

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

г. Лесозаводск

«___» _____ 20__ года

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети», именуемое в дальнейшем «**Сторона 1**», в лице генерального директора _____, действующего на основании устава общества, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Сторона 2**», в лице в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в актах об осуществлении технологического присоединения и(или) актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, являющихся Приложением № 1 к настоящему договору.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии с электрической сетью сетевой организации.

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 потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Иные используемые в настоящем договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сторона 1 обязуется предоставлять Стороне 2 услуги по передаче электрической энергии (мощности), с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а Сторона 2 обязуется оплачивать указанные услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства Стороны 2 к объектам Стороны 1.

2.2. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего договора:

2.2.1. Технические характеристики точек поставки (точек присоединения), включая их пропускную способность, величину максимальной мощности энергопринимающего оборудования Стороны 2, присоединенного к объектам электросетевого хозяйства Стороны 1, а также величину заявленной мощности с разбивкой по каждой точке поставки определены в Приложении № 2 к настоящему договору.

2.2.2. Величина заявленной мощности в текущем периоде регулирования с разбивкой по месяцам определена Сторонами в Приложении № 5 к настоящему договору.

2.2.3. Плановые объемы передачи электрической энергии в сеть Стороны 2 с разбивкой по месяцам определены в Приложении № 5 к настоящему договору.

2.2.4. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется в соответствии с Разделом 6 настоящего договора.

2.2.5. Границы эксплуатационной ответственности Сторон определены в актах об осуществлении технологического присоединения и(или) актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, являющихся Приложением № 1 к настоящему договору.

Граница эксплуатационной ответственности Сторон в настоящем договоре понимается как документально устанавливаемая, граница между технологически соединенными элементами электрических сетей по признаку несения ответственности за эксплуатацию и надежное функционирование указанных объектов;

2.2.6. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги определен в Разделе 5 настоящего договора.

2.2.7. Технические характеристики средств учета, которыми оборудованы точки поставки, отражены в Приложении № 6 к настоящему договору.

2.2.8. Под объектами межсетевой координации Стороны подразумевают объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация действий при изменениях эксплуатационного состояния оборудования, ремонтных работах, модернизации и выполнении иных мероприятий, которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров АО «СО - ЦДУ ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния определен в Приложении № 3 к настоящему договору.

2.2.9. Оборудование принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и взаимодействие Сторон при их настройке и использовании осуществляется в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования», иными нормативными документами в сфере электроэнергетики.

2.3. Сторона 2 самостоятельно урегулирует отношения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по приобретению электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии, возникших в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства.

2.4. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии приведен в Разделе 7 настоящего договора.

2.5. В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки, величины присоединенной, максимальной или заявленной мощности в этих точках, объемы передачи электрической энергии, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.6. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации

соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике определяются Приложением № 8 к настоящему договору (Настоящий пункт применяется в случае если субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике будет установлена необходимость выполнения таких мероприятий).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Обеспечивать содержание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с обязательными требованиями, правилами и техническими регламентами.

3.1.3. Своевременно информировать друг друга об аварийных ситуациях на объектах своего электросетевого хозяйства, о проведении ремонтных и других работ, влияющих на надлежащее исполнение обязательств Сторон. Информация о проведении плановых ремонтов, должна быть получена Сторонами не менее чем за 3 рабочих дня до начала ремонта. Информация о возникновении аварийных ситуаций в сетях одной из Сторон передается дежурному персоналу другой Стороны в течение одного часа с момента возникновения аварийной ситуации.

3.1.4. Обеспечивать работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.1.5. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему договору, путем составления соответствующего Акта сверки расчетов.

3.1.6. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Стороне 1 субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии (мощности).

3.2. Сторона 1 обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в точках поставки, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, иным обязательным требованиям (ГОСТ 33073-2014), а также условиям настоящего договора.

3.2.2. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах эксплуатации, в отношении находящихся в ее собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередач, технологически присоединенных к энергоустановкам Стороны 1.

3.2.3. Представлять Стороне 2 в установленные в письменных запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики.

3.2.4. По запросу представлять Стороне 2 оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Стороны 1 энергопринимающих устройств (энергетических установок), влияющих на надежность электроустановок Стороны 2.

3.2.5. Осуществлять передачу электрической энергии (мощности) в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности энергоснабжения с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Стороны 2.

3.2.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Стороны 1.

3.2.7. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Стороны 2 к средствам расчетного учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Стороны 1 для снятия показаний и (или) присутствия при метрологической проверке (проверке исправности) средств учета электроэнергии.

3.2.8. Обеспечивать возможность передачи оперативных данных Стороне 2 об объемах передаваемой электроэнергии, с расчетных приборов учета по настоящему договору, находящихся на балансе Стороны 1, при этом передача вышеуказанных данных автоматизированным способом осуществляется в рамках отдельного Договора или Соглашения.

3.2.9. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Стороны 2 к энергоустановкам Стороны 2, находящимся на территории Стороны 1, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

3.2.10. Незамедлительно информировать Сторону 2 с использованием оперативных средств связи об аварийных ситуациях на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2 энергопринимающих устройствах (энергетических установках).

3.2.11. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения Стороной 2 п. 3.4.21. настоящего договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложения № 3 к настоящему договору.

3.2.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и приложениями к нему.

3.3. Сторона 1 имеет право:

3.3.1. Требовать своевременной оплаты за оказанные Стороне 2 услуги по передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего договора.

3.3.2. Инициировать введение ограничения режима потребления электрической энергии в сроки и по основаниям, определенным действующим законодательством РФ.

3.3.3. Доступа уполномоченных представителей Стороны 1 к средствам учета электрической энергии, расположенным в границах электросетевого хозяйства Стороны 2 для снятия показаний приборов учета, проверки правильности схем подключения, наличия маркирования, пломбирования и организации проведения метрологической проверки средств учета.

3.3.4. Доступа в любое время суток оперативного персонала Стороны 1 к энергоустановкам Стороны 1, находящимся на территории Стороны 2 для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

3.3.5. Передать, принадлежащее Стороне 1 право требования, возникшее в ходе исполнения настоящего договора, третьим лицам по сделке (уступке права требования) без согласия на любую сумму, не превышающую сумму задолженности Стороны 2 перед Стороной 1 на момент передачи.

3.4. Сторона 2 обязуется:

3.4.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых Стороной 1, исходя из установленных Департаментом по тарифам Приморского края тарифов на услуги по передаче электрической энергии Стороны 1 в соответствии с Разделом 5 настоящего договора.

3.4.2. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатационных требований, установленных в технических условиях и правилах эксплуатации, в отношении находящихся в ее собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к электроустановкам Стороны 1.

3.4.3. Обеспечить поддержание энергопринимающими устройствами Стороны 2, качества и параметров электрической энергии в соответствии с техническими и иными обязательными требованиями (ГОСТ 33073-2014), а также с условиями настоящего договора.

3.4.4. Представлять Стороне 1 в установленные в письменных запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, схемы связи.

3.4.5. По запросу представлять Стороне 1 оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2 энергопринимающих устройств (энергетических установок), влияющих на надежность электроустановок Стороны 1.

3.4.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Стороны 2.

3.4.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Стороны 1 к средствам учета электрической энергии для снятия показаний приборов учета, проверки правильности схем подключения, наличия маркирования, пломбирования и организации проведения метрологической проверки средств учета.

3.4.8. Обеспечивать возможность передачи оперативных данных Стороне 1 об объемах передаваемой электроэнергии с расчетных приборов учета по настоящему договору, находящихся на балансе Стороны 2, при этом передача вышеуказанных данных автоматизированным способом осуществляется в рамках отдельного Договора или Соглашения.

3.4.9. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.4.10. Направлять Стороне 1 в срок до 1 сентября согласованные с уполномоченными органами муниципальной власти графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.4.11. Выполнять требования Стороны 1 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 и настоящим договором, в том числе самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии под контролем Стороны 1, при предварительном уведомлении Стороной 1 о введении ограничения режима потребления.

3.4.12. Незамедлительно информировать Сторону 1 с использованием оперативных средств связи об аварийных ситуациях на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Стороны 1 энергопринимающих устройствах (энергетических установках).

3.4.13. Извещать Сторону 1 за один календарный месяц до предполагаемой даты передачи объектов электросетевого хозяйства об изменении правомочий Стороны 2 на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства.

3.4.14. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Стороны 1 к электроустановкам Стороны 1, находящимся на территории Стороны 2, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

3.4.15. Соблюдать заданные Стороной 1 и 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. При заключении договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии с энергосбытовыми компаниями (гарантирующими поставщиками) (в интересах потребителей) и (или) с потребителями принять исчерпывающие меры по включению в договоры пунктов, предусматривающих ответственность за соблюдение потребителем услуг величины соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленной Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно–энергетического комплекса и компенсацию таких отклонений, а так же включению в договоры пунктов по соблюдению потребителями обязательных требований к качеству электрической энергии (ГОСТ 33073-2014).

3.4.17. Не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного периода регулирования тарифов уведомить Сторону 1 об объеме услуг по передаче электрической энергии (мощности) и величине

заявленной мощности, планируемых к потреблению Стороной 2 в предстоящем периоде регулирования, с разбивкой по месяцам и уровням напряжения. При непредставлении Стороной 2 Стороне 1 указанной информации в установленные сроки, величина заявленной мощности и объем услуг по передаче электрической энергии на предстоящий год принимается исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Стороны 2.

3.4.18. Согласовывать со Стороной 1 технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей к объектам электросетевого хозяйства Стороны 2. Увеличение разрешенной максимальной мощности оформляется договорами технологического присоединения. Взаимоотношение сторон по вопросам технологического присоединения регулируется действующим законодательством.

3.4.19. Письменно согласовывать со Стороной 1 любую публичную информацию с упоминанием Стороны 1, передаваемую третьим лицам, ссылки на фирменное наименование, размещение фирменной символики Стороны 1 на полиграфических изделиях, выставочных стендах, интернет-сайтах и других СМИ.

3.4.20. В целях обеспечения требований в части соотношения потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии Сторона 2 обязуется обеспечить выполнение согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке и использованию устройств компенсации реактивной мощности, а также соблюдение установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.4.21. В течение 15 рабочих дней с даты подписания Сторонами настоящего договора представить Стороне 1 оформленный и подписанный со своей стороны Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложения № 3 к настоящему договору.

3.4.22. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и приложениями к нему.

3.5. Сторона 2 имеет право:

3.5.1. Заявлять об ошибках, обнаруженных в платежном документе, выставленном Стороной 1. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой сумме. Перерасчет ошибочно выставленных к оплате сумм производится в следующем расчетном периоде.

3.5.2. Требовать поддержания в точках поставки качества и параметров электрической энергии в соответствии с техническими и иными обязательными требованиями (ГОСТ 33073-2014), а также с условиями настоящего договора.

3.5.3. Требовать обеспечения передачи электрической энергии (мощности) в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности энергоснабжения с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Стороны 2.

3.5.4. Доступа уполномоченных представителей Стороны 2 к средствам учета электрической энергии, расположенным в границах электросетевого хозяйства Стороны 1 для снятия показаний приборов учета, участия в проведении метрологической проверки средств учета.

3.5.5. Доступа в любое время суток оперативного персонала Стороны 2 к энергоустановкам Стороны 2, находящимся на территории Стороны 1, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Стороны обязуются в месячный срок с даты подписания настоящего договора обеспечить оборудование точек поставки, приборами учета электрической энергии, отвечающими требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений и нормативных документов в области учета электрической энергии. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с балансовой принадлежностью.

4.2. Расчетные и контрольные приборы учета, коммутационные аппараты, разъемные соединения в цепях учета вне зависимости от балансовой принадлежности в местах и способом,

которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежат опломбированию Стороной 1 путем установки контрольной одноразовой номерной пломбы (далее - контрольная пломба) и (или) знаков визуального контроля.

Описание мест, в которых установлены контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера, способ установки указывается в акте допуска узла учета в эксплуатацию (в акте проверки узла учета).

4.3. Порядок снятия показаний приборов учета электрической энергии согласован в Приложении № 4 к настоящему договору.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

5.1. Расчетным периодом для определения объема услуг по передаче электрической энергии Сторон является один календарный месяц.

5.2. Объем мощности, передаваемый по настоящему договору, определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему договору и применяется в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемой по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии.

5.3. Фактический объем услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору определяется исходя из объема электрической энергии, переданной в точки поставки Стороны-2.

5.4. В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, учитывается тарифное решение органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, принятое на период действия настоящего договора.

5.5. Выбор варианта применяемого тарифа (одноставочный, двухставочный) и изменение его на следующий период регулирования допускается в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении (изменении) индивидуального тарифа на очередной расчетный период регулирования по соглашению Сторон. В расчетном периоде регулирования не допускается изменения варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

5.6. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору определяется следующим образом:

В случае применения двухставочного варианта тарифа:

$$S = \left[T^{cod} \times \sum_{j=1}^j V_j^{зм} \right] + \left[T^{m.p.} \times \sum_{j=1}^j V_j^э \right] \quad [1]$$

В случае применения одноставочного варианта тарифа:

$$S = \left[T^{одност.} \times \sum_{j=1}^j V_j^э \right] \quad [2]$$

где

$V_j^{зм}$ - величина заявленной мощности по j -м уровням напряжения, в точках поставки, согласованная Сторонами в Приложении № 3 настоящего договора, планируемая к использованию в текущем году, МВт.

T^{cod} - ставка на содержание электрических сетей индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов по настоящему договору, руб./МВт*мес.

$T^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

индивидуального тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов по настоящему договору, руб./МВт*ч.

$T^{одност.}$ – индивидуальный одноставочный тариф, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов по настоящему договору руб./кВт*ч.

$V_j^э$ – объем переданной электроэнергии по j -м уровням напряжения в точках поставки (объем услуги), МВт*ч, кВт*ч;

$$V_j^э = V_j^{прием} - V_j^{отдача} \quad [4]$$

где

$V_j^{прием}$ – объем электрической энергии, по j -м уровням напряжения, полученный Стороной -2 в сеть (в точках «прием» Приложения №2), МВт*ч, кВт*ч;

$V_j^{отдача}$ – объем электрической энергии, по j -м уровням напряжения, отпущенный в сети смежных сетевых организаций (ТСО) (в точках «отдача» Приложения № 2), МВт*ч, кВт*ч;

5.7. Стороны договорились в _____ году расчеты производить по двухставочному _варианту индивидуального тарифа, установленного для взаиморасчетов между Сторонами.

5.8. Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего договора не требует внесения изменений в договор, а измененный индивидуальный тариф вводится в действие в установленном законом порядке.

5.9. В случае если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение индивидуального тарифа, когда тариф будет введен не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по измененному тарифу, но при условии, что Стороны обеспечили 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, расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) 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 месяце.

5.10. Формирование и согласование отчетных данных по объему передачи электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

5.10.1. К первичным документам, подтверждающим фактическое оказание услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору и являющихся основанием оплаты этих услуг, относятся:

- интегральные акты учета перетоков электрической энергии/сводный интегральный акт учета перетоков электрической энергии;

- акты об оказании услуг по передаче электрической энергии.

5.10.2. Стороны формируют и предоставляют другой Стороне по договору:

- акт об оказании услуги по передаче электрической энергии в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным (Приложение № 7 к настоящему договору);

- счет-фактуру в сроки, предусмотренные законодательством.

При этом Стороны формируют акты об оказании услуг по передаче электрической энергии в соответствии с тарифным решением органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, устанавливающего плательщика по ставкам вариантов тарифа.

5.10.3. Стороны обязаны в течение 3-х рабочих дней с момента получения сканированных копий документов по электронной почте, указанных в п. 5.10.2 настоящего договора, рассмотреть и

при отсутствии претензий акты подписать. Сканированные копии согласованных актов об оказании услуг по передаче электрической энергии направить на электронный адрес другой Стороны по настоящему договору.

5.10.4. При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, Стороны обязаны:

5.10.4.1. Сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

5.10.4.2. Составить претензию к акту и указать в ней неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг.

5.10.4.3. Подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) в неоспариваемой части с претензией и в течение 3-х рабочих дней с даты получения акта, направить другой Стороне по договору претензию, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии на электронный адрес.

При необходимости корректировки объема передачи электрической энергии и мощности, изменения вносятся Сторонами в интегральные акты учета перетоков электрической энергии, акты оказания услуг по передаче электрической энергии, путем формирования дополнительных интегральных актов учета перетоков электрической энергии и корректировочных актов об оказании услуги по передаче электрической энергии.

6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему договору услуг по передаче электрической энергии является один календарный месяц.

6.2. Стороны направляют другой Стороне по договору счета на оплату услуг с учетом следующего:

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленных органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

6.3. Стороны формируют счета на оплату с учетом варианта индивидуального тарифа, согласованного Сторонами на очередной расчетный период регулирования в соответствии с п. 5.7. настоящего договора.

6.4. Стороны направляют счета на оплату на электронные адреса другой Стороны по договору, с последующим направлением оригинала заказной почтой.

6.5. Стороны оплачивают услуги по передаче электрической энергии в следующем порядке: до 30-го числа расчетного месяца 50% от суммы месячного платежа, указанного в счете для соответствующего месяца оказания услуги. Окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным с учетом платежей, произведенных Сторонами по выставленному счету, исходя из объемов переданной электрической энергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), корректировочном акте об оказании услуги по передаче электрической энергии (при его наличии) и на основании выставленного Сторонами счета-фактуры (корректировочного счета-фактуры).

6.6. Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то датой оплаты является рабочий день, следующий за ним.

6.7. В случае если на основании выставленного счета, какая либо из Сторон произвела платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных услуг за расчетный месяц, и

отсутствует задолженность Стороны по настоящему договору за прошлые периоды платежа, сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

6.8. Стороны оплачивают оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетные счета или иным путем, предусмотренным действующим законодательством. Обязательства по оплате услуг считаются выполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Стороны - плательщика.

Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) подлежит оплате одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема. В случае если урегулирование данного объема услуги (подписание соответствующих актов) произошло не более чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа за соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Сторонами в следующем месяце.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. Убытки, причинённые Сторонам в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

7.3. Дополнительными основаниями освобождения Стороны 1 от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;

- аварии в энергетической системе, на возникновение и развитие которых Сторона 1 не может оказывать влияние;

- нарушение Стороной 2 обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у нее в собственности и на ином законном основании оборудования, средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, защиты оборудования и линий электропередачи Стороны 1, присоединенных к энергоустановкам Стороны 2, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;

- проведение ремонтных и профилактических работ, предварительно согласованных Сторонами;

- приостановление Стороной 1 передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим договором и законодательством Российской Федерации.

7.4. Сторона 1 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Стороны 2 и третьих лиц.

7.5. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, определена в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющимся Приложением № 1 к настоящему договору.

7.6. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Стороне 1 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Стороне 2 в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Стороны 2, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 1, ответственность несет Сторона 1 в соответствии с гражданским законодательством и условиями настоящего договора.

7.7. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Стороне 2 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных Стороне 1 в использование и ремонтно-эксплуатационное

обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Стороны 1, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 2, ответственность несет Сторона 2 в соответствии с гражданским законодательством и условиями настоящего договора.

7.8. Сторона 1 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии Стороне 2 до границы балансовой принадлежности электроустановок Сторон.

7.9. В случае нарушения порядка и сроков оплаты услуг по передаче электрической энергии Сторона 2 несет ответственность в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

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

7.11. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действие непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления обстоятельств непреодолимой силы, с последующим представлением документов подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

7.12. Убытки, возникающие у Стороны 1 в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Стороной 2, возмещаются последней в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

7.13. Сторона 2 обязана возместить Стороне 1 убытки, возникшие вследствие невыполнения Стороной 2 действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

7.14. Сторона 2 обязана компенсировать Стороне 1 расходы, фактически понесенные Стороной 1 в связи с возмещением третьим лицам убытков, возникших вследствие невыполнения Стороной 2 действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

7.15. Сторона 2 несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения. Сторона 2 обязана возместить Стороне 1 убытки, возникшие вследствие не реализации Стороной 2 графиков аварийного ограничения, а также компенсировать расходы, фактически понесенные Стороной 1 в связи с возмещением третьим лицам убытков, возникших вследствие не реализации Стороной 2 графиков аварийного ограничения.

7.16. Сторона 2 несет ответственность за действия (бездействие), препятствующие проведению ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Стороны 1. Сторона 2 обязана возместить Стороне 1 убытки, возникшие вследствие невыполнения Стороной 1 ремонтных работ по причине действия (бездействия) Стороны 2, воспрепятствовавшей проведению ремонтных работ, а также компенсировать расходы, фактически понесенные Стороной 1 в связи с возмещением третьим лицам убытков, возникших вследствие невыполнения Стороной 1 ремонтных работ по причине действия (бездействия) Стороны 2 воспрепятствовавшей проведению ремонтных работ.

7.17. Сторона 1 не несет ответственности перед Стороной 2 и Потребителями, подключенными к сетям Стороны 2 за приостановление передачи электрической энергии Стороне 2 в соответствии с разделом 7 настоящего договора.

7.18. В случае нарушения сроков оплаты, установленных пунктом 5.8 настоящего договора, Сторона 2 уплачивает Стороне 1 неустойку (пеню) в размере, установленном действующим законодательством. Требование об уплате неустойки (пени) осуществляется путем направления счета в адрес Стороны 2.

8. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. Приостановление услуг по передаче электрической энергии (мощности) (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных действующими нормативно-правовыми актами и настоящим договором.

8.2. При приостановлении услуг по передаче электрической энергии (мощности) допускается сокращение объемов потребления или временное прекращение передачи электрической энергии (мощности) в установленном действующими нормативно-правовыми актами порядке.

8.3. Приостановление услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, определенном законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

8.4. Уведомление о приостановлении услуг по передаче электрической энергии может быть направлено Стороне 2 посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что оно исходит от Стороны 1.

8.5. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования со Стороной 2 при необходимости принятия Стороной 1 неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия противоаварийной и режимной автоматики.

8.6. Для проведения плановых работ по ремонту и испытанию технических устройств электрических сетей, подключения к электрической сети новых потребителей и т.п. Сторона 1 письменно извещает Сторону 2 за 10 (десять) рабочих дней 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 Стороны 1 Сторона 2 предоставляет возможность отключить по согласованной схеме объекты электросетевого хозяйства, технологически присоединенные к объектам электросетевого хозяйства Стороны 1.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Приморского края в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор считается заключенным и вступает в силу с даты его подписания Сторонами и установления Департаментом по тарифам Приморского края индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с ____ часов ____ минут местного времени « ____ » _____ 20__ г. Договор действует до ____ - ____ часов местного времени « ____ » _____ 20__ г.

10.2. Договор считается пролонгированным на каждый последующий календарный год и на тех же условиях, если ни одна из Сторон не уведомила в письменной форме другую Сторону о желании расторгнуть договор не менее чем за 30 (тридцать) дней до истечения срока его действия.

10.3. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим договором.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта, если иной срок не установлен действующим законодательством РФ или соглашением сторон, обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим договором обязательств;

10.2 Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

10.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

11.1. Приложение № 1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

11.2. Приложение № 2 «Технические характеристики точек поставки (точек присоединения) на 2015 г.».

11.3. Приложение № 3 Форма «Положение по оперативно-технологическому взаимодействию»

11.4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Сторон при снятии показаний приборов учета электроэнергии и расчете объемов переданной».

11.5. Приложение № 5 «Плановый объем передачи электрической энергии (мощности) в сеть Стороны 2 на 2015 г.»

11.6. Приложение № 6 «Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за отпущенную (принятую) электрическую энергию (мощность)»

11.7. Приложение № 7 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за _____ месяц 20__ года».

11.8. Приложение № 8 Форма «Мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации».

12. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

СТОРОНА 1:

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети» (ООО «Коммунальные сети»).

Адрес места нахождения: 692031, Приморский край, г. Лесозаводск, ул. Калининская, д. 2.

ИНН 2507228334, КПП 250701001.

Банковские реквизиты: р/с 40702810050000002092 в ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ, к/с 30101810600000000608, БИК 040813608.

Тел.(факс): (42355)23-5-08, 23-5-03.

Эл. почта: lsseti@mail.primorye.ru, lsseti@mail.ru (ПТО), trans_lsseti@mail.ru (отдел транспортировки эл.энергии).

СТОРОНА 2: _____

ПОДПИСИ СТОРОН:

Генеральный директор
ООО «Коммунальные сети»:

М.П.

М.П.

**Технические характеристики точек поставки (точек присоединения)
электрической энергии на 20__ год**

<i>№ п.п.</i>	<i>Точка поставки (наименование присоединения)</i>	<i>Напря- жение, кВ</i>	<i>Р заявл., МВт</i>	<i>Sприсоед., МВА</i>	<i>Р макс., МВт</i>	<i>cosφ</i>	<i>Пропускная способность ЦП, МВт</i>
1	2	3	4	5	6	7	8

* Колонка 7 таблицы заполняется при наличии информации

СТОРОНА 1:

«_____» _____ 20__ г.
г.

МП

СТОРОНА 2:

«_____» _____ 20__

МП

Приложение № 3
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
№ ____ от «____» _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ
Сторона 1

" ____ " _____ 20__ г.

МП

УТВЕРЖДАЮ
Сторона 2

" ____ " _____ 20__ г.

МП

Положение
по оперативно-технологическому взаимодействию
ООО «Коммунальные сети» и

Список принятых сокращений

АВР	-	Автоматическое включение резерва.
АСДУ	-	Средства автоматизированной системы диспетчерского управления.
АПВ	-	Автоматическое повторное включение.
ЦДС ОАО «Оборонэнерго»	-	Центральная диспетчерская служба филиала «Приморский» ОАО «Оборонэнерго»
Диспетчер филиала «Приморский» ЦДС	-	Работники (диспетчеры) филиала «Приморский» ЦДС, уполномоченные давать диспетчерские команды, разрешения на изменение эксплуатационного состояния объекта электроэнергетики.
Диспетчер ОДС РЭС	-	Работники (диспетчеры) РЭС, уполномоченные давать диспетчерские команды, разрешения на изменение эксплуатационного состояния объекта электроэнергетики.
Диспетчерская заявка (заявка)	-	Документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей организации изменить технологический режим работы или эксплуатационное состояние объекта диспетчеризации, ЛЭП, оборудования, устройств РЗА, СДТУ, АСДУ.
Диспетчерское управление	-	Организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по оперативной диспетчерской команде диспетчера (оперативного руководителя филиала (операционной зоны филиала) соответствующего диспетчерского центра.
Диспетчерское ведение	-	Организация управления технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, при которой указанные технологические режимы или эксплуатационное состояние изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром.
ЛЭП	-	Линия электропередачи.
Оперативный персонал	-	Работники объектов электроэнергетики (дежурный персонал ПС, диспетчер ЦУС, ООО «Коммунальные сети», ЦДС филиала «Приморский» ОАО «Оборонэнерго», ОДС РЭС филиала «Приморский» ОАО «Оборонэнерго»), уполномоченные субъектом электроэнергетики и потребителем электрической энергии, на осуществление в отношении принадлежащего ему оборудования объекта электроэнергетики или энергопринимающей установки мероприятий, обеспечивающих его эксплуатацию.
ОЗ	-	Операционная зона.
ООО «Коммунальные сети»	-	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети».
ОАО «Оборонэнерго»	-	Филиал «Приморский» открытое акционерное общество «Оборонэнерго».
ОТУ	-	Оперативно-технологическое управление.
Положение	-	Положение по оперативно-технологическому взаимодействию филиала «Приморский» ОАО «Оборонэнерго» и ООО «Коммунальные сети»
ПС	-	Подстанция.
РЗА	-	Релейная защита и автоматика, включающие в себя: релейную

		защиту (РЗ), сетевую автоматику, противоаварийную автоматику (ПА), режимную автоматику (РА), регистрацию аварийных событий и процессов (РАСП).
СДТУ	-	Средства диспетчерского и технологического управления.
Технологическое управление	-	Выполняемые оперативным персоналом субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии) координация действий по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) и (или) сами такие действия, осуществляемые с использованием средств телеуправления либо непосредственно на объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках), исключая случаи, когда указанные действия выполняются по диспетчерской команде или координируются оперативным персоналом.
Технологическое ведение	-	Подтверждение возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, осуществляемое оперативным персоналом субъектов электроэнергетики или потребителей электрической энергии.
ЦОТУ	-	Центральное оперативно-технологическое управление.
ЦУС	-	Центр управления сетями.
РЭС	-	Район электрических сетей
ДГУ	-	Дизель-генераторная установка

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение разработано на основании действующего законодательства Российской Федерации.

1.2. Настоящее Положение устанавливает порядок взаимодействия оперативного Сторон по технологическому управлению (ведению) ЛЭП, оборудованием ПС, устройств РЗА, СДТУ, АСДУ, по организации оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок в процессе передачи электрической энергии от производителей к потребителям с соблюдением установленных параметров надежности и экономичности функционирования энергетической системы, качества электроэнергии и создания эффективной системы эксплуатации и ремонтов объектов электросетевого хозяйства.

1.3. Действие настоящего Положения вступает в силу после утверждения его техническими руководителям Сторон и обязательно к исполнению обеими сторонами (далее по тексту - субъектами взаимодействия).

1.4. Взаимодействие осуществляется посредством совместной деятельности и обмена информацией между технологическими подразделениями Сторон (ЦДС, ОДС, других служб и отделов).

1.5. Границы ответственности Сторон за состояние и обслуживание электроустановок определены «Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок» между субъектами взаимодействия.

Граница зон балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливается согласно Приложению № 1 к настоящему Положению.

1.6. Положения локальных правовых актов (в том числе инструкций) Сторон не должны противоречить требованиям настоящего Положения и документов, указанных в Приложении № 2 к настоящему Положению.

1.8. Технологическое управление (ведение) объектами Сторон осуществляется в соответствии с действующими Перечнями ЛЭП, оборудования, устройств РЗА, СДТУ, АСТУ с их распределением по способу управления (далее Перечни). При разработке Перечней, Сторона 1 запрашивает у соответствующих ОДС Стороны 2 информацию о ЛЭП, оборудования ПС, устройств РЗА, СДТУ для включения в Перечень. В свою очередь ОДС Стороны 2 официально предоставляют информацию с подтверждающими документами о включении в Перечни ЛЭП и оборудования ПС, устройств РЗА, СДТУ Стороны 2 с их распределением по способу управления (ведения). На основании утвержденного Стороной 1 Перечня, Сторона 2 разрабатывает и утверждает собственные Перечни.

1.9. Предоставление субъектами взаимодействия друг другу плановой, отчетной и справочной информации осуществляется на основании официального письменного запроса одной из сторон. Ответ на запрос должен осуществляться в письменном виде (с указанием Ф.И.О., контактного телефона, электронного адреса исполнителя) и быть подписан руководителем или заместителем руководителя Сторон.

1.10. Настройка и изменение уставок релейной защиты и автоматических устройств в схеме электроснабжения подстанций Сторон производится по заданию службы релейной защиты и автоматики Приморского РДУ, службы релейной защиты и автоматики Сторон, в соответствии с разграничением обязанностей между указанными службами.

1.11. На диспетчерских щитах управления Сторон должна быть представлена в полном объеме документация по технологическому управлению (ведению), ведению оперативных переговоров, производству оперативных переключений и ликвидации аварийных режимов, а также по эксплуатации релейной защиты, автоматики, оборудования, согласованные и утверждённые схемы электрической сети, а также нормальные, ремонтные и оперативные схемы подстанций.

2. Порядок производства оперативных переключений.

Организация технологического управления (ведения)

2.1. Независимо от наличия разрешенной заявки, изменение эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования ПС, устройства РЗА, СДТУ, АСДУ находящихся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 1, производится по команде оперативного персонала Стороны 1.

2.2. Независимо от наличия разрешенной заявки, изменение эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования ПС, устройства РЗА, СДТУ, АСДУ, находящегося в технологическом ведении оперативного персонала Стороны 1, производится с разрешения оперативного персонала Стороны 1, полученного непосредственно перед началом переключений.

2.3. Независимо от наличия разрешенной заявки, изменение эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования ПС, устройства РЗА, СДТУ, АСДУ находящихся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 2, производится по команде оперативного персонала Стороны 2.

2.4. Независимо от наличия разрешенной заявки, изменение эксплуатационного состояния оборудования ПС, устройства РЗА, СДТУ, АСДУ, находящегося в технологическом ведении оперативного персонала Стороны 2, производится с разрешения оперативного персонала Стороны 2, полученного непосредственно перед началом переключений.

2.5. Переключения по выводу в ремонт и вводу в работу ЛЭП, находящихся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 1, производится по команде оперативного персонала Стороны 1.

2.6. Переключения по выводу в ремонт и вводу в работу ЛЭП, находящиеся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 2, производится по команде оперативного персонала Стороны 2. Ответственность за правильность команды возлагается на оперативный персонал, по команде которого производятся переключения.

2.7. Операции с оборудованием, находящимся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 1 и технологическом ведении оперативного персонала Стороны 2 производятся по командам оперативного персонала Стороны 1, после получения разрешения от оперативного персонала Стороны 2.

2.8. Операции с оборудованием, находящимся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 2 и технологическом ведении оперативного персонала Стороны 1 производятся по командам оперативного персонала Стороны 2, после получения разрешения от оперативного персонала Стороны 1.

2.9. Разрешение на ввод в работу ЛЭП, оборудования, находящегося в технологическом ведении оперативного персонала Стороны 1, оперативный персонал Стороны 1 дает после получения подтверждения от оперативного персонала Стороны 2 о полном окончании работ.

2.10. Разрешение на ввод в работу оборудования, находящегося в технологическом ведении оперативного персонала Стороны 2, оперативный персонал Стороны 2 дает после получения подтверждения от оперативного персонала Стороны 1 о полном окончании работ.

2.11. При переключениях на ЛЭП, находящихся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 1, оперативным персоналом Стороны 1 устанавливается необходимая последовательность операций.

Команда отдается диспетчеру операционной зоны Стороны 2. Диспетчер операционной зоны Стороны 2 ретранслирует команду оперативному персоналу Стороны 2, которая должна выполняться оперативным персоналом Стороны 2:

2.11.1. По типовому (обычному) бланку переключений, предусматривающему операции с коммутационными аппаратами и в цепях устройств РЗА, а также проверочные действия с контролирующим лицом.

2.11.2. Единолично, с выполнением пооперационно команд и записью каждой команды в оперативном журнале.

2.12. При переключениях на ЛЭП, находящихся в технологическом управлении оперативного персонала Стороны 2, оперативным персоналом Стороны 2 устанавливается необходимая последовательность операций.

Команда отдается диспетчеру операционной зоны Стороны 1. Диспетчер операционной зоны Стороны 1 ретранслирует команду оперативному персоналу Стороны 1, которая должна выполняться оперативным персоналом Стороны 1:

2.12.1. По типовому (обычному) бланку переключений, предусматривающему операции с коммутационными аппаратами и в цепях устройств РЗА, а также проверочные действия с контролирующим лицом.

2.12.2. Единолично, с выполнением пооперационно команд и записью каждой команды в оперативном журнале.

2.13. Все переключения, производимые оперативным персоналом Стороны 1, по выводу в ремонт (резерв) и вводу в работу ЛЭП 35 кВ и выше, находящихся в его технологическом управлении, относятся к сложным переключениям и проводятся по программам переключений, утверждённым главным инженером Стороны 1, или лицом его замещающим.

2.14. Диспетчер Стороны 1 или Стороны 2 получив разрешение (подтверждение возможности изменения эксплуатационного состояния оборудования, устройств РЗА) от диспетчера Стороны, в технологическом ведении которой находится оборудование ПС, устройство РЗА, СДТУ, АСДУ обязан установить необходимую в данном случае последовательность операций по изменению эксплуатационного состояния оборудования ПС, устройства РЗА, СДТУ, АСДУ.

2.15. Оперативное обслуживание ПС Стороны 2 осуществляется оперативным персоналом ПС Стороны 2.

2.16. Оперативное обслуживание ПС Стороны 1 осуществляется оперативным персоналом ПС Стороны 1.

2.17. Порядок взаимодействия оперативного персонала Сторон аналогичен как для нормального режима, так и при ликвидации нарушений нормального режима и определён действующим Положением.

2.18. В случае, если команда оперативного персонала Стороны 1 представляется оперативному персоналу Стороны 2 ошибочной, он должен немедленно доложить об этом лицу, отдавшему команду. При подтверждении команды оперативный персонал Стороны 2 выполняет её.

2.19. Команда, разрешение считается выполненными, если об этом будет сообщено оперативному персоналу Стороны 1 лицом, получившим команду (разрешение, подтверждение возможности изменения эксплуатационного состояния).

2.20. Оперативному персоналу Сторон запрещается отдавать и выполнять команды, содержащие нарушения Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, а также команды, которые могут привести к повреждению оборудования, несчастным случаям, потери питания собственных нужд. О своём отказе выполнить такую команду оперативный персонал Стороны обязан немедленно доложить оперативному персоналу другой Стороны, отдавшему команду, и своему руководству, а также сделать запись в оперативный журнал.

2.21. Команда, разрешение считается выполненными, если об этом будет сообщено оперативному персоналу Стороны 2 лицом, получившим команду (разрешение, подтверждение возможности изменения эксплуатационного состояния).

2.22. В случаях, не терпящих отлагательства (при явной опасности для жизни людей или сохранности оборудования, несчастном случае, стихийном бедствии, пожаре, технологическом

нарушении в работе объекта электроэнергетики) оперативному Сторон разрешается в соответствии с местными инструкциями самостоятельно выполнять необходимые в этом случае переключения на оборудовании, находящемся в технологическом управлении (ведении) оперативного персонала Сторон, без получения команды, но с последующим уведомлением его обо всех выполненных операциях, как только появится такая возможность.

2.23. Оперативному персоналу филиала Сторон должно одновременно выдаваться не более одного задания на проведение оперативных переключений, содержащего операции одного целевого назначения.

2.24. Ежегодно, до 25 декабря, Стороны должны предоставлять друг другу нормальные оперативные схемы подстанций, имеющих общие прямые электрические связи, и обмениваться списками лиц оперативно-технологического персонала, которому дано право ведения оперативных переговоров и переключений, а также административно-технического персонала, которому разрешено получение оперативной информации и оперативно-ремонтного (ремонтного) персонала которому дано право на производство различных типов работ. В этих списках должны быть указаны:

- Ф.И.О. полностью, должность;
- группа по эл. безопасности
- присвоенные права согласно Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок.

3. Порядок подачи, прохождения и проработки диспетчерских заявок для производства работ на ЛЭП, оборудовании ПС, устройствах РЗА, ПА, АСДУ, СДТУ.

3.1. Любое изменение эксплуатационного состояния оборудования (вывод из работы или резерва в ремонт, ввод в работу из ремонта, резерва или вновь смонтированного оборудования и т.п.) должно быть оформлено заявкой, подаваемой Сторонами.

3.2. Плановые заявки на изменение эксплуатационного состояния оборудования подаются не позднее, чем за сутки до начала реализации заявки в адрес другой Стороны по телефону, факсу или электронной почте по заданной форме.

3.3. Неотложные заявки разрешается подавать в любое время суток непосредственно оперативному персоналу, в управлении или ведении которого находится отключаемое оборудование.

3.4. Аварийные заявки подаются незамедлительно по факту возникновения аварийной ситуации в любое время непосредственно оперативному персоналу, в управлении или ведении которого находится.

3.5. Включение нового оборудования Стороны 1 производится по программам, разработанным Стороной 1 и согласованным со Стороной 2 на оборудование находящееся в ведении или управлении Стороны 2.

3.6. Включение нового оборудования Стороны 2 производится по программам, разработанным Стороной 2 и согласованным со Стороной 1 на оборудование находящееся в ведении или управлении ООО «Коммунальные сети».

3.7. В соответствии с характером производимых работ заявки по способу и срокам подачи подразделяются на следующие категории:

- плановые – заявки на работы, выполняемые в соответствии с утвержденными планами ремонтов, графиками технического обслуживания объектов диспетчеризации;
- неплановые – заявки на работы, отсутствующие в утверждённом годовом и месячном плане ремонтов, необходимость которых возникла в процессе эксплуатации объектов диспетчеризации;
- неотложные – заявки на работы, выполняемые для повышения (восстановления, стабилизации) эксплуатационных характеристик, требующие срочного отключения для предотвращения непрогнозируемого снижения эксплуатационных характеристик, способных привести к повреждению и последующему аварийному отключению объектов диспетчеризации;
- аварийные – заявки на работы, выполняемые на объектах диспетчеризации, отключившихся действием защит и автоматики или отключенные дежурным персоналом энергообъекта в соответствии с требованиями производственных инструкций, а также на устройствах, выведенных из работы автоматически или вручную дежурным персоналом из-за неисправности для предотвращения ложной работы. Аварийная заявка оформляется после вывода из работы объекта диспетчеризации и должна содержать причины отключения и ориентировочный срок ремонта.

3.8. Неотложные заявки рассматриваются незамедлительно после их получения с точки зрения подготовки режима для их реализации. Заявка может быть разрешена либо в запрашиваемый

срок, либо в другой срок с учётом необходимости создания условий реализации заявки (прохождения максимума нагрузок, мобилизации резерва, включения оборудования из резерва, ремонта и т.п.).

3.9. Поданная аварийная заявка принимается к сведению и подлежит немедленному рассмотрению для учёта сложившейся схемы и режима электрической сети, а также корректировки условий реализации ранее разрешённых или действующих заявок. При этом аварийная заявка учитывается при рассмотрении плановых, неплановых и неотложных заявок на весь срок аварийного ремонта. При невозможности обеспечения требований нормативных документов, положений и производственных инструкций вследствие аварийного ремонта отдается команда на завершение ремонтных работ по открытым плановым и неплановым заявкам и включение объекта диспетчеризации в работу в срок аварийной готовности.

3.10. При необходимости продления работ сверх разрешенных в заявке сроков следует подать заявку на продление работ с указанием причины. Заявка на продление ремонта должна подаваться в соответствии с регламентом подачи и проработки заявок. Срок начала работ по заявке на продление должен соответствовать сроку окончания продлеваемой заявки.

3.11. Если необходимость продления заявки возникла в срок, не соответствующий регламенту подачи и прохождения заявок, то все последующие заявки на продление подаются как неотложные.

3.12. В случае, когда по окончании срока заявки ЛЭП, оборудование ПС, устройство РЗА, СДТУ, АСДУ не может быть включен в работу по вине эксплуатирующей организации, и отсутствует разрешенная заявка на продление, то данное оборудование переводится в аварийный ремонт с оформлением аварийной заявки.

4. Взаимодействие оперативного персонала Сторон по обмену информации при возникновении технологических нарушений.

4.1. При возникновении технологических нарушений, связанных с отключением (в том числе обесточением) объектов Стороны 2, питание которых осуществляется от питающих центров Стороны 1, в течение 20 минут оперативный персонал Стороны 2, имеющий право ведения оперативных переговоров, передает информацию оперативному персоналу Стороны 1 согласно Порядку передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике», утвержденному Приказом Минэнерго РФ 02.03.2010 г.

4.2. При возникновении технологических нарушений, влияющих на режимы работы оборудования Стороны 2 (в соответствии с Приложением № 1), в течение 20 минут оперативный персонал Стороны 1 передает информацию оперативному персоналу Стороны 2, имеющему право ведения оперативных переговоров, согласно Порядку передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике», утвержденному Приказом Минэнерго РФ 02.03.2010 г.

4.3. Оперативный персонал Стороны 2 при получении сообщения от оперативного персонала Стороны 1 об автоматическом отключении ЛЭП, оборудования ПС Стороны 1, указанных в Перечне обязан:

4.3.1. Сообщить информацию согласно Регламента Стороны 2.

4.3.2. Выяснить состояние отключившегося и отключенного оборудования.

4.3.3. Оценить ситуацию и наметить план действий по ликвидации аварии.

4.3.4. Обеспечить немедленное восстановление энергоснабжения потребителей путем создания надежной послеаварийной схемы или подключения ДГУ.

4.3.5. При необходимости совместно с оперативным персоналом Стороны 1 создать ремонтную схему электрической сети Стороны 2 по подаче напряжения на обесточенные с/н ПС Стороны 1 через сеть Стороны 2.

4.3.6. Подать срочную заявку с указанием сроков проведения работ.

4.3.7. Организовать работы по выводу оборудования в ремонт.

4.3.8. По окончании ремонта и проведения испытаний протокол направить Стороне 1.

4.4. Оперативный персонал Стороны 1 при получении сообщения от оперативного персонала Стороны 2 об автоматическом отключении оборудования ПС, указанных в Перечне обязан:

4.4.1. Сообщить информацию согласно Регламента Стороны 1.

4.4.2. Выяснить состояние отключившегося и отключенного оборудования.

4.4.3. Оценить ситуацию и наметить план действий по ликвидации аварии.

4.4.4. Обеспечить восстановление энергоснабжения потребителей в возможно кратчайшие сроки.

4.4.5. Подать срочную заявку с указанием сроков проведения работ.

4.4.6. Организовать работы по выводу ЛЭП, оборудования в ремонт.

4.4.7. При необходимости совместно с персоналом Стороны 2 создать ремонтную схему электрической сети Стороны 1 по подаче напряжения на обесточенные с/н ПС Стороны 2 через сеть Стороны 1.

4.5. При возникновении однофазного замыкания на «землю» в смежной сети 6/10, 35 кВ оперативный персонал Сторон должен немедленно обмениваться информацией и приступить к отысканию и устранению замыкания.

4.6. Ликвидация технологического нарушения производится под руководством оперативного персонала Стороны, в оперативном управлении которой находится оборудование.

4.7. При объявлении особого режима работы (далее – ОРР) или режима повышенной готовности (далее – РПГ) Стороны планируют и осуществляют свою деятельность на основе выполнения организационно-технических мероприятий, направленных на повышение надёжности работы ЛЭП, оборудования и устройств на территории операционной зоны субъектов взаимодействия в условиях ОРР или РПГ, координации совместных действий по локализации и ликвидации ОРР или РПГ.

5. Подготовка и поддержание необходимой квалификации оперативного персонала

5.1. Подготовка и периодическое обучение оперативного персонала Сторон осуществляется в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (далее по тексту – ПРП).

5.2. Тематика и программы проведения контрольных противоаварийных тренировок разрабатываются и проводятся с оперативным персоналом на всех уровнях оперативно-технологического управления.

5.3. Сторона 2 не реже чем 1 раз в 6 месяцев организует проведение контрольных противоаварийных тренировок по отработке совместных действий персонала при ликвидации технологических нарушений, влияющих на режим работы оборудования Сторон с участием оперативного персонала обеих сторон.

5.4. Сторона 2 по предварительному согласованию допускает персонал Стороны 1 на территорию и в здания своих объектов электроэнергетики для участия в сетевых противоаварийных тренировках, прохождения стажировки и изучения оборудования, а также на ознакомительные экскурсии.

5.5. Сторона 1 по предварительному согласованию допускает персонал Стороны 2 на территорию и в здания своих объектов электроэнергетики для участия в сетевых противоаварийных тренировках, на ознакомительные экскурсии.

6. Порядок взаимодействия сторон при вводе графиков отключения потребления электрической энергии и АЧР.

6.1. Графики ограничений по электрической энергии (мощности), графики временных отключений разрабатываются Стороной 1 и передаются для согласования в ПРДУ. После согласования с ПРДУ Графики (или часть графиков), которые касаются ПС Стороны 2, передаются для руководства Стороне 2.

6.2. При необходимости ввода в действие графиков временного ограничения потребления, отключения электрической энергии при ее недостатке, команда СО на их ввод на объектах Стороны 2 передается диспетчеру Стороны 1. Диспетчер Стороны 1, отдает команду на ограничение или отключение оперативному персоналу Стороны 2, который обязан незамедлительно исполнить команду, записать команду в оперативный журнал с указанием причины ввода графиков отключений (ограничений), перечислением названий ЛЭП, подлежащих отключению, записать нагрузку на отключаемых ЛЭП, время отключения и сообщить о выполнении команды диспетчеру Стороны 1, который докладывает об исполнении диспетчеру СО.

6.3. При вводе графиков ограничений электрической энергии (мощности) оперативный персонал ПС Стороны 2 обязан контролировать нагрузку по ЛЭП, участвующим в аварийных ограничениях и сообщать диспетчеру Стороны 1 о превышении контрольных значений.

6.4. Сторона 2 выполняет подключения к устройствам АЧР, САОН, АОСН (АРН), РОН, потребителей и осуществляет проверку настройки комплектов АЧР, расположенных на ПС 220, 110, 35 кВ Стороны 2, в соответствии с положением АОСЧ выданным Приморским РДУ.

6.5. Диспетчер Стороны 1 передает команду на отключение потребителей диспетчеру Стороны 2 (без обозначения причины отключения), который отдает соответствующее распоряжение дежурному ПС Стороны 2, в соответствии с утвержденным перечнем границ зон балансовой и эксплуатационной принадлежности.

7. Действие положения

7.1. Настоящее Положение является Приложением к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № ____ от «__» _____ 20__ года, действует до истечения срока действия договора и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «__» _____ 20__ года.

7.2. Все изменения и дополнения к настоящему Положению являются его неотъемлемой частью, должны быть утверждены техническими руководителями Сторон.

7.2. Настоящее Положение допускает заключение отдельных соглашений между другими структурными подразделениями Сторон, требования которых не должны противоречить данному Положению.

7.3. Все споры и разногласия в рамках настоящего Положения, разрешаются Сторонами посредством совместных переговоров.

Сторона 1

ООО «Коммунальные сети»

«__» _____ 20__ г.

Сторона 2

«__» _____ 20__ г.

ФОРМА

**ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации**

1. Линии электропередачи

№ п.п.	Наименование ЛЭП	Сторона договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
	<i>(указывается диспетчерское наименование ЛЭП)</i>	<i>(указывается сторона договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)</i>	<i>(указывается сторона договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)</i>

2. Оборудование подстанций

№ п.п.	Наименование оборудования	Сторона договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
ПС ...			
	(указывается диспетчерское наименование оборудования)	(указывается сторона договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)	(указывается сторона договора, не выполняющая его ремонтно-эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой, находится данное оборудование)

Примечание: отнесение ЛЭП и оборудования подстанций к категории оперативного управления или ведения той или иной Стороны договора выполняется по взаимному согласованию сторон.

Сторона 1

Сторона 2

«___» _____ 20__ г.

«___» _____ 20__ г.

СПИСОК

основных действующих положений, инструкций, директивных материалов Филиала «СО ЕЭС» Приморское РДУ и других организаций и ведомств, требования которых действуют для Сторон.

1. Положение о порядке диспетчерского управления ЕЭС и объектами диспетчеризации, в операционной зоне филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
2. Инструкция по производству переключений в электроустановках Единой электроэнергетической системы, в операционной зоне филиала «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
3. Инструкция по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в операционной зоне Приморского РДУ.
4. Регламент разработки и согласования графиков ремонтов, подачи и проработки оперативных заявок на производство работ на ВЛ, оборудовании и устройствах, находящегося в диспетчерском управлении и ведении филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморского РДУ.
5. Положение о порядке разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления и использования противоаварийной автоматики в операционной зоне Приморского РДУ.
6. Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров и записей диспетчерским персоналом и дежурными работниками энергообъектов в операционной зоне Приморского РДУ.
7. Требованиям к оформлению и содержанию программ переключений на объектах диспетчеризации (линиях, оборудовании и устройствах), находящихся в диспетчерском управлении или ведении филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
8. Перечень типовых программ и типовых бланков переключений по выводу в ремонт и вводу в работу объектов диспетчеризации (КВЛ, оборудования и устройств), требующих согласования с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ.
9. Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу объектов диспетчеризации находящиеся в управлении диспетчера Приморское РДУ (ВЛ, оборудования и устройств), согласно утвержденного перечня.
10. Положение о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации Приморское РДУ.
11. Регламент диспетчерских сообщений о технологических нарушениях в работе энергопредприятий и энергосистем.
12. Инструкция по регулированию режима энергосистемы г. Владивостока и Приморского края.
13. ППБ 01-03 «Правила пожарной безопасности в РФ» Утверждены приказом МЧС России от 18.06.03 № 313, зарегистрированы в Минюсте России 27.06.03 № 4838.
14. Порядок передачи информации о нарушениях в работе и несчастных случаях на энергопредприятиях энергосистемы г. Владивостока и Приморского края.
15. Инструкция по отысканию и устранению однофазных замыканий на землю в сети 6-10 кВ на сетях питания.
16. Положение об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях.
17. Инструкция по расследованию и учёту технологических нарушений в работе электростанций, сетей и энергосистем.
18. Федеральный закон РФ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2005.
19. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.
20. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок.
21. Инструкция по предотвращению и ликвидации аварий в электрической части энергосистем, утвержденная приказом Минэнерго России № 289 от 30.06.2003.
22. Правила расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации 28 октября 2009 г. N 846

Стороны 1:

Сторона 2:

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОНЫ-1 И СТОРОНЫ-2
ПРИ СНЯТИИ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И РАСЧЕТЕ
ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия между Сторонами по вопросам учета электрической энергии и расчете объемов переданной электроэнергии. Основной целью настоящего Регламента является получение достоверной (согласованной Сторонами) информации о количестве электрической энергии (мощности), поступившей в электрическую сеть Стороны-2 для определения объемов принятой и переданной электрической энергии (мощности).

1. ПОРЯДОК СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

1.1. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется по состоянию на 24 часа 00 минут местного времени последнего дня расчетного периода, а также дня, следующего за датой расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) Стороной, в границах электросетевого хозяйства которой установлены расчетные приборы учета. В случае необходимости совместного снятия показаний средств учета, Стороны обязуются предоставить друг другу доступ к средствам измерений в установленные сроки.

1.2. Снятие показаний оформляется Ведомостью снятия показаний приборов учета за подписью представителей Сторон. Форма Ведомости снятия показаний приборов учета согласована Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Регламенту.

1.3. Ведомость снятия показаний приборов учета (включая их почасовые показания), установленных в границах электросетевого хозяйства Стороны 2, направляется в адрес Стороны 1 с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

Почасовые показания приборов учета электрической энергии передаются Стороной 2 в адрес Стороны 1 одним из следующих способов:

а) макетом 80020 в формате XML с электронного адреса Стороны 2 на электронный адрес электронной почты Стороны 1: lsseti@mail.primorye.ru.

б) путем использования оборудования, позволяющего производить Стороне 1 дистанционный съем показаний средств учета электрической энергии. Доступ для дистанционного снятия показаний средств учета предоставляется Стороной 2 в рамках отдельного соглашения (договора).

Работоспособность технических средств дистанционного снятия показаний средств учета обеспечивает Сторона 2.

в) путем снятия профиля мощности (активной) со средств учета электрической энергии и передачи с электронного адреса Стороны 2 на электронный адрес Стороны 1 lsseti@mail.primorye.ru текстовым файлом (в случае отсутствия у Стороны 2 возможности формирования и передачи макета 80020 в формате XML в связи с неисправностью автоматизированной системы сбора и передачи данных АИИС КУЭ).

При передаче показаний любым из вышеуказанных способов Сторона 2 в течение 3-х дней с момента окончания расчетного периода предоставляет Стороне 1 ведомость снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода (Приложение № 2 к настоящему Регламенту) за подписью уполномоченного лица.

1.4. Фактический объем переданной электрической энергии (мощности) определяется с 00 часов 00 минут (местного времени) первого календарного дня до 24 часов 00 минут (местного времени) последнего календарного дня расчетного периода и подтверждается Интегральным актом учета

перетоков электрической энергии по форме, согласованной Сторонами в Приложении 3 к настоящему Регламенту.

1.5. Сторона-2 обязана оформить интегральные акты учета перетоков электрической энергии надлежащим образом (подпись, печать) и в срок до 03 числа месяца, следующего за расчетным месяцем направить Стороне-1 для подписания. Сторона-1 обязан рассмотреть его в течение 1-го рабочего дня и, в случае отсутствия претензий, акт подписать.

1.6. Каждая из Сторон имеет право по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний приборов учета, установленных на объектах другой Стороны.

1.7. Для ускорения процесса согласования Стороны допускают согласование копий документов, направленных посредством электронной или факсимильной связи с последующим направлением оригиналов документов заказной почтой.

2. ОРГАНИЗАЦИЯ АВТОМАТИЗИРОВАННОГО ИНФОРМАЦИОННОГО ОБМЕНА

2.1. При наличии технической возможности доступа подключения Стороны-1 к автоматизированной системе учета электроэнергии Стороны-2 и при наличии технической возможности доступа подключения Стороны-2 к автоматизированной системе учета электроэнергии Стороны-1, Стороны проводят такие технические мероприятия, которые обеспечат автоматизированное оперативное получение показаний приборов учета обеими Сторонами.

2.2. Стороны обязуются обеспечить взаимный доступ к автоматизированной системе учета электроэнергии по точкам, установленным на границах балансовой принадлежности Сторон.

2.3. Посредством автоматизированного дистанционного снятия показаний приборов учета Стороны получают показания приборов учета самостоятельно.

2.4. Сторона, на объектах электросетевого хозяйства которой установлены приборы учета, включенные в автоматизированную систему и показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому прибору учета.

2.5. Стороны, на уровне ответственных лиц за осуществление технической поддержки, согласовывают сбор данных всеми доступными способами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.), результаты снятия показаний приборов учета автоматизированной системы учета за месяц и объемы отпущенной/принятой электроэнергии по присоединениям.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЁМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РАСЧЁТНЫМ СПОСОБОМ

3.1. В случаях установки средств измерений не на границе балансовой принадлежности фактический объем отпущенной из электрических сетей Стороны 1 электрической энергии корректируется с учетом величины технологических потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Согласованная величина технологических потерь указана в Приложении 6 к настоящему договору.

3.2. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны-2, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета лиц, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Стороны-2 (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства Стороны-1), определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Стороны-2, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке поставки за прошедший год;

объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Стороны-2 в объекты электросетевого хозяйства Стороны-1, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки за прошедший год.

3.3. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны-2 и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Стороны-2 (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства Стороны-2), либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объемов электрической энергии, начиная с даты, когда наступили указанные события, осуществляется исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- в течение первых 2-х расчетных периодов исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;

- начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета - расчетным способом, предусмотренным пунктом 3.2.

3.4. В случае неустановки прибора учета в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны-1, объем принятой в объекты электросетевого хозяйства электроэнергии Стороны-2 (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства Стороны-2) определяется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном п. 3.2. для случая непредоставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при отсутствии контрольного прибора учета.

4. ПРИЛОЖЕНИЯ

4.1. Приложение 1 Форма «Ведомость снятия показаний приборов электрической энергии».

4.2. Приложение 2 Форма «Ведомость снятия почасовых показаний приборов электрической энергии»

4.3. Приложение 3 Форма «Интегральный Акт учета перетоков электрической энергии».

СТОРОНА 1:

«_____» _____ 20____ г.
г.

МП

СТОРОНА 2:

«_____» _____ 20____

МП

Приложение 1

к Регламенту взаимодействия Стороны-1 и Стороны 2
при снятии показаний приборов учета электроэнергии
и расчете объемов переданной электроэнергии

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**Сторона 1:**

« ____ » _____ 20__ г.

Сторона 2:

« ____ » _____ 20__ г.

Ведомость снятия показаний приборов учета электрической энергии за _____ месяц 20__ г.

№ п.п	Наименование объекта учета	Напряжение в точке поставки (на границе балансовой принадлежности), кВ	Направление перетока	Номер счетчика	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент измерительного комплекса	Количество энергии, учтенной счетчиком, кВт*ч	Примечания (технологические отметки)
					на 24-00 последнего числа расчетного месяца	на 00-00 первого числа расчетного месяца				
	ИТОГО									

ООО «Коммунальные сети:

« ____ » _____ 20__ г.

Сторона 2: _____

« ____ » _____ 20__ г.

Приложение 2

к Регламенту взаимодействия Стороны-1 и Стороны 2
при снятии показаний приборов учета электроэнергии
и расчете объемов переданной электроэнергии

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**Сторона 1:**

« ____ » _____ 20__ г.

Сторона 2:

« ____ » _____ 20__ г.

Ведомость снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода
за _____ 20__ года

Наименование объекта учета: _____**№ прибора учета:** _____

Дата	Фактические объемы потребления электроэнергии в кВтч																								Итого за расчетный день
	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	

Сторона 2:

« ____ » _____ 20__ г.

Приложение № 3

к Регламенту взаимодействия Стороны-1 и Стороны 2
при снятии показаний приборов учета электроэнергии
и расчете объемов переданной электроэнергии

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**Сторона 1:**

«__» _____ 20__ г.

Сторона 2:

«__» _____ 20__ г.

**Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за _____ месяц 20__ г.
между ООО «Коммунальные сети» и _____**

№ п.п	Наименование объекта учета	Напряжение, кВ	Уровень напряжения	Номер счетчика	Показания счетчика на 00-00 часов первого дня расчетного месяца	Показания счетчика на 24-00 часа последнего дня расчетного месяца	Разность показаний счетчиков	Коэффициент измерительного комплекса	Количество энергии, учтенной счетчиком, кВт*ч	Дорасчет потерь до гарницы балансовой принадлежности, кВт*ч	Количество энергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт*ч	Приме чания (технол огическ ие отметк и)
Прием из сети ООО "Коммунальные сети												
Передано в сеть (наименование ТСО)												
Всего получено												
Всего передано												
Сальдовый объем электрической энергии, принятой в сеть Стороны 2 (услуга)												

ООО «Коммунальные сети»

«__» _____ 20__ г.

Сторона 2 _____

«__» _____ 20__ г.

Приложение № 5
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
№ ____ от «__» _____ 20__ г.

**Плановый объем передачи электрической энергии (мощности)
в сеть Стороны 2 на 20__ год**

Расчетный период	Плановый отпуск электрической энергии в сеть Стороны 2 в сальдированном выражении	Величина заявленной мощности
	кВт*ч	МВт
1	2	3
январь		
февраль		
март		
апрель		
май		
июнь		
1 полугодие		
июль		
август		
сентябрь		
октябрь		
ноябрь		
декабрь		
2 полугодие		
ИТОГО		

Сторона 1:

«__» _____ 20__ г.

Сторона 2:

«__» _____ 20__ г.

Приложение 6
к договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от «__» _____ 20__ г. № ____

Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за отпущенную (принятую) электрическую энергию (мощность)
 Наименование объекта: _____
 Адрес объекта: _____
 1. Точка поставки: _____
 2. Диапазон напряжения: _____
 3. Перечень мест установки расчетных приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную (принятую) электрическую энергию (мощность):

Точка учета		Прибор учета					Баланс	Тр-р тока I1/I2, А	Тр-р напряжения U1/ U2, В	Расч. коэф,	Потери, %
Наименование объекта, адрес	№	Место расположения	Вид энергии	Заводской номер	Номин. ток, А	Тип прибора					

4. Сроки поверки расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов

Точка учета		Название	Тип	Заводской номер	Класс точности	Год выпуска	Квартал – Год поверки	Квартал – Год следующей поверки
Наименование	№							
		Счетчик						
		Тр-р тока фА						
		Тр-р тока фВ						
		Тр-р тока фС						
		Тр-р напр. фА						
		Тр-р напр. фВ						
		Тр-р напр. фС						

Сторона 1:

«__» _____ 20__ г.

Сторона 2:

«__» _____ 20__ г.

Приложение № 7
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии (мощности)
№ _____ от «__» _____ 20__ г.

ФОРМА

Сторона: _____

Адрес: _____

Грузоотправитель: _____

Адрес: _____

Сторона: _____

Адрес: _____

Получатель услуг: _____

Адрес: _____

**Акт № _____ от «__» _____ 20__ г.
об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)
за _____ месяц 20__ года**

Мы, нижеподписавшиеся, представитель _____,
действующий на основании _____, с одной
стороны, и представитель _____,
действующий на основании _____, с другой
стороны, составили настоящий Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии
(мощности) за _____ 20__ года, согласно договору № _____ от «__» _____ 20__
г., о нижеследующем:

№ п.п.	Наименование работ, услуг	Количество	Ед. измер.,	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Передача электрической энергии (содержание электрических сетей)		МВт	руб/МВт в мес.	п.3 * п.5
2	Передача электрической энергии (оплата технологического расхода (потерь) электрической энергии)		МВт*ч	руб/МВт*ч.	п.3 * п.5

ИТОГО: _____
Сумма НДС: _____

Услуги оказаны на сумму _____ (прописью)
в количестве _____ МВт*ч, с учетом заявленной мощности _____ МВт.

Стороны претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеют.
Настоящий акт составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из стороны.

Сторона 1: _____
(должность)

(подпись, расшифровка подписи)

М.П.

Сторона: _____
(должность)

(подпись, расшифровка подписи)

М.П.

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

СТОРОНА 1:

«_____» _____ 20__ г.

М.П.

СТОРОНА 2:

«_____» _____ 20__ г.

М.П.

ФОРМА

СОГЛАСОВАНО:

Наименование субъекта
оперативно-диспетчерского управления
в электроэнергетике

(должность)

(подпись, Ф.И.О.)

**Мероприятия по установке устройств
компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях,
являющихся объектами диспетчеризации**

№ п.п.	Наименование мероприятия	Сторона договора, выполняющая	

ООО «Коммунальные сети»

(должность, фамилия, инициалы, подпись)

« ____ » _____ 20__ г.

МП

(должность, фамилия, инициалы, подпись)

« ____ » _____ 20__ г.

МП

ФОРМА согласована:

СТОРОНА 1:

« ____ » _____ 20__ г.
г.

МП

СТОРОНА 2:

« ____ » _____ 20__

МП