

СВОБОДНЫЙ ДВУСТОРОННИЙ ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ электрической энергии

№ Д-15287/16

РЭ-2-16-00010

г. Москва

«28» октября 2016

Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Энерго» (ООО «РУСАЛ ЭНЕРГО»), именуемое в дальнейшем «Покупатель» и являющееся участником оптового рынка - стороной по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 482-ДП/14 от 20.03.2014 г. в лице генерального директора Савкова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, и

Акционерное общество «ЕвроСибЭнерго» (АО «ЕвроСибЭнерго»), именуемое в дальнейшем «Продавец» и являющееся участником оптового рынка - стороной по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 509-ДП/15 от 28.01.2015 г., в лице генерального директора Соломина Вячеслава Алексеевича, 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, заключаемым на оптовом рынке электроэнергии и мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2012 № 1172 (далее – «Правила оптового рынка»), 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. В случае изменения Ассоциацией «НП Совет рынка» Договора о присоединении, регламентов оптового рынка, при исполнении обязательств, принятых по настоящему Договору, Стороны будут руководствоваться положениями действующей (последней) редакции Договора о присоединении, соответствующего регламента оптового рынка с даты вступления ее в силу.
- 1.3. Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и *Перечнем определений и принятых сокращений*, являющимся приложением к Договору о присоединении.
- 1.4. Течение сроков по настоящему Договору определяется по московскому времени.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 2.1. По настоящему Договору Продавец обязуется передать электрическую энергию в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию.
- 2.2. Поставка электрической энергии по настоящему Договору осуществляется в период с 00-00 ч. 01.11.2016 г. (дата начала поставки электроэнергии) по 24-00 ч. 31.12.2025 г. (дата окончания поставки электроэнергии), но не ранее дня, следующего за днем регистрации в Открытом акционерном обществе «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (далее – «Коммерческий оператор») настоящего Договора, а также

почасового (-ых) графика (-ов) поставки электрической энергии во исполнение настоящего Договора.

2.3. Настоящий Договор заключен в отношении группы точек поставки Покупателя (далее - ГТП Покупателя), группы точек поставки Продавца (далее - ГТП Продавца), относящихся к ценовой зоне оптового рынка, указанных в подп. 5, 6, 7 п. 2.7 настоящего Договора.

2.4. Электрическая энергия передается Продавцом Покупателю в группе точек поставки двустороннего договора, указанной Сторонами в подп. 7 п. 2.7 настоящего Договора (далее - ГТП двустороннего договора).

2.5. В соответствии с условиями настоящего Договора Продавец обязуется поставлять (передавать в собственность) Покупателю электрическую энергию в сроки, в объемах (количестве) и на условиях, определенных настоящим Договором, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию.

2.6. Продавец не вправе сокращать количество электрической энергии, подлежащее поставке по настоящему Договору, определенное в п. 3.2 и Приложении № 4.

В частности, Продавец не вправе совершать действия, направленные на заключение свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (далее также - СДД) или иных договоров с другими лицами (кроме Покупателя по Договору) на объемы и период поставки, затрагивающие поставку по Договору (в т.ч. действия, которые могут повлечь необходимость корректировки, изменения приоритетов поставки, модификации со стороны Коммерческого оператора).

Стороны пришли к соглашению о том, что любые указанные действия Продавца (в т.ч. действия, которые могут привести к описанным результатам), будут рассматриваться в качестве злоупотребления правом, предусмотренного Договором.

В случае заключения Продавцом СДД или иных договоров с третьими лицами на объемы и период поставки, затрагивающие поставку по настоящему Договору (в т.ч. действия, которые могут повлечь необходимость корректировки, изменения приоритетов поставки, модификации со стороны Коммерческого оператора), к Продавцу применяются меры ответственности, в том числе, предусмотренные разделом 9 настоящего Договора. При этом, если допущенное Продавцом нарушение повлияло на его обязательства по поставке электроэнергии по настоящему Договору в 2016 году, применяемые по выбору Покупателя штрафы, предусмотренные в п.9.3. или п.9.4. настоящего Договора, рассчитываются с учётом объемов поставки Продавцом в 2016 году электроэнергии по договорам, заключённым им в соответствии с нормативно-правовыми актами, изданными Правительством Российской Федерации в целях исключения роста выше предельного уровня величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам для потребителей, аналогичными по предмету регулирования Постановлению Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 №379 и Распоряжению Правительства Российской Федерации от 30.04.2016 №816-р (далее также «Компенсационные договоры»), что заложено в формулах штрафов, установленных в п.9.3., 9.4. настоящего Договора.

В случае сокращения Продавцом количества электрической энергии, подлежащего поставке по настоящему Договору, определённого в п.3.2. и Приложении №4 настоящего Договора в период с 01.01.2017 года, при расчёте штрафов по п.9.3., 9.4. настоящего Договора, объёмы поставки Продавцом электроэнергии по Компенсационным договорам, не учитываются.

2.7. В дополнение к п. 2.5. настоящего Договора Стороны согласовали условия поставки по настоящему Договору, информацию для регистрации условий настоящего Договора в соответствии с Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № 6.1. к Договору о присоединении), далее - «Регламент свободных двусторонних договоров», и условия поручений по настоящему Договору, передаваемых Сторонами Коммерческому оператору, подлежащие

включению в заявление на регистрацию Договора и/или в уведомление (-я) о регистрации почасового (-ых) графика (-ов) поставки по Договору:

- 1) наименование и идентификационный код участника оптового рынка - Продавца по настоящему двустороннему Договору: АО «ЕвроСибЭнерго», EVROSENG;
- 2) наименование и идентификационный код участника оптового рынка - Покупателя по настоящему двустороннему Договору: ООО «РУСАЛ ЭНЕРГО»; RUSALENG;
- 3) дата начала поставки по настоящему двустороннему Договору: 00-00 ч. 01.11.2016 г. по московскому времени;
- 4) дата окончания поставки по настоящему двустороннему Договору: 24-00 ч. 31.12.2025 г. по московскому времени;
- 5) ГТП Продавца: GKRASGE1;
- 6) ГТП Покупателя: PKRALUMZ;
- 7) ГТП настоящего двустороннего Договора: GKRASGE1;
- 8) порядок приостановки учёта настоящего двустороннего Договора: по обоюдному согласию Сторон;
- 9) настоящий двусторонний Договор заключён не в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика;
- 10) согласованный объем поставки по настоящему двустороннему Договору: 113 778 432 МВт.ч;
- 11) порядок определения почасового объёма поставки: Корректировка зарегистрированного графика поставки в порядке, определенном в «Регламенте регистрации и учета двусторонних договоров (Коммерческому оператору выдается поручение на корректировку);
- 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 свободному двустороннему 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.

После регистрации Договора Коммерческим оператором в соответствии с условиями, определёнными в п. 2.7. настоящего Договора, Стороны дают поручение Коммерческому оператору о корректировке объёмов поставки электрической энергии по Договору с учётом наивысшего совокупного приоритета. Стороны гарантируют, что значение приоритета, установленное в отношении графиков поставки по настоящему Договору, является максимальным из возможных значений.

8. Право собственности на электрическую энергию переходит от Продавца к Покупателю в ГТП настоящего Договора, указанной Сторонами в подп. 7. п. 2.7 настоящего Договора.

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.

3. КОЛИЧЕСТВО И ЦЕНА

1. Договорный объем (количество) электрической энергии, подлежащей передаче (поставке) по настоящему Договору в каждый месяц в течение периода поставки, определен в Приложении № 4 к настоящему Договору.

- 3.2. Плановый почасовой объем электрической энергии, подлежащей поставке по настоящему Договору в каждый час суток расчетного периода, равен 1416 МВтч.
- 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.
- 3.4. Порядок определения стоимости электроэнергии по настоящему Договору, установлен в Приложении № 1 к настоящему Договору.
- 3.5. С даты начала поставки по настоящему договору Продавец предоставляет покупателю ежемесячную скидку к стоимости электрической энергии в размере и на условиях, предусмотренных Приложением № 1.1 к настоящему договору. Скидка действует с даты начала поставки по настоящему договору до 30.04.2017 года, истечение указанного срока автоматически прекращает срок действия скидки и не требует направления соответствующих уведомлений и/или подписания соответствующего соглашения о прекращении действия скидки. При этом остальные обязательства сторон по настоящему договору остаются неизменными.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Стороны в соответствии с настоящим Договором обязуются:

- 4.1.1. соблюдать Правила оптового рынка, другие нормативные правовые акты Российской Федерации, Договор о присоединении, регламенты оптового рынка.
- В случае изменения Договора о присоединении, Регламентов оптового рынка при исполнении обязательств по настоящему Договору, Стороны будут руководствоваться положениями Договора о присоединении, соответствующих Регламентов оптового рынка 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 настоящего Договора, и почасовых графиков поставки по настоящему Договору, а также изменений и дополнений к нему;
- 4.1.3. своевременно согласовывать друг с другом изменение объемов (количества) поставляемой электрической энергии, а также изменение иных условий поставки электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Договором;
- 4.1.4. в случае изменения реквизитов Сторон договора уведомить друг друга посредством факсимильной связи 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 неуведомлением или несвоевременным уведомлением;

4.1.5. производить взаимную сверку расчетов с составлением двустороннего Акта сверки расчетов;

4.1.6. в первый рабочий день после заключения настоящего Договора, подать Коммерческому оператору заявление на регистрацию (учёт) 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 настоящего Договора осуществляется на весь срок поставки, определенный в соответствии с п. 2.2. настоящего Договора, за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.4. настоящего Договора.

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 настоящего Договора 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 в объеме (количестве), определенном настоящим Договором;

4.2.2. после получения от Покупателя сформированного в электронном виде и подписанного электронно-цифровой подписью (далее – «ЭЦП») Покупателя почасового графика поставки, обеспечить его подписание ЭЦП и подачу Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасового графика поставки. Уведомление о регистрации почасового графика поставки должно быть подано в срок, обеспечивающий его поступление Коммерческому оператору не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих суткам, предшествующим дате начала поставки электрической энергии, указанной в соответствующем уведомлении.

4.2.3. производить сверку объемов (количества) электрической энергии, поставленных Покупателю по настоящему Договору, а также финансовых расчетов по оплате поставленной Покупателю электрической энергии;

4.2.4. в порядке, предусмотренном настоящим Договором, производить расчет стоимости поставленных по настоящему Договору объемов (количества) электрической энергии;

4.2.5. формировать и направлять Покупателю документы для сверки финансовых расчетов по оплате электрической энергии 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 сверки расчетов по настоящему Договору в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

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. оплатить полученную электрическую энергию Продавцу в размере и порядке, предусмотренным настоящим Договором;
- 4.3.3. после регистрации настоящего Договора Коммерческим оператором сформировать в соответствии с условиями настоящего Договора, по форме и в соответствии с требованиями Регламента свободных двусторонних договоров, в электронном виде почасовой график поставки, подписать его ЭЦП и направить Продавцу не позднее, чем за сутки до установленной п. 4.2.2. настоящего Договора даты подачи Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасового графика поставки;
- 4.3.4. после подписания Продавцом сформированного в электронном виде почасового графика поставки, обеспечить подачу Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасового графика поставки. Уведомление о регистрации почасового графика поставки должно быть направлено в срок, обеспечивающий поступление его Коммерческому оператору не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих суткам, предшествующим дате начала поставки электрической энергии, указанной в соответствующем уведомлении;
- 4.3.5. вести учет объемов (количества) электрической энергии, принятой в соответствии с настоящим Договором;
- 4.3.6. производить сверку объемов (количества) полученной по настоящему Договору электрической энергии с составлением соответствующего акта;
- 4.3.7. производить с Продавцом сверку финансовых расчетов по оплате электрической энергии по настоящему Договору;
- 4.3.8. выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

4.4 Стороны вправе:

- 4.4.2. 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.
- 4.4.3. Приостановить и возобновить учет настоящего Договора в торговой системе оптового рынка 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 на основании выставленных Продавцом Покупателю счетов (счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии) в сроки и порядке указанные в Приложении № 2 к настоящему Договору.
- 5.3. Счета (счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии), 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*.

6. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ЦИФРОВОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА

- 6.1. Все документы, связанные с исполнением Сторонами настоящего Договора, в том числе Акты приема-передачи электрической энергии, Отказы по ним, Счета-фактуры и иные документы, предусмотренные документооборотом между Сторонами настоящего договора, могут дополнительно предоставляться Сторонами друг другу в электронном виде (скан-копия) и подписываться электронной цифровой подписью (далее по тексту – «ЭЦП») в сроки, установленные для направления указанных документов в документарном виде.
- 6.2. В случаях, предусмотренных настоящим Договором, документы предоставляются также в документарном виде с наличием оригинальных печатей и подписей 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 ЭЦП, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением ЭЦП в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, будут руководствоваться *Соглашением об использовании электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка*, являющимся приложением к Договору о присоединении.

7. ПОРЯДОК ПОДПИСАНИЯ АКТОВ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, 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 включает в себя данные о фактическом объеме (количестве), цене и стоимости электрической энергии, переданной (поставленной) Продавцом Покупателю в расчетном периоде по настоящему Договору.

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

Указанный Акт приема-передачи с прилагаемыми к нему документами является 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 наличием оттиска оригинальной печати и подписи 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 Акта сверки расчетов в документарном виде с наличием оттиска оригинальной печати и подписи 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 наличием оттиска оригинальной печати и подписи уполномоченного лица Покупателя с использованием почтовой связи (письмом с уведомлением о вручении).

- 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.
- 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, 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) 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. В случае невозможности реализации настоящего Договора в соответствии с установленными в нем условиями, по причине отказа Коммерческого оператора в регистрации настоящего Договора на весь срок поставки по Договору (определенному в соответствии с п. 2.2. Договора) Стороны заблаговременно проводят необходимые и достаточные процедуры, в т.ч. перечисленные ниже, направленные на заключение краткосрочных СДД в пределах всего срока поставки по Договору.

В данном случае указанные СДД будут идентичны по форме, своему содержанию и содержащимся в них условиям настоящему Договору за исключением сроков поставки. Срок поставки по каждому из таких СДД будет равным 1 (Одному) году в пределах всего срока поставки по Договору. То есть, в случае отказа Коммерческого оператора, предусмотренного п. 8.4 настоящего Договора, Стороны обязуются заключить 9 (Девять) краткосрочных СДД на каждый год (с учетом периода, на который заключается СДД № 1, указанного ниже) в пределах всего срока поставки по Договору (начиная с 2016 года и заканчивая 2025 годом) в следующем порядке:

1) до истечения 2 (Двух) рабочих дней с даты отказа Коммерческого оператора, предусмотренного п. 8.4 настоящего Договора:

- Стороны обязуются подать Коммерческому оператору заявление на регистрацию краткосрочных СДД № 1 и СДД № 2 (на период с первого числа первого месяца, следующего за месяцем заключения настоящего Договора по 31.12.2017 и на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 соответственно) согласно условиям, предусмотренным настоящим Договором, в т.ч. предусматривающим поставку электрической энергии в количестве (объеме) электрической энергии, указанных в п.3.2. настоящего Договора и Приложении № 4 к настоящему Договору (соответственно на первый период (неполный первый год поставки по настоящему Договору и полный второй год поставки по настоящему Договору) и второй период поставки по Договору, приходящийся на третий год поставки по настоящему Договору) и по стоимости, рассчитанной в соответствии с условиями, определенными в Приложении № 1 к настоящему Договору. В случае если с учётом срока получения отказа Коммерческого оператора, Стороны не могут подать заявление на регистрацию краткосрочного СДД № 1 в срок и на период, установленный настоящим абзацем, Стороны обязуются подать Коммерческому оператору заявление на регистрацию краткосрочного СДД № 1 на период с третьего рабочего дня, следующего за днём получения отказа Коммерческого оператора по 31.12.2017 (например: если отказ Коммерческого оператора получен 31.10.2016, то заявление на регистрацию краткосрочного СДД № 1 подаётся на период с 03.11.2016 по 31.12.2017).

Срок поставки краткосрочного СДД № 1 равняется периоду с первого числа первого месяца, следующего за месяцем заключения настоящего Договора по 31.12.2017, если иной срок не будет определён в порядке, предусмотренном

положениями предыдущего абзаца настоящего Договора.

Срок поставки краткосрочного СДД № 2 равняется 1 (одному) году, (третий год поставки согласно Приложению № 4 к Договору, в пределах всего срока поставки по Договору).

- Покупатель обязуется:

Сформировать в соответствии с условиями настоящего Договора, по форме и в соответствии с требованиями Регламента свободных двусторонних договоров, в электронном виде почасовые графики поставки (соответственно на первый и второй периоды поставки по Договору согласно п.3.2. настоящего Договора и Приложению № 4 к Договору), подписать их ЭЦП и направить Продавцу не позднее, чем за сутки до установленной п. 4.2.2. настоящего Договора даты подачи Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасового графика поставки.

- Продавец обязуется:

После получения от Покупателя сформированных в электронном виде и подписанных ЭЦП Покупателя почасовых графиков поставки (на первый и второй периоды поставки по Договору согласно Приложению № 4 к Договору), обеспечить их подписание ЭЦП и подачу Коммерческому оператору соответствующих указанным почасовым графикам поставки уведомления об их регистрации.

Уведомления о регистрации почасового графика поставки должны быть поданы в срок, обеспечивающий их поступление Коммерческому оператору не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих суткам, предшествующим дате начала поставки электрической энергии, указанной в соответствующем уведомлении.

- 2) до истечения 18 (Восемнадцати) месяцев до даты начала поставки, последовательно по каждому из краткосрочных СДД на соответствующий год (то есть, до истечения июля 2017 года - в отношении краткосрочного СДД с началом срока поставки январь 2019 год и т.д. в пределах всего срока поставки по Договору):

- Стороны обязуются ежегодно подавать Коммерческому оператору соответствующие каждому краткосрочному СДД заявления на регистрацию соответствующего СДД согласно условиям, предусмотренным настоящим Договором, в т.ч., предусматривающим поставку электрической энергии в количестве (объеме) электрической энергии, указанных в п.3.2. настоящего Договора и Приложении № 4 к настоящему Договору на соответствующий период и по стоимости, рассчитанной в соответствии с условиями, определенными в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Срок поставки в каждом из таких Договоров, в пределах всего срока поставки по Договору, равняется 1 (Одному) году, соответствующему периоду поставки, в пределах всего срока поставки по Договору.

- Покупатель обязуется:

Сформировать в соответствии с условиями настоящего Договора, по форме и в соответствии с требованиями Регламента свободных двусторонних договоров, в электронном виде почасовой график поставки (соответствующий очередному году поставки по Договору согласно п.3.2. настоящего Договора и Приложению № 4 к Договору), подписать его ЭЦП и направить Продавцу не позднее, чем за сутки до установленной п. 4.2.2. настоящего Договора даты подачи Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасового графика поставки.

- Продавец обязуется:

После получения от Покупателя сформированного в электронном виде и подписанного ЭЦП Покупателя почасового графика поставки (соответствующего очередному году поставки по Договору согласно п.3.2. настоящего Договора и Приложению № 4 к Договору), обеспечить его подписание ЭЦП и подачу Коммерческому оператору уведомления о регистрации почасового графика поставки.

Уведомление о регистрации соответствующего почасового графика поставки должно быть подано в срок, обеспечивающий его поступление Коммерческому оператору не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих суткам, предшествующим дате начала поставки электрической энергии, указанной в соответствующем уведомлении.

- 8.5. В случае невозможности реализации настоящего Договора в соответствии с установленными в нем условиями, в том числе, но не ограничиваясь: по причине изменения действующих нормативных правовых актов, установления иной договорной модели купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке, Стороны заблаговременно проводят необходимые и достаточные процедуры, направленные на изменение условий настоящего Договора, трансформацию его в иной договор или иные договоры, который (-ые) может (могут) быть реализован (-ы) на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с новыми применимыми нормами, новой моделью, с поставкой электрической энергии в максимально возможном количестве (объеме) электрической энергии, в пределах, указанных в Приложении №4 к настоящему Договору и по стоимости, рассчитанной в соответствии с условиями, определенными в Приложении №1 к настоящему Договору.
- 8.6. Измененные условия настоящего Договора или условия нового договора (новых договоров) должны сохранять условия по количеству (объему) поставляемой Покупателю электрической энергии, договорной цене электрической энергии, порядку/алгоритму определения цены поставки электрической энергии, сроку поставки электрической энергии, предусмотренные в настоящем Договоре.
- 8.7. Заключение предусмотренной пунктом 8.5. настоящего Договора сделки во изменение настоящего Договора, трансформации его в иной договор или иные договоры, который (-ые) может (могут) быть реализован (-ы) на оптовом рынке электрической энергии в соответствии с новыми применимыми нормами, новой моделью, с поставкой электрической энергии в максимально возможном количестве (объеме) электрической энергии, в пределах, указанных в Приложении № 4 к настоящему Договору и по стоимости, рассчитанной в соответствии с условиями, определенными в Приложении № 1 к настоящему Договору, должно быть завершено в сроки, позволяющие приступить к её (сделки) исполнению одновременно с датой вступления в силу новых применимых правил, новой модели, если более поздний срок не будет определен Покупателем.
- 8.8. Заявления на регистрацию (учёт) настоящего Договора, заявления на прекращение учета настоящего Договора, заявления на изменение условий настоящего Договора, заявления на приостановку учета настоящего Договора, заявления на возобновление учета настоящего Договора, а также почасовые графики поставки электрической энергии согласовываются и оформляются Сторонами только в электронном виде с применением (использованием) ЭЦП в процессе регистрации указанных документов у Коммерческого оператора и в торговой системе оптового рынка.
9. 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 наличием оригинальных печатей и подписей

уполномоченных представителей Сторон.

- 8.10. Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных Договором и оформленных с помощью ЭЦП, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением ЭЦП в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, будут руководствоваться Соглашением об использовании электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка, являющимся Приложением № Д7 к Договору о присоединении.

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.
- 9.3. Если предварительная стоимость $S_{ээ_предв_{i,j}}$ за расчетный период, рассчитанная в Приложении № 1 к настоящему Договору, меньше 1 (одного) рубля, тогда Продавец выплачивает Покупателю штраф равный абсолютной величине (значению модуля) предварительной стоимости $S_{ээ_предв_{i,j}}$ за расчетный период, рассчитанной в Приложении № 1 к настоящему Договору.
- 9.4. В случае, когда поставка по настоящему Договору в течение расчетного периода не осуществляется по обстоятельствам, зависящим от Продавца, Продавец выплачивает Покупателю штраф за каждый месяц (i) непоставки по следующей формуле:

$$\text{штраф}_{i,j} = 0,035 * \left(\frac{\sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (C_h^{PCB_ГТП} * 1416)}{\sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (1416)} \right) * \min \left(\sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (1416); \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} V_{ГЭС,h}^{\text{свободный_объем}}, V_{Завод,i}^{\text{факт}} \right),$$

где:

$C_h^{PCB_ГТП}$ [руб./МВтч] – цена продажи электрической энергии в Рынке на сутки вперед в отношении часа h в отношении группы точек поставки Покупателя (ГТП Покупателя). Указанная цена определяется коммерческим оператором оптового рынка ОАО «АТС» и ежедневно публикуется на персональной странице Покупателя на официальном сайте коммерческого оператора. Покупатель предоставляет Продавцу указанные в настоящем абзаце отчеты в электронном виде, а также на бумажных носителях, заверенные подписью уполномоченного представителя Покупателя и печатью Покупателя.

$V_{Завод,i}^{\text{факт}}$ [МВтч] – фактический объем потребления электрической энергии в ГТП Покупателя (PKRALUMZ) в месяце (i) по данным Финансового отчета, формируемого Коммерческим оператором; $N_{i,j}$ – количество суток в i-ом месяце j-ого года

$V_{ГЭС,h}^{\text{свободный_объем}}$ [МВтч] – объем фактической выработки электрической энергии Красноярской ГЭС в час (h), за исключением:

- объема фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления Красноярской ГЭС (PKRASGE1) в час (h);
- объема поставки Красноярской ГЭС по регулируемым договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка в час (h);

- объема поставки Красноярской ГЭС в 2016 году в час (h) по договорам, заключенным в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами в целях исключения роста выше предельного уровня величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам для потребителей согласно отдельным решениям Правительства Российской Федерации.

1416 [МВтч] - плановое количество электрической энергии, поставляемое по настоящему договору каждый час.

Настоящий пункт применяется в числе прочего к случаям невыполнения Продавцом необходимых в соответствии с регламентами оптового рынка и настоящим Договором действий, направленных на регистрацию (учёт) Коммерческим оператором настоящего Договора и/или почасовых графиков поставки по нему.

9.5. Штрафы, предусмотренные пунктами 9.3. и 9.4. настоящего Договора не могут применяться одновременно. В спорной ситуации выбор штрафа осуществляется Покупателем.

9.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Продавцом обязательств по настоящему Договору Продавец обязуется по требованию Покупателя возместить в полной сумме сверх неустойки убытки последнего в размере разницы между стоимостью электрической энергии, приобретённой Покупателем для восполнения непоставленного либо недопоставленного Продавцом объёма электрической энергии и стоимостью этого же объёма электроэнергии по цене, определяемой в соответствии с Договором. Для целей расчёта этих убытков объём электрической энергии, подлежащей поставке по настоящему Договору, определяется по правилам п. 3.2. и Приложения № 4 настоящего Договора, в т.ч. и в случаях, когда непоставке/недопоставке предшествовало уклонение Продавца от формирования и/или согласования, и/или направления Коммерческому оператору для регистрации почасового графика поставки.

Кроме того, возмещению подлежат любые другие убытки в размере расходов, которые понёс или должен будет понести Покупатель для восстановления своего права, нарушенного в результате неисполнения Продавцом своих обязанностей по Договору, и иные убытки Покупателя, включая, но, не ограничиваясь: неполученные доходы, которые Покупатель получил бы при обычных условиях гражданского оборота, если бы его право не было нарушено Продавцом (упущенная выгода).

Требование об уплате убытков в размере разницы между стоимостью электрической энергии, приобретённой Покупателем для восполнения непоставленного либо недопоставленного Продавцом объёма электрической энергии и стоимостью этого же объёма электроэнергии по цене, определяемой в соответствии с Договором, предъявляется в части, не покрытой неустойкой, установленной в п.9.3., 9.4. настоящего Договора (с учётом положений п.9.5. настоящего Договора),

9.7. Никакое из положений настоящего Договора (включая настоящий раздел 9) не должно толковаться как ограничивающее право Покупателя потребовать от Продавца полного возмещения убытков, причинённых Покупателю в результате неисполнения либо ненадлежащего исполнения Продавцом обязанностей по настоящему Договору, а равно обязанности Продавца возместить такие убытки Покупателя. Покупатель – в зависимости от размера и характера причинённых ему убытков – вправе направить Продавцу любое из требований, указанных в п.п. 9.3., 9.4., 9.6. настоящего Договора, либо все указанные требования (с учетом положений п.9.5. и последнего абзаца п.9.6. настоящего Договора), а Продавец обязан удовлетворить соответствующее требование (требования).

9.8. Покупатель прилагает к требованию, указанному в п. 9.7. Договора, расчет размера убытков. Денежная сумма, указанная в требовании, должна быть уплачена Продавцом Покупателю в срок не позднее 5 (Пяти) дней с даты получения Продавцом соответствующего требования.

Обязательства Продавца по возмещению убытков Покупателя считаются выполненными с момента зачисления денежных средств на корреспондентский счет банка Покупателя.

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 вышеназванных 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 31.12.2025 г.
Права и обязанности Сторон настоящего Договора возникают в момент его заключения.
Дата регистрации (учёта) настоящего Договора Коммерческим оператором в соответствии с регламентами оптового рынка не является датой заключения настоящего Договора.
- 11.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по обоюдному согласию Сторон в установленном законодательством Российской Федерации порядке.
- 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. Настоящий Договор может быть расторгнут по взаимному согласию Сторон, а также в случаях, определенных законодательством Российской Федерации.
- 12.3. Изменения условий, указанных в пунктах 2.2, 2.3, 2.4, 2.7, 3.1 настоящего Договора, подлежат регистрации Коммерческим оператором в соответствии с *Регламентом регистрации и учёта свободных договоров купли-продажи электрической энергии*.
- 12.4. Приостановка учета настоящего Договора осуществляется в соответствии с *Регламентом регистрации и учёта свободных договоров купли-продажи электрической энергии* на основании заявления Сторон.
- 12.5. Возобновление и прекращение учета настоящего Договора осуществляется в соответствии с *Регламентом регистрации и учёта свободных договоров купли-продажи электрической энергии* на основании заявления Сторон.
- 12.6. Изменение условий настоящего Договора, приостановка и возобновление учета Коммерческим оператором оформляются Сторонами посредством заключения дополнительного соглашения, вносящего соответствующие изменения в его текст.
- 12.7. При неоднократном нарушении условий оплаты, указанных в Приложении № 2, Продавец в праве в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор.

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 нарочным / 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 по Договору |
| Приложение № 1.1 | Порядок расчета скидки |
| Приложение № 2 | Порядок расчетов по Договору |
| Приложение № 3 | Соглашение о соблюдении антикоррупционных условий |
| Приложение № 4 | Объемы поставки электрической энергии по Договору |

РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«ПРОДАВЕЦ»

АО «ЕвроСибЭнерго»

Юр. 663091, Российская Федерация,
адрес: Красноярский край, г. Дивногорск,
ул. Чкалова, д.165, этаж 1, пом/ком
2/3

Почт. 129090, Россия, г. Москва, ул.

адрес Щепкина, д. 3

P/c 40702810100020008280

АО «Сбербанк России» г. Москва

K/c 30101810400000000225

БИК 044525225

ИНН 7706697347

КПП 244601001

Эд.

адрес:

/В.А. Соломин /



«ПОКУПАТЕЛЬ»

ООО «РУСАЛ Энерго»

Юр. 109240, г. Москва, ул. Никольямская,
адрес: д.13, стр.1

Почт. 109240, г. Москва, ул. Никольямская,
адрес д.13, стр.1

P/c 40702810900020008082

АО «Сбербанк России» г. Москва

K/c 30101810400000000225

БИК 044525225

ИНН 7709653059

КПП 770901001

Эл.

адрес:

/ Д.Л. Савков/



Приложение № 1

к свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии № Д-15287/16 от 28.10.2016 г.

Порядок определения стоимости электрической энергии по Договору

Стоимость Договора за расчетный период $S_{э, j}$ (стоимость электрической энергии за i-ый месяц j-го года), подлежащая оплате Покупателем, определяется по следующей формуле:

$$S_{э, j} = \max(1; S_{э_предв, j});$$

где предварительная стоимость $S_{э_предв, j}$ равна:

$$S_{э_предв, j} = \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (C_{PCB_{h,d,i,j}} * V_{h,d,i,j}^{э-факт}) - 0,035 * \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (C_{PCB_{h,d,i,j}} * 1416) + S_{кор} - Э_{доп_скидка} + / - D$$

где:

1416 [МВтч] плановое количество электрической энергии, поставляемое по настоящему договору каждый час;

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

$V_{h,d,i,j}^{э-факт}$ [МВтч] – фактический объем электрической энергии, поставленный по настоящему Договору за час (h) суток (d) месяца (i) года (j) в отношении ГТП Договора, 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;

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

$Э_{доп_скидка}$ [руб.] – показатель определяется в соответствии с Приложением № 1.1. к настоящему Договору

$S_{кор}$ [руб.] – сумма корректировки определяется только для последнего месяца поставки каждого года (j) по следующей формуле:

$$S_{кор} = 0,035 * \left(\frac{\sum_{i=1}^z \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (C_{PCB_{h,d,i,j}} * 1416)}{\sum_{i=1}^z \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (1416)} \right) * \max(0; \sum_{i=1}^z \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} (1416) - \sum_{i=1}^z \min(V_{ГЭС, i}^{свободный_объем}, V_{Завод, i}^{факт}));$$

z – количество месяцев в году (j), в которые осуществляется поставка по настоящему договору;

$V_{Завод, i}^{факт}$ [МВтч] – фактический объем потребления электрической энергии в ГТП Покупателя (PKRALUMZ) в месяце (i) по данным Финансового отчета, формируемого Коммерческим оператором.

$V_{ГЭС, i}^{свободный_объем}$ [МВтч] – объем фактической выработки электрической энергии Красноярской ГЭС в месяце (i), за исключением:

- объема фактического потребления электрической энергии в ГТП потребления Красноярской ГЭС в месяце (i);
- объема поставки Красноярской ГЭС по регулируемым договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка в месяце (i);
- объема поставки Красноярской ГЭС в 2016 году в месяце (i) по договорам, заключенным в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами в целях исключения роста выше предельного уровня величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам для потребителей согласно отдельным решениям Правительства Российской Федерации.

D [руб.] – показатель определяется в соответствии с Приложением № 1.2. к настоящему Договору.

Продавец

/В.А. Соломин /

Покупатель

/Д.Л. Павков/

Приложение № 1.1.

к свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии

№ 14-15287/16

от 28 октября 2016 года

Порядок расчета скидки

1. С даты начала поставки электрической энергии по настоящему Договору до 30.04.2017 года при определении, в соответствии с п. 1 Приложения № 1 к настоящему Договору, фактической стоимости электрической энергии учитывается дополнительная скидка.

2. Размер скидки, указанной в п. 1 настоящего Приложения, рассчитывается по следующей формуле: $\Delta_{\text{доп_скидка}} = \frac{\text{Эффект}_{\text{непоставки}}}{x}$;

где:

x – количество месяцев с даты начала поставки по настоящему договору до 30 апреля 2017 года;

$\text{Эффект}_{\text{непоставки}}$ [руб.] – совокупная скидка (совокупный эффект), неполученная Покупателем в связи с отсутствием поставки электрической энергии Продавцом в адрес Покупателя по свободному договору купли-продажи электрической энергии за период времени с 1 января 2016 года до даты начала поставки электрической энергии по настоящему Договору.

Величина $\text{Эффект}_{\text{непоставки}}$ рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{Эффект}_{\text{непоставки}} = 0,035 * \sum_h (\text{Ц}_h^{\text{PCB_ГТП}} * 1416)$$

где:

h – час, принадлежащий диапазону всех часов за период с 1 января 2016 года до даты начала поставки электрической энергии по настоящему Договору.

$\text{Ц}_h^{\text{PCB_ГТП}}$ [руб./МВтч] – цена продажи электрической энергии в Рынке на сутки вперед в отношении часа

h в отношении группы точек поставки Продавца (ГТП Продавца), являющейся ГТП двустороннего договора и определенной в подп. 7. п. 2.7 настоящего Договора. Указанная цена определяется коммерческим оператором оптового рынка ОАО «АТС» и ежедневно публикуется на персональной странице Продавца на официальном сайте коммерческого оператора в Отчете о торговой сессии. Продавец предоставляет Покупателю указанные в настоящем абзаце отчеты в электронном виде, а также на бумажных носителях, заверенные подписью уполномоченного представителя Продавца и печатью Продавца.

Продавец



Покупатель



Приложение № 1.2.

к свободному двустороннему договору купли-продажи электрической энергии

№ Д-15287/16

от 28 октября 2016 года

Порядок расчета корректировки в случае пересмотра стоимости реализованной электрической энергии

В случае если в результате осуществления налогового контроля будет установлен факт отклонения согласованной Сторонами в Приложении №1 Договора стоимости реализованной электрической энергии от рыночной цены, определенной с применением методов Главы 14.3 НК РФ¹, или в случае проведения одной из Сторон Договора добровольной корректировки налоговой базы по налогу на прибыль в порядке, предусмотренном п.6 ст.105.3 НК РФ (далее – **добровольная корректировка**), при определении предварительной стоимости электрической энергии $S_{ээ_предв,i,j}$ учитывается показатель D [руб.], рассчитанный как:

$$D = \frac{D_n}{V_n^{ээ_факт}} * \sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}$$

где:

$V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}$ [МВтч] – фактический объем электрической энергии, поставленный по настоящему Договору за час (h) суток (d) месяца (i) года (j) в отношении ГТП Договора, 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;

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

$V_n^{ээ_факт}$ [МВтч] – фактический объем электрической энергии, поставленный по настоящему Договору в году (n), в отношении ГТП Договора, 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;

При этом под **годом (n)** понимается календарный год равный налоговому периоду по налогу на прибыль, в отношении которого:

(i) были проведены мероприятия налогового контроля, в результате которых стоимость реализованной по Договору электрической энергии была пересмотрена для целей налогообложения, а выявленная недоимка по налогу на прибыль взыскана (уплачена) одной из Сторон Договора или

(ii) одной из Сторон Договора была проведена добровольная корректировка и погашена сумма недоимки, возникшая в результате такой корректировки (при ее наличии).

В случае если в течение срока действия Договора корректировка налоговой базы по налогу на прибыль была произведена в отношении более чем одного календарного года (года (n)), то в качестве показателя D_n и $V_n^{ээ_факт}$ используется сумма соответствующих показателей за годы (n), в отношении которых были произведены соответствующие налоговые корректировки.

¹ Под мероприятием налогового контроля для целей настоящего Договора понимаются любые виды налоговых проверок (включая камеральные и выездные) и иные формы налогового контроля, осуществленные налоговыми органами (в т.ч. федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов в порядке ст. 105.17 НК РФ).

D_n [руб.] – сумма доначислений налога на прибыль по итогам мероприятий налогового контроля за соответствующий год (n).

Показатель **D** учитывается в формуле расчета предварительной стоимости $S_{ээ_предв_{i,j}}$ начиная с месяца (i) года (j), на последнее число которого были выполнены следующие условия:

- (i) в случае если были проведены мероприятия налогового контроля, в результате которых стоимость реализованной по Договору электрической энергии была пересмотрена для целей налогообложения - выявленная недоимка по налогу на прибыль была взыскана (уплачена) одной из Сторон Договора, или
- (ii) в случае если одной из Сторон Договора была проведена добровольная корректировка - была подана соответствующая декларация по налогу на прибыль и погашена сумма недоимки, возникшая в результате такой корректировки (при ее наличии),
- (iii) при этом в отношении декларации по налогу на прибыль, поданной другой Стороной Договора, в которой уменьшен размер налоговой базы в результате соответствующей симметричной корректировки² - либо истек трехмесячный срок для проведения камеральной проверки такой декларации, и со стороны налоговых органов не было предъявлено претензий в данной части, либо вступило в законную силу принятое в пользу другой Стороны решение, в котором был признан незаконным отказ налогового органа в проведении соответствующей симметричной корректировки налоговой базы по налогу на прибыль (как в судебном, так и в досудебном порядке).

Стороны обязуются своевременно уведомлять друг друга о наступлении условий, указанных выше в пунктах (i)-(iii), а также предпринимать все необходимые действия для своевременной подачи деклараций по налогу на прибыль, уплаты налога и, в случае необходимости, оспаривания незаконных действий (бездействий) налоговых органов.

При этом показатель **D** учитывается для целей определения предварительной стоимости $S_{ээ_предв_{i,j}}$ за расчетный период пока фактический объем электрической энергии $\sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}$,

рассчитанный нарастающим итогом с момента применения показателя **D** за соответствующий год (n), не будет равен фактическому объему электрической энергии, поставленному по настоящему Договору в году (n) $V_n^{ээ_факт}$. При этом при определении фактического объема электрической энергии $\sum_{d=1}^{N_{i,j}} \sum_{h=0}^{23} V_{h,d,i,j}^{ээ_факт}$ в отношении последнего месяца применения показателя **D** суммирование осуществляется по стольким дням (d) и стольким часам (h), чтобы обеспечивалось условие по равенству объемов, отраженное в предыдущем предложении.

В зависимости от того, в сторону увеличения или в сторону уменьшения была пересмотрена стоимость электрической энергии для целей налогообложения, показатель **D** уменьшает (-) или увеличивает (+) предварительную стоимость электрической энергии $S_{ээ_предв_{i,j}}$:

- если в сторону увеличения – показатель **D** увеличивает (+) предварительную стоимость электрической энергии $S_{ээ_предв_{i,j}}$;
- если в сторону уменьшения – показатель **D** уменьшает (-) предварительную стоимость электрической энергии $S_{ээ_предв_{i,j}}$.

² Под симметричной корректировкой для целей настоящего Договора понимается корректировка налоговой базы в порядке, предусмотренном ст. 105.18 НК РФ

В случае если стоимость реализованной по Договору электрической энергии не пересматривалась для целей налогообложения, показатель D при определении предварительной стоимости электрической энергии $S_{ээ_предв_{i,j}}$ текущего периода считается равным 0.

Продавец


/ В.А. Соломин /



Покупатель


/ Д.Л. Савков /



Приложение № 2

к свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии

№ Д-15287/16 от 28.10.2016 г.

Порядок расчетов по Договору

1. Порядок расчетов по Договору:

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 2.2 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 2.3 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 3 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 для целей определения предварительных платежей определяется по формуле:

$$S_{i,j}^{\text{предплат}}_{1-9} = \sum_{d=1}^9 \sum_{h=0}^{23} (0,965 * C_{\text{РСВ}_{h,d,i,j}} * V_{h,d,i,j}^{\text{ээ,факт}}) \quad (2.2)$$

$$S_{i,j}^{\text{предплат}}_{10-23} = \sum_{d=10}^{23} \sum_{h=0}^{23} (0,965 * C_{\text{РСВ}_{h,d,i,j}} * V_{h,d,i,j}^{\text{ээ,факт}}) \quad (2.3)$$

где:

$C_{\text{РСВ}_{h,d,i,j}}$ [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);

$V_{h,d,i,j}^{\text{ээ,факт}}$ [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. Стороны по настоящему Договору не имеют права на получение предусмотренных ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ процентов по денежному обязательству за период пользования денежными средствами в период с момента возникновения денежного обязательства до момента наступления предусмотренного настоящим Договором срока платежа.

Продавец

Покупатель



В.А. Соломин /




/ Д.Л. Савков /


Приложение № 3

к свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии
№ 14-15287/16 от «28» 10 2016 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.

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


/В.А. Содомина/


ПОКУПАТЕЛЬ


/ Д.Л. Савков/


Приложение № 4

к свободному двустороннему договору
купли-продажи электрической энергии
№ Д-15287/16 от «28» 10 2016 г.

Объемы поставки электрической энергии

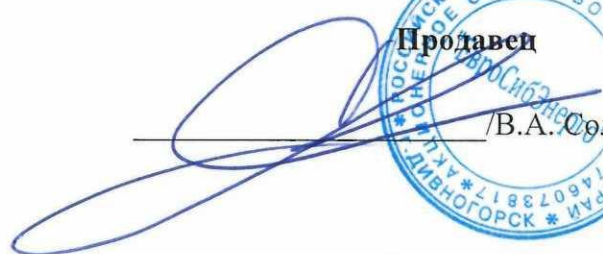
1.1. Договорный объем (количество) электрической энергии, подлежащий передаче (поставке) по настоящему Договору за соответствующий расчетный период в течение периода поставки (i-ый месяц j-го года) ($V_{\text{догов}_i, j}$), определен в Таблице 1

Таблица 1

Год	Объем поставки электрической энергии, млн.кВтч												
	январь	февраль	март	Апрель	Май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
2016	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1019,520	1053,504	2073,024
2017	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160
2018	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160
2019	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160
2020	1053,504	985,536	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12438,144
2021	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160
2022	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160
2023	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160
2024	1053,504	985,536	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12438,144
2025	1053,504	951,552	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	1053,504	1019,520	1053,504	1019,520	1053,504	12404,160

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

Фактический объем электрической энергии, переданный (поставленный) Продавцом по Договору за j-ый год ($V_{\text{факт}_j}$) определяется как сумма фактических объемов поставки электрической энергии по Договору за все расчетные периоды соответствующего календарного года.


Продавец
/В.А. Орлов/


Покупатель
/Д.Л. Савков/

Договор прошит, пронумерован,
скреплен подписями и печатями сторон

ООО «РУСАЛ Энерго»



/ Д.Л. Савков /

АО «ЕвроСибЭнерго»



/ В.А. Соломин /