**ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № [sqPlat."DOGOVOR\_NOMER"]/П [VR]**

*г. Череповец [sqPlat."DTPROPIS"]*

**Муниципальное унитарное предприятие города Череповца «Электросеть», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника отдела реализации услуг [sqPlat."NRG\_LICO"], действующего на основании доверенности № [sqPlat."NRG\_DOV\_N"] от [sqPlat."NRG\_DOV\_DATE"]г., с одной стороны и [sqPlat."ORG\_FULLNAME"], именуемое(ый) в дальнейшем «Заказчик», в лице [sqPlat."IN\_FACE\_OFF"], действующего(ей) на основании [sqPlat."OSNOVANIE"], с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:**

 **ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА**

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

**Средства коммерческого учета (расчетные приборы учета)** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в Государственный реестр средств измерений.

**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.

**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 Заказчика, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

**Резервируемая мощность** - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу балансовой ответственности между Исполнителем и Заказчиком за состояние и обслуживание электроустановок.

 **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), приобретенной Заказчиком, по сетям Исполнителя в пределах объема, согласованном Сторонами (Приложение № 2) в точки поставки, в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 6).

 1.2. Заказчик обязуется принять и оплатить Исполнителю услуги по передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Договора.

 1.3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки-согласно Приложения № 3 к настоящему Договору.

 **2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

 2.1. **При исполнении обязательств по Договору Стороны обязаны:**

 2.1.1. Руководствоваться Гражданским кодексом РФ, законами РФ, нормативно правовыми актами Правительства и Президента РФ, иными действующими нормативно-правовыми актами РФ, включая «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила технической эксплуатации электростанций и сетей РФ», «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок: ПОТ РМ - 016-2001», решениями Федеральной службы по тарифам и РЭК Вологодской области.

 2.1.2. Соблюдать условия и порядок оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности), установленные Договором.

2.1.3. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии (мощности) при исполнении Договора.

 2.1.4. Соблюдать «Положение по оперативно-диспетчерскому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика» (Приложение №10).

 2.2. **Права и обязанности Исполнителя:**

 2.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии и мощности в точки поставки энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном порядке к электрической сети Исполнителя (Приложение № 6) в объемах согласованных Сторонами в Приложении № 2.

 2.2.2. Осуществлять передачу электрической энергии (мощности) в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика, с соблюдением согласованных технических регламентов и величин аварийной и технологической брони (Приложение № 4).

 2.2.3. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения (Приложение № 11) и направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков.

 2.2.4. Контролировать режимы потребления активной/реактивной энергии и мощности на предмет их соответствия значениям, установленным в приложениях к Договору.

 2.2.5. Устанавливать задание по расстановке средств противоаварийной и режимной автоматики, в том числе АЧР и САОН (Приложение № 12), и контролировать его исполнение.

 2.2.6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, установленные Договором.

 2.2.7. По окончании расчетного периода в отношении Заказчика, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, Исполнитель рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности.

 2.2.8. Исполнитель имеет право ввести ограничение режима потребления электрической энергии Заказчику и (или) направить ему предложение о расторжении договора в связи с существенным нарушением Заказчиком условий договора, связанных с невыполнением условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

2.3.  **Права и обязанности Заказчика:**

2.3.1. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления активной/реактивной электрической энергии и мощности.

2.3.2. Оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки, установленные Договором.

2.3.3. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии(мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.4. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и другими нормативно-техническими документами (НТД).

2.3.5. Соблюдать требования Исполнителя, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии (мощности) при исполнении Договора.

2.3.6. Соблюдать в установленном порядке заданные Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони. Невыполнение Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, является основанием для введения ограничения режима потребления электрической энергии и (или) для направления ему уведомления о расторжении Договора в связи с существенным нарушением Заказчиком условий Договора.

2.3.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

2.3.8. Обеспечить сохранность и надежное функционирование аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, установленных на энергопринимающих устройствах Заказчика, а также возможность своевременного выполнения требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

2.3.9. Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.10. По запросу Исполнителя (в сроки, указанные в запросе) представлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования), сведения для разработки графиков аварийных ограничений.

2.3.11. Информировать Исполнителя в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах немедленно, о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах не позднее чем за пять рабочих дней до начала ремонта.

2.3.12. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

2.3.13. Представлять Исполнителю в отношении каждой точки поставки заявленную мощность и объем потребления электроэнергии на следующий календарный год не позднее 1-го апреля текущего года.

 2.3.14. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Заказчика, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, установленным в электроустановках Заказчика, в том числе третьим лицам, на основании выданной Исполнителем доверенности, в целях осуществления Исполнителем контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношений потребляемой активной и реактивной электрической энергии и мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

 2.3.15. В течение 3-х дней с момента подписания Настоящего Договора предоставить в обслуживающий банк сведения о безакцептном списании денежных средств с его расчетного счета по платежным требованиям Исполнителя, на основании п. 4.3. Настоящего Договора. Не позднее 7-ми дней со дня подписания договора Заказчик предоставляет Исполнителю копию документа (дополнительное соглашение к договору банковского счета), подтверждающего выполнение данного условия.

 2.3.16. Не позднее, чем за месяц уведомлять Исполнителя о предстоящей ликвидации, реорганизации, об изменении наименования, формы собственности, иных реквизитов. Не позднее, чем за 10 дней - об изменении юридического адреса, номера расчетного счета или обслуживающего банка. В случае нарушения указанного срока, перечисление излишне уплаченных Заказчиком денежных средств будет произведено за вычетом стоимости услуги за списание с расчетного счета денежных средств для дальнейшего перечисления на счет Заказчика, установленный банком.

 **3. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

3.1. Коммерческий учет электрической энергии (мощности) должен соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок», Основным положениям «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» и другим нормативно-техническим документам.

3.2. Перечень средств коммерческого учета с указанием расчетных и контрольных приборов, а также их балансовая принадлежность определены в Приложении № 5 к Договору.

3.3. Стороны имеют право требовать внеплановой проверки средств учета электрической энергии (мощности). В случае если требования окажутся необоснованными, расходы по проведению проверки оплачивает сторона, по требованию которой производилась внеплановая проверка. В случае если требования обоснованы - другая сторона.

3.4. При обнаружении нарушения коммерческого учета составляется Акт выявленных нарушений учета электрической энергии (мощности). До момента ликвидации нарушения учет электрической энергии (мощности) производится в соответствии с разделом X Основных положений «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках».

3.5. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение № 6) и «Перечнем средств расчетного учета»(Приложение № 5).

3.6. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети, потери электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки электросчетчика относятся на счет стороны, на балансе которой находится указанный участок сети. Величина потерь определяется расчетным путем по методике, утвержденной Исполнителем.

 **4. СРОКИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ**

4.1. Фактический объем электрической энергии (мощности), переданный Заказчику по сетям Исполнителя за расчетный период, определяется на основании показаний средств коммерческого учета с первого календарного дня до последнего календарного дня расчетного периода по московскому времени. Расчетным периодом считается календарный месяц. Исполнитель и Заказчик на уровне ответственных за сбор данных согласовывают всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) результаты снятия показаний приборов за расчетный период.

4.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) определяется исходя из фактически переданного объема электрической энергии умноженного на тариф за услуги по передаче электрической энергии (мощности). При изменении тарифа за услуги по передаче электрической энергии (мощности) стоимость услуг подлежит соответствующему изменению с момента введения в действие нового тарифа.

4.3. Заказчик производит оплату Исполнителю за услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем перечисления денежных средств (платежными поручениями) на расчетный счет Исполнителя в следующие сроки (платежные периоды):

- 50 % договорной величины услуг по передаче электрической энергии и мощности (согласованной Сторонами в Приложении № 2) оплачиваются до 15 числа текущего месяца, в случае если данные числа приходятся на выходные или праздничные дни месяца передачи, то платеж должен быть произведен в последний рабочий день, предшествующий праздничному или выходному дню. Исполнитель имеет право безакцептного списания платы за потребленную электроэнергию с расчетного счета Заказчика путем выставления платежного требования в банк (при наличии согласия Заказчика по договору банковского счета).

- окончательный расчет производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом предыдущих платежей на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры за расчетный период. В течение 3(трёх) рабочих дней после получения документов Заказчик направляет в адрес Исполнителя подписанный акт об оказании услуг. В случае не поступления подписанного акта об оказании услуг в адрес Исполнителя, акт считается признанным Заказчиком без замечаний и услуга оказана в полном объеме.

При наличии факсимильной связи Исполнитель направляет копии платежных документов Заказчику. До получения оригинала платежных документов их факсимильные копии являются равнозначными оригиналу.

4.4. Датой оплаты по Договору считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.5. По инициативе любой из Сторон между Сторонами проводится сверка расчетов (с оформлением и подписанием акта сверки). При получении акта сверки расчетов от Исполнителя Заказчик обязуется в течение 3(трёх) рабочих дней подписать его(либо возражение к нему) и направить в адрес Исполнителя. В случае не поступления подписанного акта сверки расчетов в адрес Исполнителя в течение 5(пяти) рабочих дней с момента получения, акт считается признанным Заказчиком полностью.

 4.6. Отзыв платёжных документов из исполняющего банка по заявлению Заказчика производится после оплаты стоимости затрат Исполнителя по отзыву платёжных документов на основании утверждённой у Исполнителя калькуляции.

 **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

 5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

 5.2. При неисполнении обязательств по Договору, Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

  **6.** **ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

6.1. Исполнитель приостанавливает исполнение обязательств по договору в следующих случаях:

а) возникновение у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа;

б) приостановление исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения или по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии (мощности), а также прекращение указанных договоров - при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме с приложением подтверждающих документов) от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации с указанием предполагаемого срока введения ограничений режима потребления;

в) присоединения Заказчиком к электрической сети энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям договора;

г) присоединения, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

д) в иных случаях, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в качестве оснований для введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.2. Передача электрической энергии может быть приостановлена Исполнителем при условии предварительного уведомления об этом Заказчика не позднее, чем за 10 (десять) дней до даты предполагаемого приостановления передачи электрической энергии, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации или Договором.

6.3. Уведомление о приостановлении передачи электрической энергии может быть направлено Заказчику посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, указанной в реквизитах Заказчика, позволяющей достоверно установить, что оно исходит от Исполнителя.

6.4. Для проведения плановых работ по ремонту и испытанию технических устройств электрических сетей, подключения к электрической сети новых потребителей и т.п. Исполнитель письменно извещает Заказчика за 3 (три) рабочих дня о предстоящем перерыве в передаче электрической энергии с указанием точной даты и времени отключения электроустановок.

Для производства плановых работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования Исполнителя Заказчик обязан предоставить возможность отключить по согласованной схеме объекты электросетевого хозяйства, технологически присоединенные к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

6.5. Для производства плановых работ по ремонту и испытанию электроустановок, находящихся в эксплуатационном обслуживании Заказчика, последний обязан за 3 (три) рабочих дня письменно известить Исполнителя об отключении своих электроустановок.

6.6. Передача электрической энергии возобновляется не позднее 24 часов с момента прекращения действия оснований, явившихся причиной ограничения.

6.7. Исполнитель обязан ограничить или прекратить передачу электрической энергии в случае получения от уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору уведомления о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Заказчика, угрожающей аварией или создающем угрозу жизни и безопасности граждан и юридических лиц.

О перерыве, прекращении или ограничении передачи электрической энергии по указанным обстоятельствам Исполнитель обязан уведомить Заказчика в течении 3 (трех) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

 **7.** **ФОРС-МАЖОР**

 7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если таковые явились:

- следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, а именно природных или стихийных явлений (наводнение, пожар, снежные заносы и т.п.), отклонений от проектных норм и правил сверх допустимых пределов (температурные отклонения, гололед, ветровые нагрузки и др.), военные действия, акты терроризма, действия органов государственной власти (мораторий, принятие существенно изменяющих положение Сторон правовых актов и др.);

- следствием действия третьих лиц.

 *7*.2. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются свыше 6 (шести) месяцев Стороны должны договориться об изменении условий Договора и оформить данное соглашение в письменной форме.

 **8.** **РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

 8.1. Стороны предпримут все от них зависящее для разрешения разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения Договора, путем переговоров. В случае, если стороны не могут разрешить возникшие разногласия путем переговоров, то рассмотрение спора передается в Арбитражный суд Вологодской области, при этом требования со стороны Заказчика передаются в суд после соблюдения процедуры претензионного урегулирования спора, срок рассмотрения претензии Исполнителем 20 дней.

  **9.** **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

 9.1. Обязательства Сторон по Договору возникают с момента подписания настоящего Договора.

 9.2. Настоящий Договор действует до «31» декабря 2015г. и ежегодно пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон письменно не заявит другой Стороне о его прекращении, изменении либо о заключении нового Договора.

 9.3. Заказчик, имеющий намерение в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, обязан передать Исполнителю письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. При нарушении Заказчиком требования об уведомлении Исполнителя в установленнын сроки, обязательства Заказчика и Исполнителя сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

 **10.** **ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

 10.1. Сведения, полученные Сторонами при заключении, исполнении, изменении, дополнении и расторжении Договора о деятельности друг друга, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных организаций, а также третьих лиц в случае согласия другой стороны.

 10.2. В случае изменения адреса или банковских реквизитов одной из сторон, она обязана уведомить обо всех изменениях другую сторону в десятидневный срок с момента такого изменения.

 10.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах по одному экземпляру для каждой из сторон.

 10.4. Заказчик (физическое лицо, индивидуальный предприниматель) при заключении настоящего Договора предоставляет свои персональные данные (ФИО, адрес) и дает согласие на их обработку, в том числе и на передачу третьим лицам.

 **11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

Приложение №1. «Список объектов».

Приложение №2. «Договорная величина оказания услуг по передаче электрической энергии на год (с разбивкой по месяцам)».

Приложение №3. «Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных к сети Исполнителя».

Приложение №4. «Акт аварийной и технологической брони (по требованию Заказчика)».

Приложение №5. «Перечень средств расчетного учета».

Приложение №6. «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон».

Приложение №7. «Однолинейная схема электрической сети Заказчика».

Приложение №8. «Акт присоединенной реактивной мощности (при необходимости)».

Приложение №9. «Расчет величины потерь».

Приложение №10. «Положение по оперативно-диспетчерскому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика (при необходимости)».

Приложение №11. «График аварийных ограничений(при необходимости)».

Приложение №12. «Список расстановки и режимы АЧР(при необходимости)».

 **12. ПОЧТОВЫЕ И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**