

ДОГОВОР № _____
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. _____

« » _____ 201_ г.

АО «Международный аэропорт Краснодар», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, доверенности от _____ № _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя или ССО через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

В настоящем Договоре под Потребителями ГП (ЭСО) понимаются потребители электроэнергетики, определенные Сторонами в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, Производителя электрической энергии либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается

договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании, объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Владельцы объектов электросетевого хозяйства – законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, посредством которых в отсутствие тарифа осуществляется безвозмездный переток электрической энергии на опосредованно присоединенные к электрическим сетям сетевой организации энергопринимающие устройства Потребителей.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт);

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

Нормативные потери электрической энергии - потери, принятые к расчету при утверждении РЭК-ДЦТ КК тарифа на передачу электроэнергии по сетям Исполнителя и учтенные в балансах электроэнергии и мощности, утвержденные Федеральной службой по тарифам РФ.

Фактические потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и (или) от производителей электрической энергии, (или) сетей других сетевых организаций, и суммой объемов электрической энергии: потребленной электроэнергией энергопринимающими устройствами Потребителей электроэнергии, присоединенных к сети Исполнителя, объемом электроэнергии потребленной Исполнителем на свои хозяйственные нужды и объемом электроэнергии переданной транзитом в сети смежных с Исполнителем сетевых организаций.

Хозяйственные нужды Исполнителя – зафиксированное отдельными приборами учета потребление электроэнергии Исполнителем, не предназначенное для последующей передачи присоединенным к сетям Исполнителя Потребителям и сторонним сетевым организациям и не связанное с расходом электроэнергии на ее транспортировку по сетям Исполнителя (с потерями).

Активная электрическая энергия – величина, которая характеризует процесс преобразования электроэнергии в какой-либо другой вид энергии.

Реактивная электрическая энергия – электроэнергия, которая не была передана в нагрузку, а привела к потерям на нагрев и излучение.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора,

обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом настоящего Договора является оказание услуг по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) иных, установленных действующим законодательством, основаниях с учетом технических возможностей сетей Исполнителя.

Исполнитель передает электрическую энергию потребителям Заказчика в согласованных объемах, но не более величины максимальной мощности, а Заказчик оплачивает услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

Величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение 1 к настоящему Договору);

Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам, согласованные в Приложении 1 к настоящему Договору;

Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств; порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (раздел 5 настоящего Договора).

Ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителем (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон и в акте разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Приложение 2);

Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложение 3);

Обязанность Заказчика по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета Потребителей (Покупателей), соответствующих установленным законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые

на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

Обеспечение Заказчиком обязанности Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» или «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под их воздействием, по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

2.3. После заключения настоящего Договора любые изменения его, в том числе состава Потребителей (Покупателей) Заказчика и существенных условий, указанных в пункте 2.2. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 25 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.3. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечивать передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска электрической сети, в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей

3.2.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО).

3.2.3. Допускать уполномоченных представителей Заказчика в места установки средств коммерческого учета количества переданной электрической энергии (находящихся на балансе Исполнителя) только при подтверждении полномочий представителей Заказчика надлежащим образом (документально).

3.2.4. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору

3.2.5. Уведомить Заказчика о перерыве, прекращении или ограничении услуг по передаче электрической энергии, в случае решения, удостоверенного уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору, о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Заказчика, угрожающих аварией или создающих угрозу жизни и безопасности, в течение 3-х дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер

3.2.6. Оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения, а Заказчик обязуется оплачивать данные услуги на условиях подписанного Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору.

3.2.7. Разрабатывать совместно с Заказчиком в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения на основании требования системного оператора.

3.2.8. По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.2.9. Организовать ежемесячное снятие показаний средств коммерческого учета (Приложение 3) по состоянию на 24-00 часа последних суток календарного месяца, в присутствии представителей Заказчика и потребителя заказчика, с составлением Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения 4 к настоящему Договору.

3.2.10. В срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, сформировать и подписать счет, счет-фактуру, акт выполненных работ, «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (приложение №5 к настоящему Договору) и направить его Заказчику.

3.2.11. В течение 5-дней с момента заключения настоящего Договора направить Заказчику письменное уведомление, содержащее информацию адрес электронной почты контактного лица, также номер факса.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.

3.3.3. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Потребителем Заказчика величин максимальной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер в отношении Потребителя. При таких выявленных фактах составляется акт.

3.3.4. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электрической энергии и мощности, формированию данных об объемах переданной (поставленной) в расчетном периоде электрической энергии, фактической почасовой мощности потребляемой Потребителем Заказчика и пр.

3.4. Заказчик обязуется:

3.4.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке, и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. Обеспечивать передачу электроэнергии в точку приема в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.4.3. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика и направлять их Исполнителю.

3.4.4. В течение 5-ти рабочих дней после получения рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.

3.4.5. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.4.6. Беспрепятственно, по заявке Исполнителя, допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.4.7. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электроэнергии.

3.4.8. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.4.9. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.4.10. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.4.11. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, в целях согласования срока проведения ремонтных работ направлять Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованной.

- согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён;

- уведомлять Исполнителя о перерыве в подаче электроэнергии, связанном с ремонтными работами, дата проведения которых согласовывается с Исполнителем, не позднее, чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

3.4.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя

4. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1 Учет количества электрической энергии, переданной Исполнителем Заказчику по настоящему Договору, определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках поставки (Приложении 3) к настоящему Договору за расчетный период.

4.2 В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбировочный материал на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимах измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкцией приборов, способом его установки, а так же действующей нормативно-технической документацией.

4.3 В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг осуществляется в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства от 04.05.2012 №442, для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном п.166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования

розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.5. При выявлении фактов безучетного потребления электроэнергии персоналом Исполнителя составляется соответствующий акт, в котором фиксируются: данные о способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание средств измерений на момент составления акта, дату предыдущей (последней) проверки, объяснения Потребителя Заказчика по выявленному факту и его претензии к составленному акту, расчет объема неучтенной электрической энергии (мощности).

4.6. Объем выявленного безучетного потребления электроэнергии (мощности) определяется за весь период времени, истекший со дня проведения Исполнителем предыдущей проверки технического состояния точки присоединения, уровня энергопотребления и состояния средств измерений электроэнергии (мощности), или другой период времени, позволяющий достоверно определить продолжительность безучетного потребления.

4.7. Объем безучетного потребления электроэнергии (мощности) подлежит включению в объем оказанных Исполнителем за текущий период услуг по передаче электроэнергии. Перерасчет объемов передачи электроэнергии (мощности) в натуральном выражении производится за тот расчетный период, в котором было допущено безучетное потребление. Перерасчет обязательств Сторон в стоимостном выражении производится в текущем периоде.

4.8. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета осуществляется в соответствии с границами, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложения 2).

5. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.2. Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

5.3. Заказчик выбирает вариант цены (тарифа) на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов)

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

5.4. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

5.5. Действующие на момент заключения настоящего договора тарифы могут изменяться в соответствии с решениями органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и будут применяться с начала их срока действия без переоформления договора.

5.6. Оплата услуг по передаче электрической энергии и (мощности) производится Заказчиком до 26 (двадцать шестого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, в неоспариваемом объеме оказанных услуг на основании оформленного Сторонами Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя в неоспариваемом объеме оказанных услуги полученного Заказчиком от Исполнителя счета на оплату (счета-фактуры).

Счет-фактура на оплату услуг выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. Заказчик оплачивает оказанные услуги в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предоставления указанных документов.

5.7. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.

5.8. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии за расчетный период, подлежащая оплате Заказчиком, определяется исходя из утвержденных индивидуальных тарифов органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом полного соответствия методики, применяемой для расчета данных тарифов.

6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1 В случае нарушения и ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора, Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

7.2 В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Заказчиком обязательств по оплате услуг Исполнителя в соответствии с разделом 5 настоящего Договора, Заказчик обязуется уплачивать Исполнителю неустойку в размере 2/365 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Заказчиком соответствующего платежа.

7.3 Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (ст.401 ГК РФ), возникшими после заключения Договора, таких как: стихийные бедствия, военные действия, постановления, распоряжения Правительства РФ, принятые в соответствии с действующим законодательством, препятствующие выполнению настоящего Договора.

7.4 При этом изменение объема потребления электрической энергии Потребителями Заказчика (как юридическими, так и физическими лицами) не считается обстоятельствами непреодолимой силы.

7.5 Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, должна незамедлительно по телефону и письменно в течение последующих суток информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств.

7.6 Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти. Несоблюдение настоящего условия лишает сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы.

7.7 По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор может быть расторгнут, изменен или дополнен по взаимному согласию Сторон путем оформления дополнительного письменного соглашения, подписанного уполномоченными надлежащим образом представителями Сторон. Подписанное соглашение является неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.2 Приостановление оказания услуг по передаче электрической энергии не влечет за собой расторжение Договора.

8.3 Стороны обязуются сообщать сведения об изменениях юридического адреса, смене руководства, банковских реквизитов, наименования организации, ведомственной принадлежности или формы собственности и других обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора, в десятидневный срок с момента совершения вышеуказанных изменений.

8.4 В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Заказчика и Исполнителя, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами

настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

8.5 В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличиям от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличиям от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соответствующем соглашении.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1 Обязательства, принятые Сторонами при заключении настоящего Договора, должны исполняться надлежащим образом в объемах и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

9.2 В случае несоблюдения одной из Сторон принятых на себя обязательств по настоящему Договору, другая Сторона вправе принять меры, разрешенные действующим законодательством, для восстановления своего нарушенного права и (или) обратиться в суд за защитой нарушенных прав.

9.3 Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ.

9.4 Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

10.1 Настоящий Договор вступает в силу с _____ и действует до _____ года.

10.2 Договор считается пролонгированным на следующий календарный год с изменением Приложения 1 если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключении нового договора.

10.3 Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего 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 настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.4 Все споры и разногласия связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда _____.

10.5 Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, телетайпу, телефаксу или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам Сторон с распиской о получении.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ:

1. Приложение №1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».
2. Приложение №1.2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети исполнителя».

3. Приложение №1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности».
4. Приложение №2 «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности».
5. Приложение №3 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность».
6. Приложение №4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии».
7. Приложение №5 «Сводный акт об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя».
8. Приложение №8 «Соглашение об использовании электронных документов»

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Юридический адрес:
Почтовый адрес:
Тел., факс:
ИНН/КПП
ОГРН
ОКПО
ОКВЭД
БИК
Расчетный счет
Кор.счет:

ЗАКАЗЧИК

Юридический адрес:
Почтовый адрес:
Тел., факс:
ИНН/КПП
ОГРН
ОКПО
ОКВЭД
БИК
Расчетный счет
Кор.счет

ПОДПИСИ СТОРОН:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

_____ / _____

ЗАКАЗЧИК

_____ / _____

Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя

№ п/п	Наименование объекта, адрес потребителя	Описание точки поставки (по акту разграничения балансовой принадлежности)	Дата, номер АРБП	Максимальная мощность (разрешенная мощность), МВт	Заявленная мощность, МВт	Место установки учета, (ТП № __, фидер), уровень напряжения в месте установки схемы учета, кВ	Владелец узла учета (исполнитель/заказчик)	Расчетные электросчетчики, Тип № __, дата поверки	Трансформаторы напряжения		Трансформаторы тока		Расчетный коэффициент	Потери, %
									Тип, зав. №, кт.п.	дата поверки	Тип, зав. №, кт.п.	дата поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1														
2														
3														
4														
5														

Исполнитель:

Заказчик:

м.п.

м.п.

Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя

№ п/п	Наименование объекта, адрес потребителя	Описание точки поставки (по акту разграничения балансовой принадлежности)	ИНН потребителя	Дата и номер договора энергоснабжения	Дата, номер АРБП	Максимальная мощность, кВт	Место установки учета, (ТП №**, фидер), уровень напряжения в месте установки схемы учета, кВ	Категория надежности энергоснабжения	Расчетный электросчетчик				Трансформаторы напряжения, Тип, зав. №, КТ.Н	Трансформаторы тока, Тип, №, КТ.Т.	Расчетный коэффициент	Потери, %
									Тип, №№	Дата предыдущей поверки (квартал, год)	Межповерочный интервал (лет)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1																
2																
3																
4																
5																

Исполнитель:

Заказчик:

М.П.

М.П.

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год

1. Электроэнергия

Наименование присоединения	Уровень платящего нагрузки, кВт	Пример отада по отношению к нагрузке	В том числе по кварталам и месяцам тыс. кВтч												год	
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Указать наименование ССО	электроэнергия	Прям														
Указать наименование ССО	электроэнергия	Отдача														
Справочно:																
Собственное потребление	электроэнергия															
Потери в сети	электроэнергия	Прям														
Передача в сеть	электроэнергия	Отдача														
Итого потери																
Итого передано электроэнергии																

2. Мощность

Наименование присоединения	Уровень платящего нагрузки, кВ	Пример ота по отношению к использованию	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												ГОД	Всего мощность, МВт	
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ИТОГО заявленная мощность:																	
в том числе:																	
Заявленная мощность																	
Заявленная мощность																	
Заявленная мощность																	

Исполнитель:

Заказчик:

Приложение № 2 к договору оказания
услуг по передаче электрической энергии

«Акты разграничения балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности»
(копии документов на _____ листах)

Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сторонам Договора,
включая их пропускную способность на 20____ год

№ по п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Марка оборудования	напряжение, кВ	Ном. Ток, А	Р заявл, МВт	S присоед, МВА	P макс, МВт	Пропускная присоединенного оборудования Исполнителя, МВт	способность оборудования Исполнителя, МВт
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	
1									
2									
3									
4									
5									

Исполнитель:

Заказчик:

М.П.

М.П.

Форма согласована:
Исполнитель: _____

Форма согласована:
Заказчик: _____

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор: _____
Месяц: _____

Исполнитель (Потребитель): _____ тел. _____

Объект	№ счетчика	№ пломбы	Год госпо рки	Показ. начальн	Показ. конечн	Разница	Потери, %	Потери, кВт/ч	Пере- расчет	ТТ	ТН	К расч	Итого, кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13
				Итого:									

Представитель Исполнителя: _____ М.П.

Представитель Заказчика (Потребителя): _____ М.П.

Форму составил:

Исполнитель:

Уполномоченный директор

Приложение № 5
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от _____ № _____

Форму составил:

Заказчик:

Нормативы, действующие на момент оказания услуг и учета электроэнергии

Сводный акт об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя за _____ 20__ г.

нужное в дальнейшем к записи, в лице _____

с одной стороны и

нужное в дальнейшем к записи, в лице _____ действующего на основании _____ с другой стороны, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электроэнергии № _____ от _____ 20__ г. составили настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя от _____ 200__ г. № _____ и _____ 200__ г. в объеме, стоимость услуг составил:

Объем переданной электроэнергии, кВт.ч	В том числе потребителям ЭСО:			В том числе смежным сетевым организациям (ССО):			Тариф техн. расхода потерь на передачу э/энергии руб./кВт.ч	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
	ЭСО 1	ЭСО 2	ЭСО n	ССО 1	ССО 2	ССО n			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего объем перед. э/энергии									
РН									
СН 1									
СН 2									
РН									
Величина мощности, МВт							Тариф на содержание эл. сетей руб./МВт	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
							3	4	5
Всего стоимость услуг									

1. По данным Заказчика Исполнителем оказаны услуги по передаче электроэнергии в объеме, стоимость услуг составила:

Объем переданной электроэнергии, кВт.ч	В том числе потребителям ЭСО:			В том числе смежным сетевым организациям (ССО):			Тариф техн. расхода потерь на передачу э/энергии руб./кВт.ч	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
	ЭСО 1	ЭСО 2	ЭСО n	ССО 1	ССО 2	ССО n			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего объем перед. э/энергии									
РН									
СН 1									
СН 2									
РН									
Величина мощности, МВт							Тариф на содержание эл. сетей руб./МВт	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
							3	4	5
Всего стоимость услуг									

2. Заказчик не признает и не оплатит к оприходованию часть услуг, предоставленных Исполнителем в объеме, стоимость услуг составила:

Объем переданной электроэнергии, кВт.ч	В том числе потребителям ЭСО:			В том числе смежным сетевым организациям (ССО):			Тариф техн. расхода потерь на передачу э/энергии руб./кВт.ч	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
	ЭСО 1	ЭСО 2	ЭСО n	ССО 1	ССО 2	ССО n			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего объем перед. э/энергии									
РН									
СН 1									
СН 2									
РН									
Величина мощности, МВт							Тариф на содержание эл. сетей руб./МВт	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
							3	4	5
Всего стоимость услуг									

3. Претензия к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковой у Заказчика) не _____, подается в 2-х экземплярах:

Исполнитель:

[Ф.И.О., подпись, печать]

Заказчик:

[Ф.И.О., подпись, печать]

**СОГЛАШЕНИЕ
ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ
№**

г. Краснодар

«__»_____ 201__г.

_____, именуемое в дальнейшем "Сторона-1", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Сторона-2", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", а по отдельности «Сторона» заключили настоящее Соглашение об использовании электронных документов о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

- 1.1. **Электронный документ (ЭД)** - информация в электронно-цифровой форме, пригодная для обработки в программах системы "1С:Предприятие". Электронный документ может быть формализованным и неформализованным.
- 1.2. **Электронная подпись (ЭП)** - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.
- 1.3. **Квалифицированная ЭП** - вид усиленной электронной подписи, которая соответствует следующим признакам:
- 1) получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;
 - 2) позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
 - 3) позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
 - 4) создается с использованием средств электронной подписи;
 - 5) ключ проверки электронной подписи указан в квалифицированном сертификате;
 - 6) для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» (далее ФЗ «Об электронной подписи»).
- 1.4. **Ключ электронной подписи** - уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи.
- 1.5. **Ключ проверки электронной подписи** - уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи.
- 1.6. **Сертификат ключа проверки электронной подписи** - электронный документ или документ на бумажном носителе, выданные удостоверяющим центром либо доверенным лицом удостоверяющего центра и подтверждающие принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи.
- 1.7. **Удостоверяющий центр (УЦ)** - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие функции по созданию и выдаче сертификатов ключей

проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные ФЗ «Об электронной подписи» и имеющее государственную аккредитацию.

1.8. **Электронный документооборот (ЭДО)** - процесс обмена электронными документами, подписанными ЭП, между Сторонами.

1.9. **Оператор** - организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами.

1.10. **Направляющая Сторона** - Сторона-1 или Сторона-2, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

1.11. **Получающая Сторона** - Сторона-1 или Сторона-2, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

1.12. **Документ** - общее название документов, которыми обмениваются Стороны настоящего Соглашения.

2. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

Настоящим Соглашением Стороны устанавливают порядок использования электронного документооборота в отношении всех договоров, соглашений и иных обязательств, действующих на момент заключения настоящего Соглашения, а также в отношении всех договоров, соглашений и иных обязательств, которые будут заключены и/или возникнут между Сторонами в будущем.

2.1. Стороны используют следующие Системы электронного документооборота, как средство формирования и обмена электронными сообщениями между собой:

Сторона 1 – программный комплекс _____

Сторона 2 - программный комплекс _____

2.2. Стороны соглашаются признавать полученные (направленные) электронные документы, перечень и форматы которых приведены в Приложении 1 и Приложении 2 к настоящему Соглашению (далее "Сфера действия"), равнозначными аналогичным документам на бумажных носителях, подписанным собственноручной подписью и заверенным печатью.

2.3. Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи", Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", приказом Минфина России от 10.11.2015г. №174н.

2.4. Стороны для организации ЭДО используют квалифицированную электронную подпись, что предполагает получение Стороной-1 и Стороной-2 сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре в соответствии с нормами Закона № 63-ФЗ.

2.5. Стороны обязаны информировать любыми доступными способами друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными квалифицированной ЭП, в случае технического сбоя внутренних систем Стороны, в течении двух рабочих дней. В этом случае в период действия такого сбоя Стороны производят обмен документами на бумажном носителе с подписанием собственноручной подписью.

2.6. При осуществлении обмена электронными документами Стороны используют форматы документов, которые утверждены приказами ФНС России. Если форматы документов не утверждены, то Стороны используют согласованные между собой форматы.

3. ПРИЗНАНИЕ ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ РАВНОЗНАЧНЫМИ ДОКУМЕНТАМ НА БУМАЖНОМ НОСИТЕЛЕ

3.1. Подписанный с помощью квалифицированной ЭП электронный документ признается равнозначным аналогичному подписанному собственноручно документу на

бумажном носителе и порождает для Сторон юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения, взаимных прав и обязанностей при одновременном соблюдении следующих условий:

- а) подтверждена действительность сертификата квалифицированной ЭП, с помощью которой подписан данный электронный документ, на дату подписания документа;
- б) получен положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата квалифицированной ЭП, с помощью которой подписан данный электронный документ;
- в) подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания;
- г) электронный документ относится к Сфере действия, а ЭП, с помощью которой он подписан, используется с учетом ограничений, содержащихся в сертификате квалифицированной ЭП.

3.2. При соблюдении условий, приведенных выше в п. 3.1, электронный документ, содержание которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, должен приниматься Сторонами к учету в качестве первичного учетного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

3.3. Подписание электронного документа, бумажный аналог которого должен содержать подписи и (или) **печати** обеих сторон, осуществляется путем последовательного подписания данного электронного документа квалифицированной ЭП каждой из Сторон в порядке, установленном разделом 4 настоящего соглашения. Доказательством подписания Сторонами электронного документа дополнительно является электронный документ (протокол статусов), содержащий сведения о документе, дате подписания и сертификате квалифицированной ЭП.

3.4. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей, квалифицированной ЭП, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате квалифицированной ЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах, имеющихся у него полномочий.

3.5. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках обязательств, не регулируемых данным Соглашением.

4. ПОРЯДОК ОБМЕНА ФОРМАЛИЗОВАННЫМИ ДОКУМЕНТАМИ ЧЕРЕЗ ОПЕРАТОРА

4.1. Формы формализованных документов приведены в Приложении 1 к настоящему договору.

4.2. При выставлении и получении счетов-фактур стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Минфина России от 10.11.2015г. №174н.

4.3. При выставлении и получении других форм формализованных документов стороны используют следующий порядок:

4.3.1. Направляющая Сторона формирует необходимый Документ в электронном виде в информационной системе, подписывает его квалифицированной ЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

4.3.2. Оператор фиксирует дату и время отправки Документа, формирует Подтверждение даты отправки (ПДО) и отправляет его Направляющей Стороне.

4.3.3. Направляющая Сторона при получении ПДО проверяет действительность сертификата квалифицированной ЭП.

4.3.4. Получающая Сторона при получении Документа от Оператора проверяет действительность сертификата квалифицированной ЭП.

4.3.5. Одновременно Получающая Сторона не позднее одного рабочего дня формирует

Извещение о получении (ИОП), в котором фиксирует факт доставки Документа, подписывает ее квалифицированной ЭП, и отправляет Направляющей стороне через Оператора.

4.3.6. Направляющая сторона, получив ИОП, проверяет действительность сертификата квалифицированной ЭП.

4.3.7. Получающая Сторона, ознакомившись с Документом, может не позднее 1 рабочего дня совершить одно из следующих действий:

4.3.7.1. Если Получающая Сторона согласна с содержанием Документа, подписать его квалифицированной ЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

4.3.7.2. Если Получающая Сторона не согласна с содержанием Документа, сформировать Уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его квалифицированной ЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

4.3.7.3. В случае, если в течение 10 рабочих дней от Получающей стороны не поступило Уведомление об уточнении с указанием причины несогласия, Документ считается принятым в редакции Направляющей стороны.

4.4. Направляющая Сторона, получившая УОУ, проверяет действительность сертификата квалифицированной ЭП.

4.5. Направляющая сторона не позднее 1 рабочего дня вносит исправления в полученный документ, и направляет документ в адрес Получающей стороны в порядке, предусмотренном, п. 4.3. настоящего Соглашения.

4.6. Одной электронной подписью могут быть подписаны несколько связанных между собой электронных документов - Пакет электронных документов.

4.7. При выставлении и получении Пакета электронных документов стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Минфина России от 10.11.2015г. №174н.

5. ПОРЯДОК ОБМЕНА НЕФОРМАЛИЗОВАННЫМИ ДОКУМЕНТАМИ ЧЕРЕЗ ОПЕРАТОРА

5.1. Формы неформализованных документов приведены в Приложении 2 к настоящему договору.

5.2. Порядок обмена неформализованными документами соответствует порядку, установленному п.4.3 настоящего соглашения.

6. АНУЛЯЦИЯ/КОРРЕКТИРОВКА ДОКУМЕНТОВ

6.1. Стороны руководствуются Постановлением Правительства РФ от 26.12.2011 N 1137 "О формах и правилах заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по налогу на добавленную стоимость".

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. В случае если Направляющая сторона не получила от Получающей стороны и/или Оператора Получающей стороны, а равно если Оператор Получающей стороны не получил от Получающей стороны, извещение о получении Документа (счета-фактуры) от Направляющей стороны и/или Оператора Направляющей стороны, и при условии отсутствия от Получающей Стороны уведомления согласно п. 2.6 Соглашения и невозможности для Направляющей Стороны получить от Получающей Стороны информацию о причинах отсутствия извещения, Направляющая Сторона оформляет соответствующий документ на бумажном носителе с подписанием собственноручной подписью.

7.2. Если в дальнейшем отсутствует возможность производить обмен документами в электронном виде (неполучение извещений о получении электронного документа, отсутствие любого вида связи с Получающей Стороной и пр.) Направляющая Сторона

оформляет документы на бумажных носителях в письменном виде и Стороны считают их оригиналами.

В этом случае Стороны вправе досрочно расторгнуть настоящее Соглашение в соответствии с п. 9.2.

7.3. Стороны обеспечивают хранение Электронных документов/Пакетов электронных документов, подписанных Квалифицированной электронной подписью, состав которых предусмотрен настоящим Соглашением, в течение сроков хранения, предусмотренных законодательством для соответствующих документов на бумажном носителе. Если такой срок не установлен, стороны обеспечивают хранение Электронных документов/Пакетов электронных документов в течение пяти лет с момента выставления.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Квалифицированная ЭП, которой подписан документ, удовлетворяющий условиям, перечисленным выше в п. 3.1, признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное.

8.2. При возникновении разногласий и сомнений относительно достоверности Квалифицированной ЭП, которой подписываются электронные документы Сторон и соответствия ее Сертификату Стороны соглашаются предоставить комиссии, созданной в соответствии с регламентом УЦ, возможность ознакомления с условиями и порядком работы своих программных и технических средств, используемых для обмена электронными документами.

8.3. Все споры, возникающие в связи с исполнением настоящего Соглашения, рассматриваются в Арбитражном суде Краснодарского края.

8. ДЕЙСТВИЕ СОГЛАШЕНИЯ И ПОРЯДОК ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ

9.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на неопределенный срок.

9.2. Сторона имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Соглашения, письменно уведомив об этом другую Сторону не менее чем за 30 дней до расторжения Соглашения.

9.3. Соглашения об изменении или прекращении настоящего Соглашения и приложений к нему могут быть совершены только в виде документов на бумажном носителе, подписанных Сторонами собственноручно.

9. ПОДПИСИ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Подписи сторон:

Сторона -- 1

Сторона-2

ПЕРЕЧЕНЬ И ФОРМАТ ФОРМАЛИЗОВАННЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. Сферу действия Соглашения об организации электронного взаимодействия составляет набор описанных ниже документов, которыми Стороны обмениваются в рамках всех договоров, соглашений и иных обязательств, действующих на момент заключения настоящего Соглашения, а также в отношении всех договоров, соглашений и иных обязательств, которые будут заключены и/или возникнут между Сторонами в будущем.

1.1.

Наименование электронного документа	Формат электронного документа	Равнозначный документ на бумажном носителе
ТОРГ-12	XML, утв. приказом ФНС РФ от 21.03.2012 №ММВ-7-6/172@	Товарная накладная ТОРГ-12
Акт выполненных работ (оказанных услуг)	XML, утв. приказом ФНС РФ от 21.03.2012 №ММВ-7-6/172@	Акт выполненных работ (оказанных услуг)
Счет-фактура	XML, утв. приказом ФНС РФ от 24.03.2016 г. N ММВ-7-15/155@	Счет-фактура
Документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг), включающего в себя счет-фактуру (УПД)	XML, утв. приказом ФНС РФ от 24.03.2016 г. N ММВ-7-15/155@	УПД
Корректировочный счет-фактура	XML, утв. приказом ФНС РФ от 13.04.2016 г. N ММВ-7-15/189@	Корректировочный счет-фактура
Документа об изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, включающего в себя корректировочный счет-фактуру (УКД)	XML, утв. приказом ФНС РФ от 13.04.2016 г. N ММВ-7-15/189@	УКД

Подписи сторон:

Сторона – 1

Сторона-2

Приложение № 2
к Соглашению об использовании электронных документов
№ _____ от «__» _____ 201__ г.

ПЕРЕЧЕНЬ И ФОРМАТ НЕФОРМАЛИЗОВАННЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. Сферу действия Соглашения об организации электронного взаимодействия составляет набор описанных ниже документов, которыми Стороны обмениваются в рамках всех договоров, соглашений и иных обязательств, действующих на момент заключения настоящего Соглашения, а также в отношении всех договоров, соглашений и иных обязательств, которые будут заключены и/или возникнут между Сторонами в будущем.

Наименование электронного документа	Формат электронного документа	Равнозначный документ на бумажном носителе
Акт формы С	Pdf.формат	Акт формы С
Акт формы А	Pdf.формат	Акт формы А
Акт предоставленных услуг	формат файла Excel (xlsx)	Акт предоставленных услуг (Сводный акт)
Акт сверки расчетов	формат файла Excel (xlsx)	Акт сверки расчетов
Счет на оплату	формат файла Excel (xlsx)	Счет на оплату
Реестр оказанных услуг	формат файла Excel (xlsx)	Реестр оказанных услуг
Список работников прошедших обслуживание	формат файла Excel (xlsx)	Список работников прошедших обслуживание
Реестр сделок по контрагентам	формат файла Excel (xlsx)	Реестр сделок по контрагентам

Подписи сторон:

Сторона – 1

Сторона-2