

ДОГОВОР № _____

оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Краснодар

« » _____ 20__ 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 электроэнергии, 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 электроэнергии 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 (Приложения 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 (Приложения 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 проверкой, 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 ДОГОВОР

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».

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 учета (исполнитель/ заказчик)	Расчетные электросчетчики. Тип, №№ , дата поверки	Трансформаторы напряжения		Трансформаторы тока		Расчетный коэффициент	Потери, %
									Тип, зав. №, Кт.н.	дата поверки	Тип, зав. №, Кт.т.	дата поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1														
2														
3														
4														
5														

Исполнитель:

Заказчик:
ПАО "Кубаньэнерго"

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, МВт	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:
ПАО "Кубаньэнерго"

_____/_____/_____/

М.П.

_____/_____/_____/

М.П.

Приложение № 2 к договору оказания
услуг по передаче электрической энергии
от 15.05.2007 №407/30-222-МРСК

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

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год

1. Электроэнергия

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	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	Прием													
Указать наименование ССО		электроэнергия	Отдача													
Справочно:																
Собственное потребление		электроэнергия														
Потери в сети		электроэнергия	Прием													
Передача в сети		электроэнергия	Отдача													
Итого потери																
ИТОГО передано электроэнергии																

2. Мощность

Наименование присоединения			Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												Год	Величина мощности, 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 :																		
Собственное потребление		заявленная мощность																
Потери в сети		заявленная мощность	Прием															
Передача в сети		заявленная мощность	Отдача															

Исполнитель:

Заказчик:

ПАО "Кубаньэнерго"

Форма согласована:

Форма согласована:

Исполнитель:
АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Заказчик:
ПАО "Кубаньэнерго"

Управляющий директор

Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии

В.В. Табунков

В.Г. Пилецкий

Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя

за 201 г.

№ п/п	Наименование субъекта	Наименование присоединения	Уровень напряжения (тарифный), кВ	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Козф-ент комплекса	Кол-во эл.энергии, учтенной расчетным счетчиком, кВт.ч	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Акт		Отчетное кол-во эл.энергии, кВт.ч	Примечание
				на 0.00 ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)					номер	дата		
I. Получено электроэнергии от ПАО "Кубаньэнерго"													
1.	ПАО "Кубаньэнерго"	1	110										
		2	110										
		3	35										
		4	35										
		5	10										
		6	6										
		7	0.4										
		8	0.4										
1.1 Итого получено на ВН : (1+2)												0	
1.2 Итого получено на СН1 : (3+4)												0	
1.3 Итого получено на СН2 (6-10кВ): (5+6)												0	
1.4 Итого получено на НН : (7+8)												0	
Итого получено												0	
II. Получено электроэнергии от других смежных сетевых организаций													
1.	Наименование сетевой организации	1	110										
		2	110										
		3	35										
		4	35										
		5	10										
		6	6										
		7	0.4										
		8	0.4										
2.1 Итого получено на ВН : (1+2)												0	
2.2 Итого получено на СН1 : (3+4)												0	
2.3 Итого получено на СН2 (6-10кВ): (5+6)												0	
2.4 Итого получено на НН : (7+8)												0	
Итого получено												0	
III. Получено электроэнергии от производителей электроэнергии(генерирующих объектов)													
1.	Наименование генерирующего объекта	1	110										
		2	110										
		3	35										
		4	35										
		5	10										
		6	6										
		7	0.4										
		8	0.4										
3.1 Итого получено на ВН : (1+2)												0	
3.2 Итого получено на СН1 : (3+4)												0	
3.3 Итого получено на СН2 (6-10кВ): (5+6)												0	
3.4 Итого получено на НН : (7+8)												0	
Итого получено												0	
Всего получено на ВН : (1.1+2.1+3.1)												0	
Всего получено на СН1 : (1.2+2.2+3.2)												0	
Всего получено на СН2 : (1.3+2.3+3.3)												0	
Всего получено на НН : (1.4+2.4+3.4)												0	
Всего получено												0	
IV. Передано электроэнергии в другие смежные сетевые организации:													
1.	Наименование сетевой организации	1	110										
		2	110										
		3	35										
		4	35										
		5	10										
		6	6										
		7	0.4										
		8	0.4										
4.1 Итого передано на ВН : (1+2)												0	
4.2 Итого передано на СН1 : (3+4)												0	
4.3 Итого передано на СН2 (6-10кВ): (5+6)												0	
4.4 Итого передано на НН : (7+8)												0	
Итого передано												0	
V. Передано электроэнергии потребителям энергосбытовых организаций:													
1.	Наименование энергосбытовой организации	1	110										
		2	110										
		3	35										
		4	35										
		5	10										
		6	6										
		7	0.4										
		8	0.4										
5.1 Итого передано на ВН : (1+2)												0	
5.2 Итого передано на СН1 : (3+4)												0	
5.3 Итого передано на СН2 (6-10кВ): (5+6)												0	
5.4 Итого передано на НН : (7+8)												0	
Итого передано												0	
Всего передано на ВН : (4.1+5.1)												0	
Всего передано на СН1 : (4.2+5.2)												0	
Всего передано на СН2 : (4.3+5.3)												0	
Всего передано на НН : (4.4+5.4)												0	
Всего передано												0	
VI. Израсходовано на собственное производство, в т. ч. потери: ((I+II+III)-(IV+V))												0	
6.1 ВН												0	
6.2 СН1												0	
6.3 СН2 (6-10кВ)												0	
6.4 НН												0	

Исполнитель

Заказчик

"....." 20 г.

"....." 20 г.

М.П.

М.П.

ОАО «.....»
Директор ССО

ОАО «.....»
Директор зСО

"....." 20 г.

"....." 20 г.

М.П.

М.П.

Согласовано:

Представители ФЭС ПАО "Кубаньэнерго"

Форма согласована:

Исполнитель:

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Управляющий директоо

В.В. Табунков

Форма согласована:

Заказчик:

ПАО "Кубаньэнерго"

Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии

В.Г. Пилецкий

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

ПАО «Кубаньэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____

_____, с одной стороны и

именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, с другой стороны, в соответствии с действующего на основании _____ Договора 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. № _____ в _____ 200__ г. в объеме, стоимость услуг составила:

1. По данным Исполнителя Заказчику 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 перед. 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:									
ВН									
СН 1									
СН 2									
НН									
Величина мощности, МВт							Тариф на содержание эл. сетей руб./МВт	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
1							3	4	5
Всего стоимость услуг									

2. 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 перед. 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:									
ВН									
СН 1									
СН 2									
НН									
Величина мощности, МВт							Тариф на содержание эл. сетей руб./МВт	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
1							3	4	5
Всего стоимость услуг									

3. Заказчик не признает и относит к оспариваемой части услуги, предоставленные 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 перед. 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:									
ВН									
СН 1									
СН 2									
НН									
Величина мощности, МВт							Тариф на содержание эл. сетей руб./МВт	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
1							3	4	5
Всего стоимость услуг									

1. Претензия к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковых у заказчика)
на ____ листах в 2-х экземплярах

Исполнитель:

(Ф.И.О., подпись, печать)

Заказчик:

(Ф.И.О., подпись, печать)

Форма согласована:

Форма согласована:

Исполнитель:

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

Заказчик:

ПАО "Кубаньэнерго"

Управляющий директор

_____ В.В. Табунков

Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии

_____ В.Г. Пилецкий

Акт сверки платежей

за период с _____ по _____
между Публичное акционерное общество "Кубаньэнерго"
и _____
по договору _____.

Дата

г.Краснодар

Мы, нижеподписавшиеся, Публичное акционерное общество "Кубаньэнерго" в лице:
_____, с одной стороны, и
_____, с другой стороны, составили настоящий акт сверки в
том, что состояние взаимных расчетов по данным учета следующее:

По данным Публичное акционерное общество "Кубаньэнерго", руб.				По данным _____, руб.			
№п/п	Документ	Дебет	Кредит	№п/п	Документ	Дебет	Кредит
Сальдо на				Сальдо начальное			
1				1			
2				2			
3				3			
Обороты за период				Обороты за период			
Сальдо на				Сальдо конечное			

От _____

М.П.

М.П.

Заказчик:

Исполнитель:

Форма согласована:

Форма согласована:

Исполнитель:

Заказчик:

АО "Международный аэропорт "Краснодар"

ПАО "Кубаньэнерго"

Управляющий директор

Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии

_____ В.В. Табунков

_____ В.Г. Пилецкий

Наименование сетевой организации

Акт-баланс приема, отпуска и потерь электроэнергии по сетям Исполнителя за _____ 20__ г.

	кВтч				
	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1. Приём в сеть (п.1.2+п.1.3+п.1.4):	0	0	0	0	0
в том числе:					
1.1. От энергосбытовых компаний (п.1.1.1+п.1.1.2)	0	0	0	0	0
1.1.1 Наименование энергосбытовой компании	0				
1.1.2 Наименование энергосбытовой компании	0				
1.2. От ПАО "Кубаньэнерго"					
1.3. От смежных сетевых организаций (п.1.3.1+п.1.3.2)					
1.3.1 Наименование сетевой организации					
1.3.2 Наименование сетевой организации					
1.4. От производителей электроэнергии(генерирующих объектов)(п.1.4.1+п.1.4.2)	0	0	0	0	0
1.4.1 Наименование генерирующего объекта	0				
1.4.2 Наименование генерирующего объекта	0				
2. Израсходовано на собственное производство:	0				
3. Передано в смежные сетевые организации(п.3.1+п.3.2) :	0	0	0	0	0
3.1. Наименование сетевой организации	0				
3.2. Наименование сетевой организации	0				
4. Передано потребителям энергосбытовых компаний (п.4.1+п.4.2):	0	0	0	0	0
4.1. Наименование ЭСК	0				
4.2. Наименование ЭСК	0				
5. Фактические потери электроэнергии (п.1 - (п.2 + п.3 +	0				
5.1. в абсолютной величине	0				
5.2. в %	0				
6. Нормативные потери электроэнергии:	0				
6.1. в абсолютной величине					
6.2. в %					
7. Сверхнормативные потери (п.5 - п.6):	0				
7.1. в абсолютной величине	0				
7.2. в %	0				

Исполнитель

Заказчик

"" 20 г.

"" 20 г.

М. П.

М. П.

Перечень
объектов межсетевой координации объектов электросетевого хозяйства Исполнителя по присоединениям к сетям Заказчика и иным смежным сетевым организациям

1. Линии электропередачи			
№ п/п	Наименование ЛЭП	Сторона договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Сторона договора, согласующая изменения эксплуатационного состояния
1.	2.	3.	4.

2. Оборудование			
№ п/п	Наименование оборудования	Сторона договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Сторона договора, согласующая изменения эксплуатационного состояния
1.	2.	3.	4.

Исполнитель:

Заказчик:
ПАО "Кубаньэнерго"

_____/_____/_____
М.П.

_____/_____/_____
М.П.

Нормативные потери в сетях Исполнителя на _____ год,
с разбивкой по месяцам и диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)

		20____	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Прием электроэнергии в сеть, всего	тыс. кВтч												
2	Хозяйственные нужды	тыс. кВтч												
3	Норматив потерь	тыс. кВтч												
4	Норматив потерь к приему	%												
5	Отпуск из сети	тыс. кВтч												

Исполнитель:

_____/_____/_____
М.П.

Заказчик:
ПАО "Кубаньэнерго"

_____/_____/_____
М.П.

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	Р макс, МВт	Пропускная присоединенного оборудования Исполнителя, МВт	способность оборудования
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	
1									
2									
3									
4									
5									

Исполнитель:

Заказчик:
ПАО "Кубаньэнерго"

_____/_____
М.П.

_____/_____
М.П.

Приложение № 11 к договору
оказания услуг по передаче электрической энергии
от _____ № _____

Форма согласована:
Исполнитель:
АО «Международный аэропорт «Краснодар»

_____ В.В. Табунков

Форма согласована:
Заказчик:
ПАО «Кубаньэнерго»

_____ В.Г. Пилецкий

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.

Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю: _____
Руководитель сетевой организации

Утверждаю:
Руководитель сетевой организации

_____ " _____ Г.
_____ " _____ Г.

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации, адрес места расположения энергопринимающих устройств потребителя	
2	Номер и дата заключения договора	
3	Принадлежность к отрасли	
4	Наименование линий электропередачи, питающих потребителя	
5	Фамилия, имя, отчество и телефоны:	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации:
питающие линии N _____
2. Питающие линии N _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 11.
3. Питающие линии N _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации.
6. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____

Примечания:

1. Присоединенная мощность,
2. Категорийность электроприемников
3. Наличие ДЭС шт. кВт.
4. Разрешенная мощность согласно тех.условиям
5. Величина компенсирующих устройств кВАр.
6. Наличие средств дистанционного управления .

Особые замечания:

Приложение № 13 к договору оказания
услуг по передаче электрической энергии
от _____ № _____

«Величина заявленной мощности на ____ год»

(наименование сетевой организации - Исполнителя)

Исполнитель:

_____/_____/_____
М.П.

Заказчик:
ПАО «Кубаньэнерго»

_____/_____/_____
М.П.