

ДОГОВОР № _____ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Новокузнецк

«___» _____ года

Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс» (ООО «ЕвразЭнергоТранс»), именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация 1**», в лице _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация 2**», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

1.1.1. *Система учета* - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

1.1.2. *Заявленная мощность* - договорная величина мощности, соответствующая величине, включенной в индивидуальный тариф на услуги по передаче электроэнергии на текущий год и согласованной в Приложении №3 к настоящему договору.

1.1.3. *Точка поставки* - место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств, определенное в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акте об осуществлении технологического присоединения), а до его составления, в точке присоединения электрических сетей (энергетических установок) Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 (Приложение № 1.1., 1.2.).

1.1.4. *Пропускная способность электрической сети* - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

1.1.5. *Максимальная мощность* - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении, обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

1.1.6. *Территориальные сетевые организации (ТСО)* - сетевые организации, включенные в Реестр энергоснабжающих организаций Кемеровской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование, раздел III «Услуги по передаче и распределению электрической энергии (мощности)», группа 3.1 «Хозяйствующие субъекты, оказывающие услуги по передаче электрической энергии межсетевого характера на территории Кемеровской области», и включенных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации в перечень сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых учтена при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на соответствующий период регулирования.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сетевая организация 1 обязуется осуществлять предоставление услуг по передаче электрической энергии Сетевой организации 2 путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, а Сетевая организация 2 обязуется оплачивать услуги Сетевой организации 1 в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек присоединения (Приложение № 1.1., 1.2.) Стороны обязуются осуществлять взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с

распределением указанной величины по каждой точке присоединения (Приложение №2).

2.2.2. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.3. Плановая величина отпуска электроэнергии (сальдо-переток) и заявленной мощности (при двухставочном тарифе), подлежащая оплате, с разбивкой по месяцам (Приложение №3).

2.2.4. Ответственность Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2 за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акте об осуществлении технологического присоединения) (Приложение №6).

2.2.5. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность (Приложение №2).

2.2.6. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложениях №1.1, №1.2 к настоящему Договору.

2.2.7. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (п.3.1.9).

2.2.8. Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п.3.1.7).

2.3. В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек присоединения и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений к настоящему Договору в срок 10 (десять) рабочих дней.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов».

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5. Оборудовать точки присоединения электрических сетей Сторон средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из Сторон. При проведении реконструкции своих электроустановок Стороны обязуются произвести замену средств учета электрической энергии. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии другой Стороны.

3.1.7. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

3.1.9. Согласовывать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.10. Урегулировать вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с "Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. №937), путем заключения Соглашения о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон.

3.1.11. Информировать другую Сторону об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.1.12. Представлять другой Стороне в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 1 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год.

3.1.13. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

3.1.14. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.1.15. В случае изменения наименования, места нахождения, почтового адреса, банковских реквизитов, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, сообщать другой Стороне об изменениях в письменной форме в срок не более десяти дней со дня, когда данные изменения произошли.

3.1.16. Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения.

3.2. Стороны имеют право:

3.2.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и проверки исправности работы приборов учета измерительных комплексов, систем учета, участвующих в расчете объема переданной электроэнергии и установленных в электроустановках противоположной Стороны по настоящему Договору, в соответствии с Приложением №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору.

3.2.2. Совместно составлять акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества переданной энергии.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации - плательщика производить расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии с Сетевой организацией - получателем оплаты в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.4. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.5. Требовать от противоположной Стороны по настоящему Договору выполнения иных принятых ей на себя обязательств по настоящему Договору.

3.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3. Сетевая организация 1 обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении №1.2, в пределах величины максимальной мощности (Приложение №2) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 1 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.3.2. Согласовывать с Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 1 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 2 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1. При этом информация может направляться в виде СМС сообщения на мобильный телефон _____.

3.3.3. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 2 соответствующие сведения.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации 2 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 1, в целях осуществления Сетевой организацией 2 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.3.5. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 2 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 2, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 1.

3.3.6. Ежеквартально направлять Сетевой организации 2 оформленный со своей стороны «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.3.7. Рассматривать представленный «Акт сверки взаимных расчетов», указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 2.

3.3.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.4. Сетевая организация 2 обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки, указанных в Приложении №1.1 в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №2, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации 2 на праве собственности и (или) ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.2. Своевременно и в полном размере производить оплату оказанных Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.3. Согласовывать с Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации 2 объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 1, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ. Согласовывать предложенные Сетевой организацией 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Сетевой организации 2.

3.4.4. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии» к настоящему Договору рассчитывать объемы переданной электроэнергии и направлять Сетевой организации 1 соответствующие сведения.

3.4.5. Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Сетевой организации 1 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Сетевой организации 2, в целях осуществления Сетевой организацией 1 контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать Сетевой организации 1 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации 1, находящегося в помещении или на территории Сетевой организации 2.

3.4.7. Ежеквартально направлять Сетевой организации 1 оформленный со своей стороны «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии» до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.4.8. Рассматривать представленный «Акт сверки взаимных расчетов», указать причины разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Сетевой организации 1.

3.4.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СТОИМОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

4.1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

4.2. Сетевая организация 1 в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Сетевой организации 2 Универсальный передаточный документ за расчетный месяц.

4.3. Объем переданной электроэнергии в сеть Сетевой организации 2 из сетей Сетевой организации 1 и в сеть Сетевой организации 1 из сетей Сетевой организации 2 формируется согласно Приложению №4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии».

4.4. Сетевая организация 2, получившая в соответствии с условиями настоящего договора Универсальный передаточный документ, обязана в течение 2 рабочих дней с момента получения рассмотреть, подписать представленный документ и направить подписанный экземпляр в адрес Сетевой организации 1 по электронной почте и в течение трех дней оригинал заказным письмом.

4.5. Непредставление или несвоевременное представление Сетевой организацией 2 претензии и (или) Универсальный передаточный документ за расчетный месяц, подписанного с двух Сторон, свидетельствует о согласии с надлежащим оказанием Сетевой организацией 1 услуг по передаче электрической энергии в данный расчетный период по настоящему Договору.

4.6. Выбор тарифа осуществляется Сетевой организацией 2 путем направления письменного

уведомления в адрес Сетевой организации 1 в течение одного месяца со дня официального опубликования уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации постановления об установлении соответствующих цен (тарифов).

Стоимость услуг по передаче электроэнергии при двухставочном тарифе, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору определяется по формуле:

$$S = (T_{\text{сод}} \times U_{\text{зм}} + T_{\text{т.р.}} \times U_{\text{э.факт}}), \text{ где:}$$

Тт. р. - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального двухставочного тарифа, утвержденного для взаиморасчетов Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов субъекта Российской Федерации на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

Уэ. факт- сальдированный объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с п. 4.3. настоящего Договора;

Т сод. - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального двухставочного тарифа, утвержденного для взаиморасчетов Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов субъекта Российской Федерации на соответствующий период регулирования, руб./Мт*мес;

Узм - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору, учтенная уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации при установлении индивидуального тарифа для взаиморасчетов Сторон и указанная в Приложении №3.

Стоимость услуг по передаче электроэнергии, подлежащих оплате Сетевой организацией 2 по настоящему Договору по одноставочному тарифу, определяется по формуле:

$$S = (T_{\text{т. р.}} \times U_{\text{э. факт.}}), \text{ где:}$$

Тт. р. - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Сетевой организацией 2 и Сетевой организацией 1, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*час.

У э. факт. - сальдированный объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Сетевой организации 2, определяется в соответствии с п.4.3, настоящего Договора, руб./кВт*час.

4.7. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

Сетевая организация 2 производит до 10 числа текущего месяца Сетевой организации 1 авансовый платеж в размере 50% плановой стоимости услуг.

Окончательный расчёт производится до 20 числа месяца, следующего за расчётным, с учётом авансовых платежей, произведенных Сетевой организацией 2, на основании Универсального передаточного документа за расчетный месяц, подписанного Сторонами в соответствии с п. 4.4 настоящего Договора.

Обязательства по оплате считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации 1.

4.8. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа, ссылки на период (год, месяц), за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

4.9. Изменение тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования

тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор (за исключением случаев, когда такое изменение повлекло изменение величины заявленной мощности, используемой для определения данного тарифа), а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов Стороны на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.2. Стороны не несут ответственность за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны.

5.3. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством.

5.4. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2 самостоятельно рассматривают и принимают решения по поступающим претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности соответственно Сетевой организации 1 и Сетевой организации 2.

5.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 2 на праве собственности или ином предусмотренном законом основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 1, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 2, ответственность несет Сетевая организация 2 в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

5.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется Актом разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Актом об осуществлении технологического присоединения) (Приложение №6)

5.7. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обязательствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

5.8. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате за авансовые и окончательные платежи, отраженные в пункте 4.7 настоящего договора, Сетевая организация 1 вправе произвести начисление и взыскание пени за авансовый и окончательный платежи, в том числе, возникшее в результате заявления одной из Сторон об оспаривании объемов оказанных услуг (в том числе путем отказа от подписания актов оказанных услуг или подписания их с разногласиями), которое впоследствии признано необоснованным (Сторонами или в судебном порядке). Сторона, несвоевременно исполнившая обязательство по оплате или уклонившаяся от подтверждения объемов переданной электрической энергии, обязана уплатить другой Стороне пени в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации (если больший размер не предусмотрен законом или соглашением Сторон), действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

6. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

6.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение таких законов (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»):

(а) Федеральный закон № 273-ФЗ от 25 декабря 2008 г. «О противодействии коррупции»,

(б) Федеральный закон от 7 августа 2001 г. N 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»,

2. В процессе реализации требований Антикоррупционного законодательства и положений комплаенс – системы ЕВРАЗ Сторона по Договору (компания Группы ЕВРАЗ) вправе доводить до другой Стороны по Договору информацию о принципах соблюдения и реализации контроля Антикоррупционного законодательства в формате направления Уведомлений и иной переписки.

3. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

4. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

7. ОГОВОРКА О ПРОТИВОДЕЙСТВИИ ФОРМАМ СОВРЕМЕННОГО РАБСТВА

7.1. В процессе исполнения настоящего Договора Сетевая организация 2 обязуется соблюдать и обеспечить, чтобы все контрагенты, привлеченные Сетевой организацией 2 для исполнения настоящего Договора соблюдали:

- все законы, нормативно правовые акты и кодексы, которые в соответствующий момент времени действуют и применяются к Сетевой организации 2 или ее контрагентам в части противодействия любым формам современного рабства, торговли людьми, подневольного труда, незаконного труда и/или практик найма и детского труда; и

- Кодекс поведения сотрудников Сетевой организации 1, размещенный на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс» по адресу: <https://eetrans.evraz.com/info/normativnyye-dokumenty/>, с учетом последующих изменений (при условии, что Сетевая организация 1 разместит такие последующие изменения на официальном сайте ООО «ЕвразЭнергоТранс»).

7.2. Сетевая организация 1 будет иметь право немедленно расторгнуть настоящий Договор путем направления уведомления Сетевой организации 2, если Сетевая организация 2 или ее контрагенты нарушили положения пункта 7.1.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу момента его подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с _____ года. Договор действует до _____ года.

8.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой Стороне, в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора, уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на каждый следующий календарный год на тех же условиях.

8.3. В случае, если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в

соответствии с условиями ранее заключенного Договора. Расторжение Договора не влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

8.4. Договор считается расторгнутым при отсутствии тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти в области государственного регулирования для взаиморасчетов между Сторонами.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из Сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии органом управления решения о реорганизации и (или) ликвидации юридического лица;
- о внесении изменений в учредительные документы в части наименования и места нахождения юридического лица, а также о смене почтового адреса и местонахождения;

- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему Договору.

9.3. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в порядке арбитража после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении двадцати календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

В случае невозможности урегулирования споров и разногласий путем переговоров, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Договора или прямо, или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Кемеровской области.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.5. Лица, подписавшие настоящий договор от имени Сторон, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных» дают согласие на автоматизированную, а также без использования средств автоматизации обработку (включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, предоставление, обезличивание, блокирование, уничтожение) своих персональных данных.

9.6. В случае передачи одной из Сторон (в том числе, представителем такой Стороны) другой Стороне доверенности (копии доверенности) или иных документов, содержащих персональные данные представителя Стороны или иных лиц (субъектов персональных данных), Сторона, передающая доверенность (копию доверенности) или иные документы, содержащие персональные данные субъектов персональных данных, до передачи указанных документов (сведений) обязана получить согласие соответствующего субъекта персональных данных на передачу его персональных данных другой Стороне, а также уведомить указанного субъекта персональных данных об осуществлении обработки его персональных данных Стороной настоящего Договора, которой передаются персональные данные.

9.7. Сторона, не исполнившая обязательство, указанное в абзаце втором настоящего пункта Договора, обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные в связи с привлечением указанной Стороны к ответственности за обработку персональных данных субъекта персональных данных без предварительного согласия указанного субъекта и без уведомления об их обработке Стороной, которой передаются персональные данные.

9.8. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего

Договора.

10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек присоединения электрической сети Сетевой организации 2 к электрической сети Сетевой организации 1»

10.2. Приложение № 1.2 «Перечень точек присоединения электрической сети Сетевой организации 1 к электрической сети Сетевой организации 2».

10.3. Приложение № 2 «Технические характеристики точек присоединения».

10.4. Приложение № 3 «Плановое количество электрической энергии и величина заявленной мощности, подлежащая оплате Сетевой организацией 2, с разбивкой по месяцам».

10.5. Приложением № 4 «Регламент о порядке расчета и согласования объемов переданной электрической энергии».

10.6. Приложение № 5 «Ведомость снятия показаний приборов учёта электрической энергии» (форма).

10.7. Приложение № 5.1. «Сводный акт учета электрической энергии между Сетевой организацией 1 и Сетевой организацией 2 за отчетный период» (форма)

10.8. Приложение № 6 Акт об осуществлении технологического присоединения и (или) акты разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

10.9. Приложение № 7 «Положение об оперативно-технологическом взаимодействии персонала Сторон».

10.10. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.11. Приложение № 9 «Уведомление о соблюдении Антикоррупционного законодательства».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 2:

Место нахождения:

Почтовый адрес:

ИНН

КПП

ОГРН

Телефон

E-mail:

Расчетный счет:

Наименование банка получателя:

к/с

БИК

Сетевая организация 1:

ООО «ЕвразЭнергоТранс»

Место нахождения: 654006, Кемеровская область –

Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая дом № 4

Почтовый адрес: 654006, Кемеровская область –

Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая дом № 4

ИНН 4217084532

КПП 421701001

ОГРН 1064217062018

ОКПО 95374200

E-mail: energotrans@evraz.com

Расчетный счет: 407 028 103 000 116 246 61

Наименование банка получателя:

АО «ЮНИКРЕДИТ БАНК»

к/с 30101810300000000545

БИК 044525545

Сетевая организация 2

Сетевая организация 1