. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА, ПРИОСТАНОВКА И ПРЕКРАЩЕНИЕ УЧЕТА ДОГОВОРА

- 12.1. Изменение условий настоящего Договора производится по соглашению Сторон в течение всего срока действия настоящего Договора.
- 12.2. Изменения условий, указанных в пунктах 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 3.1 настоящего Договора, подлежат регистрации Коммерческим оператором в соответствии с *Регламентом регистрации и учёта свободных договоров купли-продажи электрической энергии*.
- 12.3. Приостановка учета Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии осуществляется в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 12.4. Возобновление и прекращение учета Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии осуществляется в соответствии с условиями настоящего Договора.
- 12.5. Изменение условий Свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, приостановка и возобновление учета Коммерческим оператором оформляются Сторонами посредством заключения дополнительного соглашения, вносящего соответствующие изменения в текст настоящего Договора.
- 12.6. При однократном нарушении условий оплаты, указанных в Приложении № 2, Продавец вправе приостановить или расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

13. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

- 13.1. При возникновении споров, вытекающих из настоящего Договора, Стороны обязуются принять меры для их разрешения во внесудебном, в том числе претензионном, порядке.

Претензия оформляется в письменной форме и направляется той Стороне, которой нарушены условия Договора. Ответ на претензию должен быть представлен в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с момента ее получения Стороной. Датой направления, а равно получения ответа считается дата, проставленная почтовым отделением отправителя (получателя) на почтовом конверте – при отправке почтовым отправлением, либо дата, проставленная получателем соответствующего документа / курьерской службой – при передаче наложенным / курьерской службой.

- 13.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не урегулированные Сторонами путем проведения переговоров либо в претензионном порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.
- 13.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах – по одному для каждой из Сторон. Оба экземпляра прошнурованы, пронумерованы и место скрепления (последняя страница с оборотной стороны) подписано уполномоченными представителями Сторон и скреплено печатями Сторон.
- 13.4. В случае противоречия условий настоящего Договора требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации, Стороны руководствуются положениями нормативных правовых актов. Соответствующая Сторона, считающая, что отдельные положения настоящего Договора противоречат требованиям нормативных правовых актов, обязана известить об этом другую Сторону, одновременно мотивированно обосновав свою позицию.

14. УСЛОВИЯ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

- 14.1. Стороны настоящего Договора обязуются не распространять информацию и документы, полученные друг от друга в ходе исполнения настоящего Договора и признанные Сторонами конфиденциальными, не передавать эту информацию и документы третьим лицам без получения предварительного письменного согласия другой Стороны за исключением предоставления информации (документов) Коммерческому оператору в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.
- 14.2. В случае нарушения условий о конфиденциальности, Сторона возмещает потерпевшей Стороне причиненные убытки в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также понесенные потерпевшей Стороной в связи с этим расходы.

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 15.1. Приложения к настоящему Договору, указанные в разделе 16 настоящего Договора, являются его неотъемлемой частью.
- 15.2. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны Договора руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Договором о присоединении.
- 15.3. Настоящий Договор, включая все приложения к нему, составлен в 2 (двух) экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по 1 (одному) для каждой из Сторон.

16. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

- | | |
|----------------|---|
| Приложение № 1 | Порядок определения стоимости электрической энергии и атрибутов генерации по Договору |
| Приложение № 2 | Порядок расчетов по Договору |
| Приложение № 3 | Соглашение о соблюдении антикоррупционных условий |

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

**«ПРОДАВЕЦ»
ООО «ЕвроСибЭнерго-
Гидрогенерация»**

Адрес: 664003, Иркутская область, г.
Иркутск, ул. Тимирязева,
строение 4

Р/с 40702810200020000120
ПАО Сбербанк г. Москва

К/с 301018104000000000225
БИК 044525225
ИНН 3812142445
КПП 997650001

**«ПОКУПАТЕЛЬ»
ПАО «РУСАЛ Братск»**

Адрес: Иркутская область, Г.О. ГОРОД
БРАТСК, Г. БРАТСК, П/Р П 04,
ЗД. 1/341

Почт. адрес 665708, Иркутская область, г.
Братск

Р/с 40702810018090100596
Байкальский банк СБ России г.
Иркутск

К/с 301018109000000000607
БИК 042520607
ИНН 3803100054
КПП 997550001
Код ОКATO 25414000000
Код по ОКОНХ 12212
Код по ОКПО 05785247

Служба доверия РУСАЛа «СигнаЛ» принимает
сообщения о потенциальных недобросовестных
действиях, связанных с деятельностью компании:
тел. +7 800 234-56-40 (бесплатно по России), +7
495 221-33-72 (для звонков из-за рубежа), моб. +7
915 224-56-40,
e-mail: signal@rusal.com



/ Кузнецов С.В. /



/ Зенкин Е.Ю. /

Приложение № 1

к свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии

№ ЗСДД 2024-2034 ЕСЭ-ГГ – БрАЗ

от 30.09.2024 г.

Порядок определения стоимости электрической энергии и атрибутов генерации по Договору

1. Стоимость электрической энергии по настоящему Договору за расчетный период $S_{ээ,ij}$ (стоимость электрической энергии за i -ый месяц j -го года в рублях), подлежащая оплате Покупателем, определяется по следующей формуле:

$$S_{ээ,ij} = \max(1; S_{ээ_предв,ij}), (1.1);$$

где предварительная стоимость $S_{ээ_предв,ij}$ за расчетный период равна:

$$S_{ээ_предв,ij} = \sum_k \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (Ц_{РСВ, h,d,i,j,k} * V_{h,d,i,j,k}^{ээ_факт}), (1.2)$$

где:

$Ц_{РСВ, h,d,i,j,k}$ [руб./МВтч] – равновесная цена электроэнергии, определенная по итогам конкурентного отбора Коммерческим оператором на рынке на сутки вперед в ГТП Договора (k), определенной в соответствии с настоящим Договором, в час (h) суток (d) месяца (i) года (j);

$V_{h,d,i,j,k}^{ээ_факт}$ [МВтч] – фактический объем электрической энергии, поставленный по настоящему Договору за час (h) суток (d) месяца (i) года (j) в отношении ГТП Договора (k), определенный в соответствии с настоящим Договором, определяется Коммерческим оператором в отчетах, представляемых Сторонам в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и Регламентами оптового рынка;

$N_{i,j}$ – количество суток в i -ом месяце j -ого года.

Стоимость электрической энергии, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, увеличивается на величину НДС по ставке, предусмотренной НК РФ.

2. Стоимость атрибутов генерации, переданных по настоящему Договору, а также атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором, за расчетный период (S_{ij}) определяется по формуле:

$$S_{ij} = (S_{цес, i,j} / V_{общ, ij} + 1120052 / V_{общ, зсдд, ij}) * V_{АГ, ij}, (1.3)$$

где:

$V_{общ, ij}$ – количество атрибутов генерации, а также атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, в том числе предоставленных Оператором реестра в предыдущие расчетные периоды, переданное Продавцом за расчетный период всем (любым) покупателям. При определении значения $V_{общ, ij}$ не учитывается количество атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, запись в реестре о передаче и погашении которых не входит в Пакет услуг по внесению записей, при использовании которого на основании распоряжений заказчика может быть внесено в реестр неограниченное количество записей по передаче атрибутов генерации по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (далее – Пакетный тариф).

$V_{общ, зсдд, ij}$ – суммарное количество атрибутов генерации, а также атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, которое было передано Продавцом за расчетный период в адрес ПАО «РУСАЛ Братск», АО «РУСАЛ Красноярск», АО «РУСАЛ Саяногорск», АО «РУСАЛ Новокузнецк», ООО «РУСАЛ Тайшет» по всем заключенным сделкам;

$V_{АГ, ij}$ – фактическое количество атрибутов генерации, переданное Покупателю за Расчетный период по настоящему Договору, а также количество атрибутов генерации, переданное через

сертификаты происхождения электрической энергии, дополнительно предоставленное Покупателю в Расчетном периоде в соответствии с п. 2.8. настоящего Договора.

В целях определения величин $V_{\text{общ } i,j}$, $V_{\text{общ зсдд } i,j}$, $V_{\text{АГ } i,j}$ соответствующее количество атрибутов генерации, а также в предусмотренных настоящим Договором случаях количество атрибутов генерации, передаваемых через сертификаты происхождения электрической энергии, выраженное в МВт.ч., суммируется.

$S_{\text{цес } i,j}$ – стоимость услуг Оператора реестра, которую должен оплатить Поставщик в целях исполнения обязательств по передаче атрибутов генерации по настоящему Договору

Стоимость услуг Оператора реестра, которую должен оплатить Продавец в целях исполнения обязательств по передаче атрибутов генерации по настоящему Договору ($S_{\text{цес } i,j}$), определяется по формуле:

$$S_{\text{цес } i,j} = S_{\text{цес доступ } i,j} + S_{\text{цес функц.возм } i,j} + S_{\text{цес внес зап } i,j} + S_{\text{цес квалификация } i,j}, (1.4)$$

где:

$S_{\text{цес доступ } i,j}$ – среднемесячная величина от установленной решением Наблюдательного Совета Ассоциации «НП Совет рынка» стоимости услуг Оператора реестра по предоставлению доступа к системе реестра, указанных в п. 2.2.1 Договора о ведении реестра и уплачиваемых Продавцом в целях исполнения обязательств по настоящему Договору. На момент заключения настоящего Договора стоимость услуг установлена в п. 2.1 «Размера и порядка взимания плат за услуги Общества с ограниченной ответственностью «Центр энергосертификации» (Цены на услуги ООО «ЦЭС»)), утв. решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

$S_{\text{цес функц.возм } i,j}$ – среднемесячная величина от установленной решением Наблюдательного Совета Ассоциации «НП Совет рынка» стоимости услуг Оператора реестра, предоставляемых в целях использования функциональных возможностей системы реестра, указанных в п. 2.2.2 Договора о ведении реестра и уплачиваемых Продавцом в целях исполнения обязательств по настоящему Договору. На момент заключения настоящего Договора стоимость услуг установлена в п. 2.2 «Размера и порядка взимания плат за услуги Общества с ограниченной ответственностью «Центр энергосертификации» (Цены на услуги ООО «ЦЭС»)), утв. решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

$S_{\text{цес внес зап } i,j}$ – среднемесячная величина от установленной решением Наблюдательного Совета Ассоциации «НП Совет рынка» стоимости услуг Оператора реестра, связанных с внесением в реестр записей о передаче атрибутов генерации по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии с условием о передаче атрибутов генерации. Для целей настоящего Договора используется пакет услуг по внесению записей, при использовании которого на основании распоряжений заказчика может быть внесено в реестр неограниченное количество записей по передаче атрибутов генерации по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (далее – Пакетный тариф). На момент заключения настоящего Договора такой пакет услуг установлен в п. 2.4 «Размера и порядка взимания плат за услуги Общества с ограниченной ответственностью «Центр энергосертификации» (Цены на услуги ООО «ЦЭС»)), утв. решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

$S_{\text{цес квалификация } i,j}$ – среднемесячная величина от установленной решением Наблюдательного Совета Ассоциации «НП Совет рынка» стоимости услуг Оператора реестра по квалификации генерирующего объекта. На момент заключения настоящего Договора стоимость услуг установлена в п. 1.1 «Размера и порядка взимания плат за услуги Общества с ограниченной ответственностью «Центр энергосертификации» (Цены на услуги ООО «ЦЭС»)), утв. решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Среднемесячные величины стоимости услуг Оператора реестра $S_{\text{цес доступ } i,j}$, $S_{\text{цес функц.возм } i,j}$, $S_{\text{цес внес зап } i,j}$, $S_{\text{цес квалификация } i,j}$ рассчитываются как отношение стоимости оплаченной Продавцом соответствующей услуги, установленной решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» и количества месяцев, в течение которых такая оплаченная услуга оказывается Продавцу (в отношении квалификации генерирующего объекта – период времени в месяцах действия такой квалификации).

Стоимость атрибутов генерации, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, увеличивается на величину НДС по ставке, предусмотренной НК РФ.

Цена одного атрибута генерации, переданного Покупателю за Расчетный период по настоящему Договору, а также одного атрибута генерации, передаваемого через сертификаты происхождения электрической энергии, дополнительно предоставленное Покупателю в Расчетном периоде в соответствии с п. 2.8. настоящего Договора ($C_{AG\ i,j}$) определяется по формуле:

$$C_{AG\ i,j} = S_{i,j} / V_{AG\ i,j}, (1.5)$$

Продавец

Покупатель



/ Кузнецов С.В. /





/ Зенкин Е.Ю. /



Порядок расчетов по Договору

1. Порядок расчётов за поставленную по настоящему Договору электрическую энергию:
 - 1.1. Оплата электрической энергии, поставленной за расчетный период по настоящему Договору, производится Покупателем в следующем порядке:
 - 1.1.1. Покупатель осуществляет предварительные платежи за электрическую энергию, поставляемую Продавцом, в следующие сроки:
 - Не позднее 14 (четырнадцатого) числа расчетного периода в размере 100% от предварительной стоимости электрической энергии, рассчитанной в соответствии с Формулой 2.1 Приложения 2 к настоящему Договору, кроме того, налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации;
 - Не позднее 28 (Двадцать восьмого) числа расчетного периода в размере 100% от предварительной стоимости электрической энергии, рассчитанной в соответствии с Формулой 2.2 Приложения 2 к настоящему Договору, кроме того, налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.
 - 1.1.2. Окончательный расчет за поставленную электроэнергию, по стоимости, определяемой согласно Приложению 1 к настоящему Договору, производится Покупателем в соответствии с Актом приема-передачи электрической энергии, согласованным Сторонами в порядке, предусмотренном разделом 7 настоящего Договора, не позднее 21-го (Двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом ранее произведенных предварительных платежей.
 - 1.1.3. Предварительная стоимость электрической энергии за период для целей определения предварительных платежей по каждой к-ой ГТП определяется по формуле:

$$S_{i,j}^{ээ_план_1-9} = \sum_{d=1}^9 \sum_{h=0}^{23} (C_{PCB_{h,d,i,j}} * V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}), (2.1)$$

$$S_{i,j}^{ээ_план_10-23} = \sum_{d=10}^{23} \sum_{h=0}^{23} (C_{PCB_{h,d,i,j}} * V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}), (2.2)$$

где:

$C_{PCB_{h,d,i,j}}$ [руб./МВтч] – равновесная цена электроэнергии, определенная по итогам конкурентного отбора Коммерческим оператором на рынке на сутки вперед в ГТП Договора в час (h) суток (d) месяца (i) года (j);

$V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}$ [МВтч] - фактический объем электрической энергии, поставленный по настоящему Договору за час (h) суток (d) месяца (i) года (j) в отношении ГТП Покупателя, определенной в соответствии с настоящим Договором, определяется Коммерческим оператором в отчетах, представляемых Сторонам в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и Регламентами оптового рынка;

- 1.2. Продавец одновременно с направлением Акта приема-передачи электрической энергии представляет Покупателю документы, предусмотренные настоящим Договором и используемые при определении цены и стоимости поставленной по настоящему Договору электрической энергии.

2. Оплата электрической энергии, поставляемой по настоящему Договору, производится Покупателем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца.
3. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с корреспондентского счёта банка, обслуживающего расчетный счет Покупателя.
4. В случае если последний день исполнения обязательства по оплате электрической энергии приходится на нерабочий день, то последним днем исполнения такого обязательства является следующий за нерабочими первый рабочий день.
5. Порядок расчетов за переданные по настоящему Договору атрибуты генерации:
- 5.1. Оплата атрибутов генерации, переданных за расчетный период по настоящему Договору, производится Покупателем в следующем порядке:

- 5.1.1. Покупатель не позднее пяти рабочих дней с момента получения от Продавца счета, осуществляет предварительную частичную оплату стоимости атрибутов генерации, поставляемых по настоящему Договору. Частичная оплата осуществляется в размере, определяемом по формуле: $S_{\text{цес } i,j} / Y$,

где: $S_{\text{цес } i,j}$ – величина, определяемая в соответствии с Приложением 1 к настоящему Договору.

Y – количество заключенных договоров, равный:

$Y=8$, для года j , с 2024 по 2026;

$Y=6$, для года j , с 2027 по 2034.

Продавец направляет Покупателю указанный счет не ранее чем за десять рабочих дней, до даты предстоящего платежа в адрес Оператора реестра за указанные услуги, в соответствии с требованиями Договора о ведении реестра.

В случае если в каком-либо расчетном периоде не осуществляется передача атрибутов генерации, предварительная частичная оплата не осуществляется.

- 5.1.2. Расчет за переданные атрибуты генерации, по стоимости, определяемой согласно Приложению 1 к настоящему Договору, производится Покупателем в соответствии с Актом приема-передачи атрибутов генерации, согласованным Сторонами в порядке, предусмотренном разделом 7 настоящего Договора, не позднее 30 (тридцатого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом ранее произведенных предварительных платежей, в том числе с учетом предварительной оплаты в соответствии с п. 5.1.1. настоящего Приложения.

В случае если размер предварительной частичной оплаты, произведенной в соответствии с п. 5.1.1. настоящего Приложения превышает стоимость атрибутов генерации/сертификатов происхождения электрической энергии, подлежащих оплате за соответствующий расчетный период, размер переплаты учитывается в расчетах в последующем расчетном периоде (последующих расчетных периодах).

- 5.1.3. В случае, если передача атрибутов генерации/сертификатов происхождения электрической энергии по настоящему Договору не осуществлялась, Продавец обязан вернуть Покупателю произведенную в соответствии с п. 5.1.1. настоящего Приложения предварительную оплату за соответствующую услугу (услуги).

Продавец

Покупатель



/ Кузнецов С.В. /



/ Зенкин Е.Ю. /

Приложение № 3

к свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии
№ ЗСДД 2024-2034 ЕСЭ-ГГ – БрАЗ
от 30.09.2024 г.

Соглашение о соблюдении антикоррупционных условий

1. При исполнении своих обязательств Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплачивать и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или неправомерные цели.

2. При исполнении обязательств Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

3. Каждая из Сторон отказывается от стимулирования каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимается:

- представление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- представление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работниками в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

4. В случае возникновения у Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

Информация о нарушении или возможном нарушении каких-либо положений пунктов 1-3 настоящего Соглашения, а также о других недобросовестных действиях, связанных с деятельностью компании Группы РУСАЛ, должна направляться в Департамент Комплаенс РУСАЛ: e-mail compliance@rusal.com или в Службу доверия РУСАЛ: по телефонам +7 800 234-56-40 (бесплатно по России), +7 495 221 33 72 (для звонков из-за рубежа), моб. +7 915 224-56-40, e-mail signal@rusal.com".

После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств до получения подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В случае установления достоверных фактов, дающих основание сделать вывод о наличии в действиях представителей Сторон, их аффилированных лиц, работников или посредников признаков преступления, предусмотренного статьей 204 УК РФ «Коммерческий подкуп», материалы внутренних расследований Стороны направляют в правоохранительные органы.

5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также в действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6. Стороны настоящего Соглашения признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия,

чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

7. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения Договора.

8. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Соглашения фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

9. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

10. Настоящее Соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по 1 (одному) для каждой из Сторон.

ПРОДАВЕЦ

ПОКУПАТЕЛЬ

 / Кузнецов С.В. /



 / Зенкин Е.Ю. /



Приложение № 4

к свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии
№ ЗСДД 2024-2034 ЕСЭ-ГГ – БрАЗ
от 30.09.2024 г.

Объемы поставки электрической энергии и атрибутов генерации по Договору

1.1. Договорный объем (количество) электрической энергии и атрибутов генерации, подлежащий передаче (поставке) по настоящему Договору за соответствующий расчетный период в течение периода поставки (i-ый месяц j-го года) ($V_{э_пасс,j}$), определен в Таблице 1.

Таблица 1.

ГТП-поставщика	2024 год												год
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
GIRKEN01										744	720	744	2 208
	Объем (количество) электрической энергии, тыс. кВтч												
GIRKEN01										1	1	1	
	Почасовой объем электрической энергии, МВт в час												
	2025, 2026 годы												
ГТП-поставщика	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
	Объем (количество) электрической энергии, тыс. кВтч												
GIRKEN01	744	672	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8 760
	Почасовой объем электрической энергии, МВт в час												
GIRKEN01	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
	2027, 2029, 2030, 2031, 2033, 2034 годы												
ГТП-поставщика	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
	Объем (количество) электрической энергии, тыс. кВтч												
GIRKEN01	1 166 983	1 087 117	1 197 634	1 137 877	1 147 293	1 108 424	1 191 730	1 213 394	1 153 480	1 171 340	1 127 942	1 213 527	13 916 741
GIRKEN03	298 932	233 593	261 590	277 382	310 656	302 722	269 278	246 191	262 149	290 899	287 951	251 179	3 292 522
ИТОГО	1 465 915	1 320 710	1 459 224	1 415 259	1 457 949	1 411 146	1 461 008	1 459 585	1 415 629	1 462 239	1 415 893	1 464 706	17 209 263
	Почасовой объем электрической энергии, МВт в час												

GIRKEN01	1 569	1 618	1 610	1 580	1 542	1 539	1 602	1 631	1 602	1 574	1 567	1 631	
GIRKEN03	402	348	352	385	418	420	362	331	364	391	400	338	
ИТОГО	1 970	1 965	1 961	1 966	1 960	1 960	1 964	1 962	1 966	1 965	1 967	1 969	
2028, 2032 годы													
ГТП- поставщика	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
	Объем (количество) электрической энергии, тыс. кВтч												
GIRKEN01	1 166 983	1 125 942	1 197 634	1 137 877	1 147 293	1 108 424	1 191 730	1 213 394	1 153 480	1 171 340	1 127 942	1 213 527	13 955 566
GIRKEN03	298 932	241 936	261 590	277 382	310 656	302 722	269 278	246 191	262 149	290 899	287 951	251 179	3 300 865
ИТОГО	1 465 915	1 367 878	1 459 224	1 415 259	1 457 949	1 411 146	1 461 008	1 459 585	1 415 629	1 462 239	1 415 893	1 464 706	17 256 431
Почасовой объем электрической энергии, МВт в час													
GIRKEN01	1 569	1 618	1 610	1 580	1 542	1 539	1 602	1 631	1 602	1 574	1 567	1 631	
GIRKEN03	402	348	352	385	418	420	362	331	364	391	400	338	
ИТОГО	1 970	1 965	1 961	1 966	1 960	1 960	1 964	1 962	1 966	1 965	1 967	1 969	

1.2. Фактический объем электрической энергии и атрибутов генерации, переданный (поставленный) Продавцом Покупателю по Договору за i-ый месяц j-го года в отношении ГТП Покупателя ($V_{э_факт,j}$, $V_{AG,j}$) определяется в соответствии с п. 3.3 настоящего Договора.

Продавец

Покупатель

 / Кузнецов С.В. /



 / Зенкин Е.Ю. /



Пролито, пронумеровано
25 (двадцать пять) листов

Директор

ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»



С.В. Кузнецов

«30» сентября 2024 года



СОГЛАСОВАНО
Юридический отдел
ПАО «РУСАЛ Братск»