

Контракт

на поставку электроэнергии № 45-18/0143

между Кыргызским государственным техническим университетом им. И. Раззакова и
ОАО «НЭС Кыргызстана»

г. Бишкек

« 15 » Сентября 2023г.

Субъект возобновляемых источников энергии – Кыргызский государственный технический университет им. И. Раззакова, именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице Ректора Чыныбаева М. К., действующего на основании Устава, с одной стороны, и электроэнергетическая компания – ОАО «НЭС Кыргызстана», именуемая в дальнейшем «Покупатель», в лице заместителя Генерального директора по коммерческим вопросам Осмонова Нурдина Кубатовича, действующего на основании Доверенности №69 от 21.10.22г, с другой стороны, а вместе – Стороны, во исполнение приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики от 14.12.2022 г. №01-13/214, заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего Контракта применяются следующие термины и определения:

- Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИСКУЭ) – система, состоящая из комплекса специализированных, метрологически аттестованных технических средств, программных средств, средств связи и соответствующего персонала, позволяющий производить в автоматизированном режиме коммерческий учет электроэнергии, передачу данных коммерческого учета, их обработку, включая оценку достоверности, возможность обмена данными. АИИСКУЭ может быть дополнена системой документирования, включая использование электронной подписи

- Акт поставки объемов электроэнергии – это акт, подписываемый Сторонами, который отражает объем выработки электроэнергии с использованием ВИЭ (далее – «ВИЭ-электроэнергия»), поставленной в течение определенного Расчетного периода, и подтверждающий отсутствие претензий со стороны Покупателя к качеству и объему поставленной электроэнергии.

- ВИЭ-установка – солнечная электростанция на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца присоединяемой мощностью, разрешенной Техническими условиями.

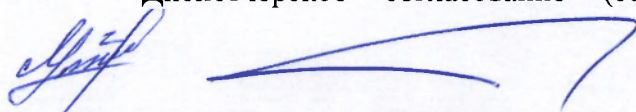
- Диспетчерская заявка (заявка) – запрос, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей организацией о разрешении на вывод электрооборудования из работы или резерва электрооборудования объекта. Заявка оформляется и передается на рассмотрение и принятия решения в соответствующий диспетчерский центр.

- Диспетчерская команда (команда) – команда, которая дается диспетчером по диспетчерским каналам связи и содержит указание совершить (воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов диспетчеризации.

- Диспетчерский персонал – работники (диспетчеры) диспетчерского субъекта, которые осуществляют оперативное управление электроэнергетическим режимом энергосистемы, обеспечивая ее надежное функционирование.

- Диспетчерское ведение – организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром.

- Диспетчерское согласование (согласование) – разрешение совершить



(воздержаться от совершения) конкретное действие (действия) по управлению технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, выдаваемое диспетчером одного диспетчерского центра по каналам связи диспетчеру другого диспетчерского центра или оперативному персоналу.

- Диспетчерское управление – организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра.

- Расчетные средства коммерческого учета электроэнергии и мощности (расчетные средства коммерческого учета) – совокупность метрологических аттестованных измерительных устройств и приборов учета электроэнергии и мощности, внесенных в Государственный реестр средств измерений Кыргызской Республики, на основании показаний которых определяется расход электроэнергии и мощности, подлежащих к оплате. Средства коммерческого учета устанавливаются на границе балансовой принадлежности (граница раздела) Сторон и должны быть интегрированы в АИИСКУЭ Сторон и ЦССОД Расчетного центра.

- Контрольные средства коммерческого учета электроэнергии и мощности (контрольные средства коммерческого учета) – совокупность метрологических аттестованных измерительных устройств и приборов учета электроэнергии и мощности, внесенных в Государственный реестр средств измерений Кыргызской Республики, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электроэнергии и мощности, используемых для контроля средств коммерческого учета. Контрольные средства учета могут заменять расчетные средства коммерческого учета, в случае выхода их из строя, и должны быть интегрированы в АИИСКУЭ Сторон и ЦССОД Расчетного центра.

- Передающее электроэнергию предприятие – это государственное, частное юридическое или физическое лицо, передающее электроэнергию между точками поставки производящего эту электроэнергию предприятия и точкой подключения распределяющего предприятия или основным потребителем.

- Поставщик – субъект ВИЭ, осуществляющий поставку электроэнергии, выработанной с использованием ВИЭ распределяющим предприятиям по регулируемым тарифам.

- Распределяющее предприятие – государственное, частное юридическое или физическое лицо, снабжающее электроэнергией потребителей на оговоренной территории.

- Расчетный период – период времени, указанный в настоящем Контракте, за который учтен объем поставленной ВИЭ-электроэнергии, подлежащих к оплате.

- Существенное нарушение условий Контракта – это нарушение условий настоящего Контракта одной из Сторон, влекущее для другой Стороны такой ущерб, в результате которого она в значительной степени лишается того, на что была вправе рассчитывать при заключении настоящего Контракта, включая нарушение Покупателем сроков оплаты, поставленной ВИЭ-электроэнергии в течение 3 (три) и более месяцев.

- Объем электроэнергии – физическое количество электроэнергии, переданное на границе собственности Сторон и определяемое по показаниям средств коммерческого учета.

- Граница балансовой принадлежности – линия раздела системы электроснабжения между владельцами (пользователями).

- Технические условия – документ, регламентирующий объем исполнения получателем технических требований, обязательных для подключения к электрическим сетям Покупателя.

- Система финансовых расчетов – система, через которую вносятся и получаются платежи за электроэнергию для осуществления расчетов в соответствии с нормативными актами и законодательством Кыргызской Республики.

- Расчетный центр – юридическое лицо, предоставляющее услуги с использованием централизованной информационной аналитической системы по сбору, обработке, проверке достоверности, анализу данных по перетокам и потерям электроэнергии, составлению балансов электроэнергии, выполнению расчетов для всех участников

электроэнергетического рынка, а также по осуществлению мониторинга взаиморасчетов между участниками электроэнергетического рынка.

- Централизованная система сбора и обработки данных (ЦССОД) – система автоматического сбора и обработки данных измерений, состоящая из аппаратных средств (компьютеры, серверы, периферийные устройства, каналы передачи данных, коммуникационные устройства и т.д.) и программного обеспечения (операционная система, программные приложения и т.д.).

- Технические потери – это технологический расход электроэнергии и мощности при ее передаче по электрическим сетям Покупателя.

- Уполномоченный государственный орган по выработке политики в сфере энергетики – орган исполнительной власти, уполномоченный Кабинетом министров Кыргызской Республики осуществлять функции по выработке и реализации государственной политики в области энергетики.

- Уполномоченный государственный орган по регулированию топливно-энергетического комплекса – орган исполнительной власти, уполномоченный Кабинетом министров Кыргызской Республики осуществлять государственное регулирование деятельности субъектов топливно-энергетического комплекса посредством лицензирования и установления тарифов на электроэнергию.

1.2. Иные понятия, применяемые в Договоре, трактуются в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

2. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. Поставщик осуществляет отпуск ВИЭ-электроэнергии на границу собственности – распределительное устройство (далее – РУ), а Покупатель принимает ВИЭ-электроэнергию на присоединениях электрической сети в точках, являющихся границей собственности Сторон, приведенных в Приложении №1 настоящего Контракта, оснащенных средствами коммерческого учета ВИЭ-электроэнергии, интегрированных в системы АИИСКУЭ Сторон и ЦССОД Расчетного центра, в размерах разрешенной техническими условиями мощности, устанавливаемой по каждому присоединению, находящемуся в собственности Покупателя.

2.2. Стороны выражают согласие с тем, что заключают добровольное соглашение регламентирующие условия, порядок, права и ответственность только в рамках настоящего Контракта.

2.3. Стороны несут персональную ответственность за исполнение иных договоров связанных с электроснабжением потребителей электроэнергии Сторон, в соответствии с принятыми на себя обязательствами по контрактам на электроснабжение, согласно Правил пользования электрической энергией.

3. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ ВИЭ-ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

3.1. Объемы и сроки поставок ВИЭ-электроэнергии определены в приложении № 2.

3.2. Поставщик ежегодно до 1 октября представляет Покупателю предварительные объемы поставки ВИЭ-электроэнергии на предстоящий год, с разбивкой по месяцам и кварталам, по форме согласно приложению № 2 к настоящему Контракту.

3.3. При формировании Покупателем своих диспетчерских графиков поставок-потребления, поставки ВИЭ-электроэнергии от Поставщика включаются в них в приоритетном порядке.

3.4. Порядок диспетчерского управления поставками ВИЭ-электроэнергии определяется Положением о взаимоотношении персонала Поставщика и Покупателя по оперативному обслуживанию оборудования, регламентирующим действия оперативного персонала Сторон, содержащимся в приложении № 4 к настоящему Контракту.

3.5. Стороны строго соблюдают оперативную дисциплину, требования инструкций, указаний, положений и иных нормативно-технических документов, действующих на территории Кыргызской Республики.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ВИЭ-ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Расчетным периодом поставки ВИЭ-электроэнергии по настоящему контракту устанавливается один календарный месяц.

4.2. Фактический объем поставленной ВИЭ-электроэнергии определяется комиссионно ежемесячно на 05-00 часов времени Кыргызской Республики первого дня месяца, следующего за расчетным месяцем, по показаниям средств коммерческого учета и/или АИИСКУЭ (места установки расчетных и контрольных приборов коммерческого учета электроэнергии, их характеристики, номера счетчиков и их принадлежность приведены в Приложении № 1 настоящего контракта) и подтверждается двухсторонним актом поставки электроэнергии между Поставщиком и Покупателем за расчетный период, по форме согласно Приложению № 3 настоящего контракта, не позднее 3 рабочих дней месяца, следующего за расчетным.

4.3. Подписанный Сторонами акт поставки ВИЭ-электроэнергии и определенные объемы электрической энергии по Приложению №3 настоящего контракта, являются основанием для проведения финансовых расчетов.

4.4. Все электрические цепи расчетных и контрольных средств учета электроэнергии и АИИСКУЭ, используемые в расчетах между Сторонами, а также сборки зажимов, коммутационные аппараты трансформаторов тока и напряжения должны пломбироваться комиссионно с установкой представителем каждой из Сторон своей пломбы.

4.5. Средства коммерческого учета электроэнергии должны соответствовать требованиям Правил устройства электроустановок, действующих на территории Кыргызской Республики и быть интегрированы с системами АИИСКУЭ Сторон и ЦССОД Расчетного центра.

4.6. Перестановка, замена, изменение в нагрузке измерительных трансформаторов, используемых в схемах коммерческих приборов учета, на основании показания которых выполняются расчеты между Поставщиком и Покупателем, производится только с согласия Сторон. Стороны должны уведомить об этом друг друга за 5 рабочих дней до начала работ, а в случае обнаружения неисправности средств коммерческого учета – незамедлительно, официально уведомить об этом другую Сторону.

4.7. Стороны должны обеспечивать непрерывный обмен данными действующих автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии, АИИСКУЭ Покупателя и ЦССОД Расчетного центра, а также правильность работы систем учета в целом.

4.8. В случае невозможности получения данных по счетчикам по причине выхода из строя расчетного счетчика от ЦССОД Расчетного центра, первым резервным источником получения данных по счетчикам становятся система АИИСКУЭ Покупателя, вторым резервным источником показания снятые комиссионно Сторонами ручным способом.

4.9. При обнаружении неисправности расчетных средств коммерческого учета на присоединении, в расчетах используются контрольные средства учета ВИЭ-электроэнергии, которые должны соответствовать требованиям, предъявляемым к средствам коммерческого учета электроэнергии.

4.10. При отсутствии или неисправности контрольных средств учета, количество электроэнергии, переданной между Сторонами, также может определяться расчетным путем с составлением двухстороннего акта.

4.11. Поставщик не должен допускать поставку электроэнергии при отсутствии контрольных средств учета и неисправной работы средств коммерческого учета, обеспечивая сохранность и правильность работы средств учета электроэнергии.

4.12. В случае изменения тарифов на отпускаемую ВИЭ-электроэнергию, Стороны производят комиссионное снятие показаний средств коммерческого учета на 05-00 часов времени Кыргызской Республики (UTC+1) дня, определенного датой ввода новых тарифов комиссионно снимают показания, составляют двусторонний Акт аналогично требованиям пункта 4.2. настоящего контракта.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ВИЭ-ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. ВИЭ-тариф утверждается приказом уполномоченного государственного органа по регулированию топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики.

На дату подписания настоящего контракта суммарная величина ВИЭ-тарифа составляет 4,42 сома (без учета налогов) за 1 кВтч поставляемой ВИЭ-электроэнергии.

5.2. В случае изменения ВИЭ-тарифа, оплата поставленной электроэнергии производится Покупателем по вновь утвержденному тарифу со дня его вступления в силу.

5.3. После подписания акта объемов поставки, оформленного в соответствии с пунктом 4.3. настоящего Контракта, подтверждающего фактический объем поступившей от Поставщика Покупателю ВИЭ-электроэнергии, Поставщик выставляет Покупателю на основании данного акта счет-фактуру установленного образца для осуществления окончательного расчета в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

5.4. Окончательный расчет за поставку ВИЭ-электроэнергии за расчетный период производится Покупателем на основании счета-фактуры, выставленного Поставщиком в течение 30-ти календарных дней с даты получения счета-фактуры.

5.5. Оплата производится путем перевода денежных средств на расчетный счет Поставщика. Все платежи производятся в кыргызских сомах.

5.6. За нарушение Покупателем сроков оплаты выставленного счета-фактуры Поставщик начисляет Покупателю пени в размере 0,1 % от просроченной суммы за каждый день просрочки. Общая сумма пени не может превышать 5 % от просроченной суммы.

5.6. В случае выявления каких-либо технических ошибок при расчетах и необходимости внесения исправлений в выставленный счет-фактуру за расчетный период Стороны вносят такие изменения в следующий расчетный период.

5.7. В случае, когда Покупатель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет об этом Поставщика в течение 10 (десять) календарных дней с даты получения счета-фактуры и предоставляет Поставщику письмо-возражение с указанием оснований. При этом Покупатель обязан в установленный настоящим Контрактом срок оплатить часть счета, в отношении которой у него нет возражений.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Поставщик имеет право:

6.1.1. Беспрепятственного доступа в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к электрическим установкам, средствам измерения Покупателя и (или) третьих лиц, в соответствии с приложением 1, для осуществления контроля над соблюдением условий настоящего Контракта, в том числе:

а) контроля и учета количества и качества поставляемой ВИЭ-электроэнергии в присутствии представителя Покупателя;

б) контроля установленных режимов поставки ВИЭ-электроэнергии.

6.1.2. Полностью или частично прекращать (ограничивать) поставку ВИЭ-электроэнергии Покупателю в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Контрактом. При этом Поставщик в обязательном порядке уведомляет Покупателя о плановом отключении не менее чем за 5 (пять) дней.

6.1.3. Прекратить поставку ВИЭ-электроэнергии полностью или частично:

а) за не допуск представителей Поставщика к приборам учета электроэнергии (мощности) Покупателя;

б) за снижение показателей качества электроэнергии по вине Покупателя до значений, нарушающих требования, установленные постановлением Правительства Кыргызской Республики «Об утверждении Технического регламента об электрической безопасности» от 2 июня 2012 года № 359.

6.2. Поставщик обязуется:

6.2.1. Обеспечить поставку электроэнергии на границу собственности – в пунктах, приведенных в Приложении №1 настоящего Контракта, с качеством, отвечающим

требованиям ГОСТ 13109-97 «Требования к качеству электрической энергии в электрических сетях общего назначения частотой 50Гц ± 0,2Гц и уровнем напряжения ± 5%» в объемах и в сроки, указанные в приложении № 2 к настоящему Контракту.

6.2.2. Направлять Покупателю на согласование график ремонта энергооборудования, вывод которого в ремонт может привести к прерыванию поставки ВИЭ-электроэнергии, предусмотренного настоящим Контрактом.

6.2.3. При возникновении аварийных ситуаций, влекущих за собой отключение ВИЭ-установки, принять все меры по скорейшему устранению аварийной ситуации и восстановлению нормальной схемы работы ВИЭ-установки в разумные сроки.

6.2.4. Устанавливать, эксплуатировать, обслуживать АИИСКУЭ на границах собственности, используемых в расчетах между Сторонами с последующей интеграцией в ЦССОД Расчетного центра.

6.2.5. Не осуществлять несанкционированный отбор электроэнергии из сети Покупателя, не подпадающий под определение Электроэнергии на нужды ВИЭ-установки в соответствии со статьей.

6.3. Покупатель имеет право:

6.3.1. Беспрепятственного доступа в рабочее время суток и часы максимума нагрузок к ВИЭ-установке, средствам коммерческого учета Поставщика и (или) третьих лиц, в соответствии с приложением 1, для осуществления контроля над соблюдением условий настоящего Контракта, в том числе:

а) контроля и учета количества и качества поставляемой ВИЭ-электроэнергии в присутствии представителя Поставщика;

б) контроля установленных режимов поставки ВИЭ-электроэнергии.

6.3.2. Досрочно исполнять обязательства по оплате, поставленной ВИЭ-электроэнергии.

6.4. Покупатель обязуется:

6.4.1. Принять ВИЭ-электроэнергии в объемах и сроках, указанных в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

6.4.2. Обеспечить беспрепятственный прием поставленной ВИЭ-электроэнергии в свои сети.

6.4.3. При возникновении аварийных ситуаций, влекущих за собой отключение энергооборудования и присоединений, обеспечивающих прием электроэнергии, Покупатель должен произвести соответствующие переключения в распределительных устройствах с применением резервной схемы подключения присоединений, обеспечивающих соответствующие перетоки энергии, либо принять все меры по скорейшему устранению аварийной ситуации и восстановлению нормальной схемы работы энергооборудования. Перерывы в обеспечении приема поставленной ВИЭ-электроэнергии сверх допустимых значений должны быть оформлены соответствующим актом, подписанным представителями Сторон, который будет являться основанием для возмещения Покупателем Поставщику упущенной выгоды в связи с недопоставкой ВИЭ-электроэнергии.

6.4.4. Направлять Поставщику на согласование график ремонта энергооборудования Покупателя, ремонт которого может привести к прерыванию приема выработанной ВИЭ-электроэнергии. При этом Покупателем должны быть представлены согласованные с Поставщиком варианты применения резервных схем подключения присоединений, обеспечивающих прием поставленной ВИЭ-электроэнергии в сети Покупателя. В случае отсутствия возможности использования резервных схем должны быть проработаны и согласованы варианты сброса нагрузки и снижения выработки ВИЭ-электроэнергии Поставщиком до минимально допустимых значений на время осуществления плановых ремонтов энергооборудования Покупателя.

6.5. СТОРОНЫ имеют право доступа к расчетным и контрольным средствам учета для их контроля и снятия показаний в соответствии с п.. Списочный состав персонала СТОРОН,



допускаемого к расчетным и контрольным средствам учета, квалификационные требования к нему и условия работы согласовываются СТОРОНАМИ дополнительно.

6.6. Каждая из СТОРОН вправе потребовать от другой СТОРОНЫ при обоснованном подозрении на неправильную работу средств учета их внеочередную проверку. В каждом из этих случаев составляется двусторонний акт. Сторона, инициирующая проверку, результаты которой не подтвердились, оплачивает другому участнику затраты понесенные им.

6.7. Стороны обязуются строго соблюдать оперативную дисциплину, требования инструкций, указаний, положений и иных нормативных технических документов, действующих на территории Кыргызской Республики.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Настоящий Контракт не ограничивает права Покупателя в заключении контрактов поставки ВИЭ-электроэнергии с любым другим поставщиком ВИЭ-электроэнергии.

7.2. Стороны несут ответственность за сохранность средств коммерческого учета электроэнергии на границе собственности согласно Акта раздела границы.

7.3. Поставщик не несет ответственности за перерывы в поставках ВИЭ-электроэнергии Покупателю, вызванные:

- отключениями в электрических сетях Передающей организации, включая отключения, вызванные действиями системной автоматики по причине нарушения работы электрических сетей и станций энергосистем государств, входящих в ОЭС Средней Азии и Республики Казахстана;

- существенным нарушением условий настоящего Контракта со стороны Покупателя;

- неправильными действиями персонала или некорректной работы оборудования Покупателя.

Редакция п.6.6.в разделе Права и обязанности сторон (ключевое слово «ВПРАВЕ»)

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Стороны вправе определить исчерпывающий перечень информации, являющейся конфиденциальной путем подписания Дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, если докажут, что это произошло вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), возникших после заключения настоящего Контракта в результате событий чрезвычайного характера, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, и Стороны предприняли все возможные и зависящие от них меры по надлежащему исполнению своих обязанностей.

9.2. К обстоятельствам форс-мажора относятся:

- а) любой случай войны (объявленной или необъявленной), вторжения, вооруженного конфликта или действий иностранного противника, блокады, положения эмбарго, революции, забастовки, бунта, мародерства, гражданских волнений, террористического акта или кампании, саботажа;

- б) маловодные периоды или общенациональный дефицит воды, что препятствует достаточному поступлению воды на ВИЭ-установку;

- в) природные явления и стихийные бедствия, такие как молнии, пожар, землетрясения, наводнения или любое другое повреждение в результате воздействия воды, бури, циклона либо смерча;

- г) пожар, взрыв либо химическое, биологическое или другое заражение.

9.3. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему Контракту вследствие наступления обстоятельств форс-мажора, обязана:

а) в письменной форме известить о наступлении и предполагаемом сроке действия обстоятельств форс-мажора другую Сторону в срок не позднее 3 (три) календарных дней со дня наступления таких обстоятельств и предоставить необходимые подтверждения их наступления уполномоченными государственными органами власти Кыргызской Республики;

б) предпринять необходимые зависящие от нее и доступные ей действия для уменьшения последствий действия обстоятельств форс-мажора, устранения препятствий к выполнению обязательства и возобновления выполнения своих обязательств в полном объеме в соответствии с настоящим Контрактом;

в) уведомить другую Сторону о возобновлении выполнения своих обязательств согласно настоящему Контракту.

9.4. Отсутствие уведомления или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на обстоятельства форс-мажора как на основание, освобождающее ее от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Контракту (при условии, что само отсутствие уведомления произошло не из-за форс-мажорных обстоятельств).

9.5. При наличии обстоятельств форс-мажора сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Контракту отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства либо соразмерно времени, необходимому для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств. В случае, если обстоятельства форс-мажора продолжаются свыше 10 (десять) дней подряд, либо сроки, требующиеся для устранения Сторонами последствий действия таких обстоятельств, превышают 15 (пятнадцать) дней, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Контракта.

9.6. После прекращения действия обстоятельств форс-мажора Сторона, не исполнившая (или ненадлежащим образом исполнившая) свои обязательства, должна возобновить исполнение обязательств как можно скорее с момента прекращения действия обстоятельств форс-мажора.

10. ЮРИДИЧЕСКАЯ СИЛА КОНТРАКТА

10.1. Настоящий Контракт имеет обязательную силу для правопреемников Сторон.

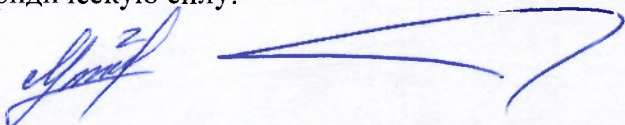
10.2. Сторона, которая намеревается подвергнуться реорганизации, обязана уведомить другую Сторону о своем намерении в течение 5 (пять) рабочих дней с даты принятия решения о реорганизации. Также, после завершения процесса реорганизации:

а) соответствующая Сторона (либо ее правопреемник, если реорганизация привела к передаче прав и обязательств по настоящему Контракту правопреемнику) обязана незамедлительно представить другой Стороне копию новых учредительных документов и свидетельства о государственной перерегистрации;

б) если реорганизация привела к передаче прав и обязательств по настоящему Контракту правопреемнику Стороны, такой правопреемник и другая Сторона в течение 30 (тридцать) календарных дней с момента завершения реорганизации заключают дополнительное соглашение для внесения в настоящий Контракт данных правопреемника и иных связанных с этим необходимых изменений.

10.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Контракту действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

10.4. Если какое-либо из условий настоящего Контракта будет признано недействительным, то остальные условия настоящего Контракта сохраняют свою юридическую силу.



10.5. В случае изменения реквизитов Стороны обязаны уведомить друг друга в течение 3 (три) рабочих дней обо всех изменениях. Любые убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, относятся на виновную Сторону.

10.6. Ни одна из Сторон не может без письменного согласия другой Стороны передавать свои права по настоящему Контракту третьим лицам, за исключением случая, когда Поставщик передает свои права кредиторам, финансировавшим строительство и запуск ВИЭ-установки (в таком случае согласия Покупателя не требуется).

11. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

11.1. Стороны будут стремиться разрешать все споры, разногласия, требования или претензии, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, либо вытекающие из него, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения, расторжения или недействительности, путем переговоров.

11.2. В случае не достижения согласия в результате проведенных переговоров Сторона, заявляющая какие-либо требования, направляет другой Стороне письменную претензию. Сторона, получившая претензию, должна в течение 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения предоставить другой Стороне письменный ответ на претензию. В случае, если ответ на претензию не представлен в указанный срок или если ответ на претензию и/или дальнейшие действия/бездействие Стороны не устроит другую Сторону, такая Сторона вправе начать разрешение спора в соответствии с пунктом 11.3.

11.3. Любые споры, разногласия, требования или претензии, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, либо вытекающие из него, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения, расторжения или недействительности, подлежат разрешению в судах общей юрисдикции Кыргызской Республики.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА И ЕГО ПРЕКРАЩЕНИЕ

12.1. Настоящий Контракт со всеми приложениями к нему вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с момента физического подключения ВИЭ-установки к электрическим сетям Покупателя и действует в части поставки электроэнергии до окончания финансового года, а в части взаиморасчетов – до полного их завершения.

12.2. Истечение срока действия настоящего Контракта или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Контракту и не исполненных к моменту прекращения действия настоящего Контракта.

12.3. Настоящий Контракт прекращается:

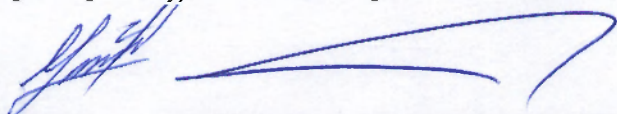
- а) по истечении срока его действия;
- б) по соглашению Сторон;
- в) на основании решения суда Кыргызской Республики о его досрочном расторжении;
- г) в случае существенного нарушения Сторонами условий настоящего Контракта.

12.4. Если за месяц до окончания срока действия настоящего договора ни одна из СТОРОН не представит другой СТОРОНЕ письменное уведомление о расторжении договора, срок действия договора считается ежегодно продленным.

12.5. В случае отсутствия любого одного из приложений к настоящему Контракту, в соответствии с п.13.3. настоящего Контракта, которые должны быть завизированы ответственными руководителями структурных подразделений Покупателя, настоящий Контракт считается недействительным.

13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Схематический план месторасположения ВИЭ-установки, ее технические характеристики описаны в приложениях к настоящему Контракту.



13.2. Поставщик обязан известить Покупателя о любых изменениях технических характеристик ВИЭ-установки, которые могут существенным образом повлиять на исполнение Сторонами обязательств по настоящему Контракту надлежащим образом.

13.3. Все нижеследующие приложения к настоящему Контракту являются его неотъемлемой и необходимой частью и должны быть подписаны полномочными представителями Сторон:

Приложение № 1 «Граница собственности Сторон и перечень средств коммерческого учета ВИЭ-электроэнергии»;

Приложение № 2 «Объемы ВИЭ-электроэнергии, поставляемой Поставщиком в электрические сети Покупателя»;

Приложение №3 «Акт поставки ВИЭ-электроэнергии Поставщика в сети Покупателя»;

Приложение № 4 Типовое положение «О взаимоотношениях оперативного персонала Поставщика и оперативного персонала Покупателя»;

Приложение №5 Приказ уполномоченного государственного органа по регулированию топливно-энергетического комплекса «О тарифах на электрическую энергию, вырабатываемую субъектом».

14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик:

КГТУ им. И. Раззакова
Кыргызская Республика
г. Бишкек пр. Ч. Айтматова, 66
ИНН: 02702200610350
Банк: Центральное Казначейство при
МФКР НБКР
БИК: 440001
р/сч: 4402011103004532
Код: УГНС Первомайского района 004
ОКПО 23999934

Покупатель:

ОАО «НЭС Кыргызстана»
Кыргызская Республика
г. Бишкек пр. Жибек Жолу 326
ИНН: 02512200110100
Вип центр «Бакай Банк»
БИК: 124012
р/сч: 1240020000821573
Код РНИ 999 УГНС по ККН

Ректор
КГТУ им. И. Раззакова

Зам. Генерального директора
по коммерческим вопросам
ОАО «НЭС Кыргызстана»



М.К. Чыныбаев



Н.К. Осмонов