

**ДОГОВОР №**  
**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. \_\_\_\_\_

" \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

\_\_\_\_\_ «Исполнитель», в лице  
Заместителя генерального директора - директора филиала ОАО «МРСК Сибири» -  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_, 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 (далее - Договор) о нижеследующем.

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

1.1. **Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Исполнителя и Заказчика, расположенное на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и энергопринимающих (энергопередающих) устройств Заказчика, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности (Приложение №2).

Точки поставки определены (перечислены) Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.2. **Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки. Перечень систем учёта, в том числе расчётных и контрольных, определен Сторонами в Приложении № 1.

1.3. **Заявленная мощность** – величина мощности, определенная в Приложении №3 к настоящему Договору, планируемая к использованию и заявляемая Заказчиком Исполнителю, исчисляемая в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов.

1.4. **Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, указанная в Приложении №8, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

1.5. **Резервируемая максимальная мощность** - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заказчика (максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации. Величина резервируемой максимальной мощности указывается отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Заказчику, для которых указанная величина подлежит определению.

### 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии в точки поставки, указанные в Приложении № 1 к настоящему Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №8).

2.2.2. Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2).

2.2.3. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложении №1 к настоящему Договору.

2.2.4. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Раздел 4 настоящего Договора); порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (п.7.1 настоящего Договора).

2.2.5. Обязанность Заказчика, энергопринимающие устройства которого 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 «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации (п. 3.4.14. настоящего Договора).

2.3. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться законодательством РФ.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» в сроки, предусмотренные настоящим договором.

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

### **Обязанности и права Исполнителя:**

#### **3.2. Исполнитель обязуется:**

3.2.1. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Заказчику в объемах и в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 8 к настоящему Договору, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение № 2), при условии соблюдения Заказчиком установленных режимов потребления электрической энергии и мощности.

3.2.2. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии в сроки и в порядке, определенные действующим законодательством РФ.

3.2.3. По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с положениями «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии...» (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.12 № 442) определять объемы поставленной Заказчику электроэнергии.

3.2.4. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления по вопросам качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

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

3.2.6. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.7. Согласовывать с Заказчиком и уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчиком не позднее, чем за 5 дней до начала данных работ.

Компенсировать Заказчику убытки в размере реального ущерба понесенные последним в связи с нарушением Исполнителем порядка согласования сроков проведения ремонтных работ на принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства и превышение согласованных сроков ограничения режима потребления Заказчика.

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

3.2.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Заказчику в согласованное сторонами время, в порядке и случаях, установленным Договором.

3.2.10. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для потребителей, присоединенных к

электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.2.11. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

### **3.3. Исполнитель имеет право:**

3.3.1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Заказчиком в соответствии с п. 3.4.11.

3.3.2. При обнаружении фактов безучётного и бездоговорного потребления электроэнергии инициировать и/или производить отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих Заказчику, осуществляющему безучётное и бездоговорное потребление, и принимать меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.

3.3.3. Беспрепятственного доступа к средствам учёта электроэнергии (мощности), расположенным в электроустановках Заказчика, в том числе для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Заказчика средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств учёта электроэнергии (мощности) и снятия показаний (в том числе контрольных).

3.3.4. Приостанавливать в порядке, установленном в п.5 настоящего Договора, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику и возобновления электроснабжения.

3.3.5. Проводить проверки состояния приборов учёта Заказчика.

3.3.6. Контролировать режим потребления активной/реактивной энергии (мощности) на предмет их соответствия установленным значениям.

### **Обязанности и права Заказчика:**

#### **3.4. Заказчик обязуется:**

3.4.1. Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия договора требований, установленных при технологическом присоединении и в правилах эксплуатации находящихся у Заказчика в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной и режимной автоматики, приборов учёта электроэнергии и мощности, а также иных устройств, включая аккумуляторные батареи, панели постоянного тока и собственных нужд переменного тока, устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров, приборов учёта электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

3.4.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с п.7.3. Договора.

3.4.3. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Заказчика энергетических сетей и исправности, используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.4.4. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.4.5. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учёта и неисправностях в работе расчётных приборов учёта, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств элементов систем учёта электроэнергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении и (или) на территории Заказчика.

3.4.7. Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Заказчика в срок, не позднее чем за 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действиями (бездействием), препятствующими проведению ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.8. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.4.9. Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, и в иных случаях, установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.10. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия\*, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учёта электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Заказчика, в том числе третьим лицам, на основании выданной Исполнителем доверенности, в целях осуществления Исполнителем контроля по приборам учёта за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчётных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учёта, а также к электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.4.11. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок Потребителей» (утв. Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

3.4.12. Передавать Исполнителю в согласованной форме (Приложение 4.1, 4.2) и установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчётных приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности Заказчика.

3.4.13. Самостоятельно обслуживать приборы учёта электроэнергии, установленные в электроустановках Заказчика, принадлежащих ему на праве собственности и ином законном основании.

3.4.14. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной 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 вне регламентных отключений,

---

\* Заказчик обязан указывать часы работы предприятия.

введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.15. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (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.

3.4.16. Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.4.17. 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 потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.18. Соблюдать определенные в договоре значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, Заказчик обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учётом соответствующего повышающего коэффициента.

3.4.19. Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действием (бездействием) Заказчика, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Исполнителя по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии.

3.4.20. Информировать Исполнителя об объёме 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 токоприёмников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.21. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.22. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.23. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к «Правилам полного

и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» оснований для изменения такого акта.

3.4.24. Обеспечить надлежащий учёт электрической энергии в электроустановках Заказчика, в том числе:

- технические характеристики используемых для этих целей приборов, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения;

- требования, предъявляемые к условиям эксплуатации и сохранности приборов учёта;

- порядок и периодичность передачи данных коммерческого учёта Заказчиком;

- срок восстановления работоспособности прибора учёта в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты;

- сроков поверки средств учета электроэнергетики».

3.4.25. Заказчик несет ответственность в соответствии с законодательством РФ за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств, в том числе Заказчик обязуется компенсировать убытки Исполнителя, связанные с невыполнением Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а так же компенсировать убытки иных потребителей электроэнергии присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика и надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, возникшие вследствие отказа Заказчика от допуска представителей Исполнителя к энергетическим установкам и (или) энергопринимающим устройствам Заказчика с целью введения режима полного или частичного ограничения потребления электроэнергии;

3.4.26. Предоставлять Исполнителю величину заявленной мощности с распределением по питающим подстанциям с разбивкой по уровням напряжения и объём в каждой точке поставки на следующий календарный год не позднее 1 апреля текущего года.

3.4.27. Рассматривать в порядке, указанном в п.6.3. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчётный период.

3.4.28. При наличии электроприёмников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения в течении 3 (трех) рабочих дней со дня заключения настоящего договора Заказчик обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприёмников 1-й и 2-й категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 9 и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением обязательств Заказчиком, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электроэнергии ниже уровня установленного указанными Актами возлагается на Заказчика.

3.4.29. С предварительного письменного уведомления Исполнителя, а также в присутствии представителя Исполнителя, осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов коммерческого учёта, установленных в зоне балансовой принадлежности (в зоне обслуживания и ответственности) Заказчика. Замена, обслуживание и поверка приборов учёта оформляется «Актом замены электросчётчиков и поверки схем учёта» в двух экземплярах, которые подписываются представителями Исполнителя и Заказчика. Один экземпляр акта передается Исполнителю, другой остается у Заказчика.

3.4.30. Обеспечивать (в соответствии с Приложением № 2) сохранность электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергетики».

гии, технических и программных средств и автоматизированных систем учёта, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Заказчику.

3.4.31. Рассматривать в течение 10 календарных дней представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов», указать причину разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.

3.4.32. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

### **3.5. Заказчик имеет право:**

3.5.1. Увеличивать величину максимальной мощности сверх мощности, разрешенной в технических условиях Заказчика (указанной как присоединенная), исключительно по письменному согласованию с Исполнителем путем заключения Договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности

3.5.2. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были не известны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг, Заказчик вправе в течение месяца, следующего за расчётным, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.5.3. Требовать от Исполнителя обеспечить надлежащий учёт электрической энергии, установленный в его электроустановках и используемый в расчётах за оказание услуг по передаче, в том числе:

- технические характеристики используемых для этих целей приборов, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения;
- требования, предъявляемые к условиям эксплуатации и сохранности приборов учёта;
- порядок и периодичность передачи данных коммерческого учёта Заказчику;
- срок восстановления работоспособности прибора учёта в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты.

## **4. УЧЁТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Фактическое количество электрической энергии (мощности), поставленной Заказчику, переданной Исполнителем, определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчётного периода по московскому времени по соответствующим системам учета. Сводный акт первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии (мощности) (Приложение №4.1) и Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) (Приложение №4.2.) формируются по данным системы учета. На основании этих данных составляется акт приёма-передачи оказанных услуг по передаче электрической энергии Исполнителем Заказчику в расчётном месяце (Приложение №5).

4.2. В случае, установления систем учёта не на границе балансовой принадлежности показания систем учёта приводятся к соответствию границам балансовой принадлежности в соответствии с законодательством РФ.

4.3. В случае, выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольных приборов учета. В случае, отсутствия контрольных приборов учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, определенном действующим законодательством РФ.

4.4. Исполнитель и Заказчик на уровне ответственных за сбор данных согласовывают всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) результаты снятия показаний приборов учёта за расчётный период (1 (один) календарный месяц).

4.5. В течение 3-х дней после снятия показаний Заказчик заполняет сводный акт первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии в части точек поставки, расчётные приборы учёта которых расположены на элементах сети Заказчика, и передает сводный акт первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии Исполнителю для заполнения его в своей части по



электронной почте и факсом. Сводные акты первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии должны содержать показания приборов учёта, измеренные и приведенные к границам балансовой принадлежности объёмы электроэнергии по каждой точке присоединения к сети Исполнителя (Приложение №4).

4.6. В течение 1-го дня после получения от Заказчика сводного акта первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии Исполнитель заполняет сводный акт первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии в части точек поставки, расчётные приборы учёта которых расположены на элементах сети Исполнителя, подписывает со своей стороны сводный акт первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии в двух экземплярах, скрепляет печатью и направляет Заказчику для подписания.

4.7. В течение 1-го дня с момента получения Заказчик подписывает и передает Исполнителю один экземпляр сводного акта первичного учёта сальдо перетоков электроэнергии указанного в пункте 4.8.

4.8. Стороны незамедлительно сообщают друг другу обо всех обнаруженных неисправностях средств коммерческого учёта. Все выявленные сторонами нарушения фиксируются в «Акте о нарушении коммерческого учёта» (Приложение б).

4.9. Обслуживание, замена неисправных средств учёта и другого электрооборудования осуществляется сторонами в пределах своей эксплуатационной ответственности в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учёта электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Заказчиком.

Контроль за техническим состоянием приборов и средств учёта, по которым осуществляется определение объёмов потребленной Заказчиком (переданной Заказчику) электрической энергии (коммерческого учёта), осуществляется Исполнителем.

Требования (предписания) Исполнителя об устранении нарушений коммерческого учёта обязательны для исполнения Заказчиком.

## **5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

## **6. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИХ ОКАЗЫВАЕМЫЕ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГИ**

6.1. Расчётным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчётным, представляет Заказчику:

6.2.1. акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчётный месяц;

6.2.2. счет-фактуру за расчётный период.

6.3. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.2. Договора, рассмотреть, подписать представленный акт и направить подписанный экземпляр акта в адрес Заказчика.

6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг последний обязан: оформить претензию по объёму и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, подписать акт и направить его вместе с претензией Исполнителю в течение 5 календарных дней. Претензия по объёму услуг направляется в виде протокола разногласий по форме Приложения №5.3.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении №5.4. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты выполненных работ допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи э/э, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в акты выполненных работ об оказании услуг по передаче э/э, осуществляется на основании акта внесения исправлений в акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения 5.2 к настоящему договору.

6.5. В качестве претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться, как определение одной из Сторон объёмов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

6.6. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий или подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

6.7. В акте оказания услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц Исполнитель информационно указывает величину резервируемой максимальной мощности, рассчитанную как разность максимальной мощности, указанной в Приложении №8 и фактической мощности за расчетный период.

## **7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

7.1. Заказчик в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии письменно уведомляет Исполнителя о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный).

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчётный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон.

При выборе двухставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:

$$S_{2-хст} = \sum_{j=1}^J \left( T_j^{cod.} \cdot V_j^{м,факт} + T_j^{м.р.} \cdot V_j^{э,факт} \right) - S^{потери}, \text{ где:}$$

$S^{потери}$  - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика.

$T_j^{cod.}$  - ставка на содержание электрических сетей  $j$ -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети).

$T_j^{м.р.}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях  $j$ -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода).

$V_j^{\varepsilon, \text{факт}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный месяц.

$J$  - количество уровней напряжения.

В случае, если прием электрической энергии Потребителями осуществляется от энергетических установок производителей электрической энергии, то при определении стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии, для указанных Потребителей  $T_j^{m.p.} \cdot V_j^{\varepsilon, \text{факт}} = 0$ .

$V_j^{m, \text{факт}}$  - фактический объем мощности, определяемый по формуле:

$$V_j^{m, \text{факт}} = \sum_{m=1}^M \frac{\sum_{n=1}^N V_n^{\text{max\_факт}}}{N}, \text{ где:}$$

$V_n^{\text{max\_факт}}$  - максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный период по форме Приложения №4.2.

$N$  – количество рабочих суток в расчетном периоде.

$M$  – количество точек поставки.

При выборе одноставочного тарифа, стоимость услуг по договору определяется по формуле:

$$S_{1-ct} = \sum_{j=1}^J (T_j^{m.p.} \cdot V_j^{\varepsilon, \text{факт}}) - S^{\text{потери}},$$

где:  $T_j^{m.p.}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии  $j$ -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой одноставочный тариф).

$V_j^{\varepsilon, \text{факт}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, зафиксированный в сводном акте первичного учета.

$S^{\text{потери}}$  - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика.

$J$  - количество уровней напряжения.

Используемые в целях определения стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии стоимость и объемы потерь (в сетях Исполнителя и единой национальной (общероссийской) электрической сети), учтенных в ценах на электрическую энергию, определяет для Заказчика ОАО «АТС» на основе Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и сообщает Заказчику в сроки, устанавливаемые указанными документами.

В случае отклонения потребителя услуг от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электри-

ческую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется потребителю. Потребитель электрической энергии в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление потребителем услуг не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

7.2. До начала расчётного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату услуг, исходя из плановых объёмов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

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

Заказчик производит оплату по выставленному счету:

7.3.1. До \_\_\_\_ числа текущего месяца - 50% стоимости услуг, указанных в счете;

7.3.2. Окончательный расчёт производится до 15 числа месяца, следующего за расчётным, с учётом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объёмов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче.

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

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

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

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

7.4. Изменение тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

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

7.5. Услуги, оказанные Исполнителем по настоящему договору, оплачиваются Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчётный счет Исполнителя, или иным способом, предусмотренным действующим законодательством.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины.

8.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба причиненного Заказчику, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

8.2.1. Пределы ответственности Заказчика:

8.2.1.1. Заказчик несет ответственность в соответствии с законодательством РФ за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления, путем отключения собственных энергетических устройств.

8.2.1.2. Поддержание в исправном состоянии аккумуляторных батарей, панелей постоянного тока и собственных нужд переменного тока для обеспечения необходимой категории надежности электроснабжения Заказчика.

8.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

8.2.2.1. нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

8.2.2.2. отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ.

8.3. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

8.4. В случае, если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Заказчиком, а Заказчик не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

8.5. Убытки, причинённые Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

8.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

8.7. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно, при возникновении возможности.

8.8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

8.9. 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.

8.10. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе, возникшее в результате заявления Заказчика об оспаривании объёмов оказанных услуг (в том числе путем отказа от подписания актов оказанных услуг или подписания их с разногласиями), которое в последствии признано необоснованным (Сторонами или в судебном порядке), за исключением случаев, когда Заказчик, оспаривая объёмы, оказанных услуг указанных в счете, не получил в соответствии с положениями настоящего договора от Исполнителя необходимые для обоснованного оспаривания материалы и документы, Заказчик, несвоевременно исполнивший обязательство по оплате или отклонившийся от подтверждения оспариваемых объёмов поставленной электрической энергии, оказанных услуг в следующем за расчётным периоде обязан уплатить Исполнителю штрафную неустойку в размере 1/365 ставки рефинансирования ЦБ РФ от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

8.11. Все споры Сторон по настоящему Договору подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде по месту нахождения филиала сторон.

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до «\_\_\_»\_\_\_\_\_ года.

По инициативе любой из Сторон условия договора должны быть пересмотрены в случае изменения законодательства РФ.

9.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока действия договора ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора и при условии соблюдения положений настоящего Договора.

9.3. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учёта на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

9.4. Исполнитель вправе приостановить передачу электрической энергии, при условии предварительного письменного уведомления Заказчика в следующих случаях:

9.4.1. возникновение задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии за 1 и более расчётных периода;

9.4.2. в случае невыполнения Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики по согласованию с Заказчиком;

9.4.3. в иных случаях, установленных Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и законодательством РФ.

## **10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

10.2. Каждая из сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные докумен-

ты относительно наименования и места нахождения, изменении формы собственности, при изменении банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя 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;

10.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ.

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

10.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

## **11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

11.1. Заказчик обязуется в течение 3 рабочих дней со дня подписания Договора оформить для электроприемников 1, 2 категории энергоснабжения Акт согласования аварийной и технологической брони в соответствии с Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 18 марта 2008г. № 124 «Об утверждении правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики» и согласовать его с Исполнителем. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Заказчика.

## **12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

12.1. Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

12.2. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии».

12.3. Приложение № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

12.4. Приложение № 3 «Плановое количество отпускаемой Заказчику электрической энергии и заявленной мощности с разбивкой по месяцам».

12.5. Приложение № 4.1. «Форма Сводного акта первичного учёта сальдо перетоков электрической энергии».

12.6. Приложение №4.2. «Форма акта учета (оборота) электроэнергии (мощности)».

12.7. Приложение №5.1 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии».

12.8. Приложение №5.2 «Форма Акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».

12.9. Приложение №5.3 «Форма протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии».

12.10. Приложение №5.4 «Форма протокола урегулирования разногласий».

12.11. Приложение № 6 «Форма Актов о нарушении коммерческого учёта» (Форма №1, №2, №3).

12.12. Приложение № 7 «Сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим точкам, а так же характеристики имеющихся у Заказчика компенсирующих устройств».

12.13. Приложение № 8 «Характеристики точек присоединения».

12.14. Приложение № 9 «Акт согласования аварийной и технологической брони».

### 13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик:

\_\_\_\_\_  
Место нахождения:

ИНН:

КПП:

Расчетный счет:

БИК:

ОКПО:

\_\_\_\_\_  
Место нахождения:

ИНН:

КПП:

р/счет

Банк

к/счет

БИК:

\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ »

Место нахождения: \_\_\_\_\_

ИНН:

КПП:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**МП**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**МП**



### Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование присоединения	Начало (название граничного элемента)	Конец (название граничного элемента)	Точка поставки (место расположения границы балансовой принадлежности)	Точки приема электроэнергии и мощности		Точки передачи ОАО «МРСК Сибири»		Метод определения величины энергии с учетом вычисляемых добавок к показаниям счетчиков, если показания счетчиков корректируются	Сторона, вычисляющая надбавки и предоставляющая данные	Примечание
					Место установки основного измерительного прибора; прием/отдача; класс точности; признак включения в АИИС КУЭ; заводской номер; дата предыдущей поверки; дата очередной поверки; МПИ	Место установки резервного измерительного прибора; прием/отдача; класс точности; признак включения в АИИС КУЭ	Место установки основного измерительного прибора; прием/отдача; класс точности; признак включения в АИИС КУЭ; заводской номер; дата предыдущей поверки; дата очередной поверки; МПИ	Место установки резервного измерительного прибора; прием/отдача; класс точности; признак включения в АИИС КУЭ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Исполнитель

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

Заказчик

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**

к договору оказания услуг по передаче  
электроэнергии

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**АКТ разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон**

\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок «Исполнитель» и «Заявителя» в соответствии с их балансовой принадлежностью:

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности потребителю определена техническими условиями № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.

1.1 Присоединённая мощность \_\_\_\_\_ кВА

1.2 Максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт

1.3 Категория по надежности электроснабжения \_\_\_\_\_

2. На день составления акта электроснабжение производится/планируется производить от сети МРСК от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4кВ.

2.1. на балансе исполнителя находятся:

\_\_\_\_\_

2.2. на балансе Заявителя находятся:

\_\_\_\_\_

Границы на однолинейной схеме.

источник питания	напряжение, кВ	наименование питающей линии	граница балансовой принадлежности

источник питания	напряжение, кВ	наименование питающей линии	граница эксплуатационной ответственности

3. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии

Место установки учета: п/ст. отходящая линия	Напряжение кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	Эксплуатационная ответственность

--	--	--	--	--	--	--

место установки учета	напряжение	Балансовая принадлежность

4. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока					
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность

Трансформаторы напряжения					
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность

5. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета \_\_\_\_\_  
(указать приборы учета и место их установки)

6. Категория электроустановок (токоприемников) Заявителя

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория группа	Мощность	
		силовая	освещение

7. При несоответствии границ балансовой принадлежности и места расположения точек учета (измерительных трансформаторов тока) оформляется таблица:

№ п/п	Наименование населенного пункта	Источник питания (Подстанция, фидер)	Электросети, находящиеся на балансе Заявителя				Примечание
			ТП 6-10/0,4 кВ		КЛ 10-6 кВ (Указывается марка, сечение и протяженность кабеля)	ВЛ 10 - 6 кВ (Указывается марка, сечение и протяженность ВЛ)	
			К-во, шт.	Тип, мощность, кВА			
1	2	3	4	5	6	7	8

8. Исполнитель обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности \_\_\_\_\_ кВ в пределах +/- 10 %. Контроль над уровнем напряжения производится \_\_\_\_\_

9. Исполнитель не несет ответственности перед Заявителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории энергопринимающих устройств Заявителя.

Особые условия

1. Исполнитель и Заявитель обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической

эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правилами охраны электрических сетей.

2. Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала Исполнитель для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей МРСК, расположенного на его территории.

3. Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности несет Заявитель.

4. Исполнитель имеет право немедленно отключить электроустановку Заявителя с последующим сообщением Заявителю о причинах отключения в случае:

4.1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заявителя.

4.2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

4.3. Наличия опасности для жизни людей.

4.4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

4.5. Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

5. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заявителя, а также за повреждение оборудования Исполнитель, вызванного неправильными действиями персонала Заявителя или повреждения оборудования Заявителя, ответственность несет Заявитель и учитывает эти случаи.

6. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заявителя, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

7. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заявителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заявителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

8. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется Исполнитель.

9. Исполнитель не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заявителя требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.

10. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет списки оперативных лиц имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по ТБ, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и передаются Исполнитель.

11. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования Исполнитель и по подключению новых потребителей, Исполнитель за 10 суток предупреждает Заявителя о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении. Если в 5-ти дневный срок, после предупреждения, Заявитель не согласует время перерыва в электроснабжении, Исполнитель вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления Заявителя. Для производства плановых работ по ремонту оборудования МРСК, Заявитель предоставляет возможность отключить свое оборудование \_\_\_\_\_ раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью \_\_\_\_\_ часов каждое отключение.

12. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании Заявителя, Исполнитель выполняет отключения по предварительно поданной за 10 суток заявке Заявителя.

13. Телефон оперативной службы Исполнитель \_\_\_\_\_

14. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Заявителя, второй в Исполнитель.

Однолинейная схема балансовой принадлежности

Принадлеж-  
ность МРСК

Граница

---

Принадлежность  
Заявителя

раздела

Примечание: На схеме должны быть указаны марки и сечения ВЛ и КЛ электропередачи, а также расстояние до точек раздела.

Заказчик

Исполнитель

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Плановое количество отпускаемой Заказчику электрической энергии и заявленной мощности с разбивкой по месяцам**  
на \_\_\_\_\_ год

тыс. кВт.ч.

№ п/п	Наименование потребителя	Тарифный уровень напряжения	январь	февраль	мар т	апрель	май	июнь	июль	август	сен- тябрь	октябрь	но- ябрь	декабрь	Всего за год

МВт

№ п/п	Наименование потребителя	Тарифный уровень напряжения	январь	февраль	мар т	апрель	май	июнь	июль	август	сен- тябрь	октябрь	но- ябрь	декабрь	среднегодо- вая заявлен- ная мощ- ность

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

**М П**

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

**М П**

**Форму утверждаю:**  
**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**МП**

**Форму утверждаю:**  
**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**МП**

**Форма сводного акта первичного учета сальдо-перетоков электрической энергии**

Сводный акт первичного учета сальдо перетоков электроэнергии \_\_\_\_\_  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор, ПС)	Напряжение, кВ	Номера счетчиков	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Коэф-ент комплекта	Кол-во эл.энергии, учтенной расчетным счетчиком, кВт.ч	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Отчетное кол-во эл.энергии, кВт.ч	Примечания (технологические отметки)
				на 0.00 ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)						
1											
2											
3											
4											
<b>Итого к оплате:</b>											

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Форму утверждаю:**  
**Исполнитель:**

**Форму утверждаю:**  
**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**МП**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**МП**

**Форма**

Акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) по \_\_\_\_\_  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
Фактическое потребление мощности

Максимальное потребление мощности за сутки Дата/время	Итого факт за месяц:				кВт*ч	По часам				МВт							
	1	2	3	4		5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15
0-1																	
1-2																	
2-3																	
3-4																	
4-5																	
5-6																	
6-7																	
7-8																	
8-9																	
9-10																	
10-11																	
11-12																	
12-13																	
13-14																	
14-15																	
15-16																	
16-17																	
17-18																	
18-19																	
19-20																	
20-21																	
21-22																	



22-23																
23-24																

Максимальное потребление мощности за сутки	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Дата/время																
0-1																
1-2																
2-3																
3-4																
4-5																
5-6																
6-7																
7-8																
8-9																
9-10																
10-11																
11-12																
12-13																
13-14																
14-15																
15-16																
16-17																
17-18																
18-19																
19-20																
20-21																
21-22																
22-23																
23-24																

**Исполнитель:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Приложение № 5.1  
к Договору от «\_\_\_\_\_»

№ \_\_\_\_\_ оказания услуг по  
передаче электрической энергии

**ФОРМА АКТА № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
за \_\_\_\_\_ (месяц) 20\_\_ г.**

\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны,  
и «\_\_\_\_\_», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны,  
вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания  
услуг по передаче электрической энергии от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ Исполнитель оказал Заказчику в полном  
объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
<b>1</b>	<b>Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))*</b>	<b>МВт</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
в том числе:					
1.1	Усл по содерж Э/С ВН	МВт			
1.2	Усл по содерж Э/С СН1	МВт			
1.3	Усл по содерж Э/С СН2	МВт			
1.4	Усл по содерж Э/С НН	МВт			
<b>2</b>	<b>Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потери) электрической энергии (при двухставочном тарифе))*</b>	<b>МВт*ч</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
в том числе:					
2.1	Техн расход (потери)ЭЭ ВН	МВт*ч			
2.2	Техн расход (потери)ЭЭ СН1	МВт*ч			
2.3	Техн расход (потери)ЭЭ СН2	МВт*ч			
2.4	Техн расход (потери)ЭЭ НН	МВт*ч			
<b>3</b>	<b>Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)*</b>	<b>МВт*ч</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
в том числе:					
3.1	Усл по передаче ЭЭ ВН	МВт*ч			
3.2	Усл по передаче ЭЭ СН1	МВт*ч			
3.3	Усл по передаче ЭЭ СН2	МВт*ч			
3.4	Усл по передаче ЭЭ НН	МВт*ч			
3.9	Усл по передаче ЭЭ (население)	МВт*ч			
Стоимость нагрузочных потерь					<b>0,00</b>
<b>Стоимость услуги по передаче электрической энергии</b>					<b>0,00</b>
<b>НДС (18%)</b>					<b>0,00</b>
<b>Всего с НДС</b>					<b>0,00</b>

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_ рублей ( сумма прописью ); в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью)

Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Исполнитель:

Заказчик:

\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_  
М.П.

\* - заполняется с разбивкой по тарифным группам, установленным регулирующим органом.

Приложение № 5.2  
к Договору от «\_\_\_\_\_»

№ \_\_\_\_\_ оказания услуг по  
передаче электрической энергии

**ФОРМА АКТА № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ В АКТ  
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
за \_\_\_\_\_ (месяц) 20\_\_ г.**

\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и «\_\_\_\_\_», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ Исполнитель оказал Заказчику в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

Данные Акта от \_\_\_\_\_ об оказании услуги по передаче электрической энергии за \_\_\_\_\_ считать следующими:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
<b>1</b>	<b>Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))*</b>	<b>МВт</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
в том числе:					
1.1	Усл по содерж Э/С ВН	МВт			
1.2	Усл по содерж Э/С СН1	МВт			
1.3	Усл по содерж Э/С СН2	МВт			
1.4	Усл по содерж Э/С НН	МВт			
<b>2</b>	<b>Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))*</b>	<b>МВт*ч</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
в том числе:					
2.1	Техн расход (потери)ЭЭ ВН	МВт*ч			
2.2	Техн расход (потери)ЭЭ СН1	МВт*ч			
2.3	Техн расход (потери)ЭЭ СН2	МВт*ч			
2.4	Техн расход (потери)ЭЭ НН	МВт*ч			
<b>3</b>	<b>Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)*</b>	<b>МВт*ч</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
в том числе:					
3.1	Усл по передаче ЭЭ ВН	МВт*ч			
3.2	Усл по передаче ЭЭ СН1	МВт*ч			
3.3	Усл по передаче ЭЭ СН2	МВт*ч			
3.4	Усл по передаче ЭЭ НН	МВт*ч			
3.9	Усл по передаче ЭЭ (население)	МВт*ч			
Стоимость нагрузочных потерь					<b>0,00</b>
<b>Стоимость услуги по передаче электрической энергии</b>					<b>0,00</b>
<b>НДС (18%)</b>					<b>0,00</b>
<b>Всего с НДС</b>					<b>0,00</b>

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_ рублей ( сумма прописью ); в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ рублей (сумма прописью)

Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Исполнитель: \_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_

М.П.

М.П.

\* - заполняется с разбивкой по тарифным группам, установленным регулирующим органом.

Приложение № 5.3

к Договору от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

№ \_\_\_\_\_ оказания услуг по передаче электрической энергии

ФОРМА ПРОТОКОЛА РАЗНОГЛАСИЙ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

К АКТУ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО ДОГОВОРУ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.

ЗА \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года

расчетный период

Услуга	Редакция филиала ОАО "МРСК Сибири" - " _____ "			Редакция _____ (наименование Заказчика)			Разногласия		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф	МВт/тыс.к Втч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс.к Втч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс.к Втч	руб (без НДС)
<b>Содержание эл. сетей:</b>									
ВН			0,00			0,00		0,000	0,00
СН1			0,00			0,00		0,000	0,00
СН2			0,00			0,00		0,000	0,00
НН			0,00			0,00		0,000	0,00
<b>Итого:</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
<b>Технологический расход /Услуга по передаче электроэнергии:</b>									
ВН			0,00			0,00		0,000	0,00
СН1			0,00			0,00		0,000	0,00
СН2			0,00			0,00		0,000	0,00
НН			0,00			0,00		0,000	0,00
<b>Итого:</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
Уменьшение стоимости на величину нагрузочных потерь ЭЭ, учтенных на ОРЭЭ			0,00			0,00		0,000	0,00
Всего стоимость услуг, без НДС руб.			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>
НДС, руб.			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>
<b>Всего стоимость услуг, с НДС, руб.</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Приложение № 5.4

к Договору от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

№ \_\_\_\_\_ оказания услуг по передаче электрической энергии

**ФОРМА ПРОТОКОЛА УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_**  
**К ПРОТОКОЛУ РАЗНОГЛАСИЙ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ К АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_**

ЗА \_\_\_\_\_ 20\_\_ ГОДА

расчетный период

Услуга	" _____ " - " _____ "									Редакция _____ (наименование Заказчика)									Разногласия		
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция			Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция					
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги					
	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс. кВтч	руб (без НДС)
<b>Содержание эл. сетей:</b>																					
ВН			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
СН1			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
СН2			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
НН			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
<b>Итого:</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>
<b>Технологический расход /Услуга по передаче электроэнергии:</b>																					
ВН			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
СН1			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
СН2			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
НН			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
<b>Итого:</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>

Уменьшение стоимости на величину нагрузочных потерь ЭЭ, учтенных на ОРЭЭ		0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
<b>Всего стоимость услуг, без НДС, руб.</b>		<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>		<b>0,000</b>	<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>
НДС, руб.		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>
<b>Всего стоимость услуг, с НДС, руб.</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>0,00</b>

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Форму утверждаю:  
Исполнитель:

Форму утверждаю:  
Заказчик:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форма №1**  
**«Акта о нарушении коммерческого учета»**

АКТ № \_\_\_\_\_  
О нарушении коммерческого учета

В связи с неисправностью элементов измерительного комплекса присоединения  
входящего в состав \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(место установки; наименование присоединения; тип; показания счетчика)

в соответствии с Актом проверки средств учета № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 200\_ г.  
с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, акт учета перетока электроэнергии составляется с учетом величины по-  
лученной электроэнергии по указанному выше присоединению, рассчитанной по средним  
данным счетчика электроэнергии за предыдущие или последующие 7 (семь) суток до или  
после нарушения работы средств измерений по согласованию сторон.

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Представитель Исполнителя \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\*Данная форма заполняется в следующих случаях: неисправность счетчиков, трансформа-  
торов тока, трансформаторов напряжения и т.д.

Форму утверждаю:  
Исполнитель:

Форму утверждаю:  
Заказчик:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форма №2**  
**«Акта о нарушении коммерческого учета»**

АКТ № \_\_\_\_\_  
О нарушении коммерческого учета

В связи с недостоверностью данных \_\_\_\_\_  
по следующим присоединениям:

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки счетчика	Показания счетчика	Показания АИИС КУЭ
1				
2				

с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, акт учета перетока электроэнергии по указанным выше присоединениям составляется с учетом величины полученной электроэнергии, определяемой путем совместного ручного снятия показаний с приборов учета уполномоченными представителями сторон.

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Представитель Исполнителя \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\* Данная форма заполняется в следующих случаях: сбой в работе системы АИИС КУЭ (неисправность в работе каналобразующей аппаратуры, программного обеспечения и т.д.).



Форму утверждаю:  
Исполнитель:

Форму утверждаю:  
Заказчик:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форма №3**  
**«Акта о нарушении коммерческого учета»**

АКТ № \_\_\_\_\_  
О нарушении коммерческого учета

В связи с неисправностью элементов измерительного комплекса присоединения входящего в состав \_\_\_\_\_, вызванным несанкционированным вмешательством в работу средств учета, а также иные действия, приведшие к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии

\_\_\_\_\_  
(место установки; наименование присоединения; тип; показания счетчика)

в соответствии с Актом проверки средств учета № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 200\_ г. с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, акт учета перетока электроэнергии составляется с учетом величины полученной электроэнергии по указанному выше присоединению, рассчитанной из расчета присоединений мощности в точке присоединения, в которой обнаружены нарушения, за весь период времени, истекший со дня проведения последней контрольной проверки технического состояния измерительного комплекса средств учета электроэнергии.

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Представитель Исполнителя \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Приложение № 7  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим точкам, а так же характеристики имеющихся у Заказчика компенсирующих устройств**

**Исполнитель:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**МП**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**МП**

**Характеристики точек присоединения**

№ п/п	Наименование присоединения	Величина присоединенной мощности, МВА	Величина максимальной мощности, МВт

Исполнитель

\_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_

## АКТ

### согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии

#### Раздел I. Общие сведения:

1. Наименование предприятия \_\_\_\_\_
2. Юридический адрес \_\_\_\_\_
3. Номер абонента (договора) \_\_\_\_\_
4. Форма собственности \_\_\_\_\_
5. Принадлежность к отрасли \_\_\_\_\_
6. Наименование электрических сетей, осуществляющих электроснабжение \_\_\_\_\_
7. Фамилия, имя, отчество и телефоны:  
Руководителя \_\_\_\_\_  
Технического руководителя (главного инженера) \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ Ответственного за электрохозяйство \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ Дежурного в вечернее и ночное время \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ Дежурного по подстанции \_\_\_\_\_
8. Сменность работы потребителя (фактическая) \_\_\_\_\_
9. Нагрузка, тыс. кВт:  
по замеру в зимний период \_\_\_\_\_  
по замеру в летний период \_\_\_\_\_
10. Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:  
по замеру в зимний период \_\_\_\_\_  
по замеру в летний период \_\_\_\_\_
11. Потребление электрической энергии (мощности) нерабочего (праздничного) дня, тыс. кВт·ч (кВт):  
зимний период \_\_\_\_\_  
летний период \_\_\_\_\_
12. Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт  
в зимний период \_\_\_\_\_  
в летний период \_\_\_\_\_
- 12.1. Нагрузка электроприемников аварийной брони электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт \_\_\_\_\_
13. Нагрузка технологической брони электроснабжения, тыс. кВт:  
зимний период \_\_\_\_\_  
летний период \_\_\_\_\_

Раздел II. Технические характеристики электроснабжения потребителя

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и окружающей среды	Нагрузка, кВт	На какие линии может быть переключена нагрузка и какими средствами (АВР или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт	Время завершения технологического процесса, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации: питающие линии №№ \_\_\_\_\_;
2. Питающие линии №№ \_\_\_\_\_ на время, указанное в графе 11;
3. Питающие линии №№ \_\_\_\_\_ по истечении времени, указанного в графе 10;
4. По требованию энергоснабжающей организации потребитель немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек;
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации;
6. Использование имеющихся в работе АВР разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_.

Раздел III. Особые замечания

**СОГЛАСОВАНО**

»

_____		_____	
(должность)		(должность)	
_____	_____	_____	_____
(подпись)	(фамилия, имя, отчество)	(подпись)	(фамилия, имя, отчество)
_____	_____	_____	_____
(дата составления акта)	(дата составления акта)	(дата составления акта)	(дата составления акта)

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП