

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

г. Лесозаводск

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети»**, именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация»**, в лице генерального директора \_\_\_\_\_, действующего на основании устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель услуг»**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, далее совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**Предмет Договора**

1.1. Сетевая организация обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства), а Потребитель услуг обязуется оплачивать эти услуги.

1.2. В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – ПНД) Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

1.2.1. Величина максимальной мощности с распределением указанной величины по каждой точке поставки (точке технологического присоединения) указана в Приложении № 3 к настоящему Договору.

1.2.2. Порядок определения размера обязательств Потребитель услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии установлен в Разделе 4 настоящего Договора.

1.2.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

Границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон определены в документах о технологическом присоединении (акт об осуществлении технологического присоединения, акты балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон).

Перечень актов об осуществлении технологического присоединения, актов балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон указан в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Под понятием «граница эксплуатационной ответственности Сторон» в настоящем Договоре понимается документально устанавливаемая граница между технологически соединенными между собой элементами электрических сетей (электроустановками) по признаку несения ответственности за эксплуатацию и надежное функционирование указанных объектов электроэнергетики.

1.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по настоящему Договору указаны в Приложении № 4 к настоящему Договору.

1.2.5. Потребитель услуг обязан обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы

приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации).

1.2.6. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя услуг подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) или ПНД, и находятся под их воздействием, Потребитель услуг обязан обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

1.3. Точки поставки (точки технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя услуг к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации) определены Сторонами документах о технологическом присоединении. Технические характеристики точек поставки указаны в Приложении № 3 к настоящему Договору.

1.4. Плановые объемы передачи электрической энергии и величина заявленной мощности с разбивкой по месяцам определены в Приложениях № 5.1 и 5.2. к настоящему Договору.

1.5. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии обязательным требованиям. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с которой Сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, определена документами о технологическом присоединении.

Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность Сетевой организации и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров составляет \_\_\_<sup>1</sup> часов.

В случае наступления вышеуказанных событий срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор составляет \_\_\_<sup>2</sup> часов.

1.6. Величина технологической и аварийной брони Потребителя определяется Актом согласования аварийной и технологической брони (далее – Акт АТБ), являющимся Приложением № 2 к настоящему Договору.

1.7. Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5.1, 5.2, 6, 7, 7.1., 8 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

## **2. Права и обязанности Сторон**

### **2.1. Сетевая организация обязуется:**

2.1.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского (оперативно-технологического) управления.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки (точках присоединения энергопринимающих устройств Потребителя услуг к электрической сети

<sup>1</sup> Согласовывается сторонами при заключении Договора.

<sup>2</sup> Согласовывается сторонами при заключении Договора.

Сетевой организации), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам.

2.1.3. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя услуг.

2.1.4. Своевременно, в согласованном порядке информировать Потребителя услуг об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в пользовании Сетевой организации, о проведении ремонтных и других работ, влияющих на исполнение обязательств Сетевой организации по настоящему Договору.

2.1.5. Беспрепятственно в заранее согласованное время допускать уполномоченных представителей Потребителя услуг в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.1.6. Обеспечивать обмен данными коммерческого учета электрической энергии.

2.1.7. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.1.8. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Потребителя услуг к энергоустановкам Потребителя услуг, находящимся на территории Сетевой организации для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

2.1.9. В порядке, определённом законодательством Российской Федерации об электроэнергетике определять значение соотношения потребления активной и реактивной мощности для энергопринимающих устройств Потребителя услуг.

2.1.13. В течение 10 рабочих дней со дня получения от Потребителя услуг проекта Акта АТБ рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр Потребителю услуг.

В случае несогласия Сетевой организации с представленным Потребителем услуг проектом Акта АТБ такой проект Акта АТБ подписывается Сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру Акта АТБ. В случае если Акт АТБ подписан Сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях Сетевой организации.

## **2.2. Потребитель услуг обязуется:**

2.2.1. Эксплуатировать находящиеся в его ведении технологически присоединенные энергопринимающие устройства (энергетические установки) в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского (оперативно-технологического) управления и иными требованиями законодательства Российской Федерации.

2.2.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.2.3. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя услуг, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

2.2.4. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной 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 энергоустановкам Сетевой организации, а также возможность своевременного выполнения Потребителем услуг команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.2.5. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Потребителю услуг на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.2.6. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых Сетевой организацией, исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утверждаемого органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.7. Представлять в Сетевую организацию 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.

2.2.8. По запросу представлять в Сетевую организацию оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройств (энергетических установок).

2.2.9. Незамедлительно информировать Сетевую организацию с использованием оперативных средств связи о технологических нарушениях (аварии или инциденте) на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройствах (энергетических установках).

2.2.10. Заблаговременно информировать Сетевую организацию и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых, текущих и капитальных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройствах (энергетических установках).

2.2.11. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Сетевой организации к энергоустановкам Сетевой организации, находящимся на территории Потребителя услуг, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

2.2.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.2.13. Обеспечивать обмен данными коммерческого учета электрической энергии.

2.2.14. Своевременно информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.2.15. Обеспечить исполнение обслуживающими банками безакцептного списания денежных средств, находящихся на расчетных счетах Потребителя услуг, при введении безакцептной формы расчетов в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.16. Не допускать ухудшения качества электрической энергии посредством подключения несимметричной или нелинейной нагрузки (искажение синусоиды), сверх допустимых значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.2.17. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, в том числе самостоятельно производить ограничение режима потребления электрической энергии под контролем Сетевой организации, при предварительном уведомлении со стороны Сетевой организации о введении ограничения режима потребления.

2.2.18. Соблюдать заданные Сетевой организацией 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.

2.2.19. Не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного периода регулирования тарифов уведомить Сетевую организацию о величине заявленной мощности на предстоящий календарный год.

В случае отсутствия уведомления о величине заявленной мощности при установлении тарифов принимается величина максимальной мощности энергетических устройств Потребителя услуг.

2.2.20. Не менее чем за десять дней в письменной форме уведомить Сетевую организацию о приостановлении или прекращении покупки электрической энергии по договору купли-продажи (энергоснабжения) электрической энергии (мощности), заключенному между Потребителем услуг и поставщиком электрической энергии (гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и т.п.) или о расторжении вышеуказанного договора.

2.2.21. Письменно согласовывать с Сетевой организацией любую публичную информацию с упоминанием Сетевой организации, передаваемую третьим лицам, ссылки на фирменное наименование, размещение фирменной символики Сетевой организации на полиграфических изделиях, выставочных стендах, интернет-сайтах и других СМИ.

2.2.22. Обеспечить предоставление проекта Акта АТБ в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора.

Обеспечить предоставление проекта Акта АТБ в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты возникновения установленных ПНД оснований для изменения такого акта.

2.2.23. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством и Разделом 3 настоящего Договора порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии;

эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

передачи данных приборов учета;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

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

2.2.25. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия

у Потребителя услуг системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

### **2.3. Стороны обязуются:**

Исполнять диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, в чьей зоне диспетчерской ответственности находятся объекты электроэнергетики Потребителя услуг и Сетевой организации, в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки. Стороны вправе не исполнять диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Сторона, принявшая решение об отказе выполнить диспетчерскую команду или распоряжение, обязана незамедлительно уведомить об этом Субъект оперативно-диспетчерского управления и другую Сторону по настоящему Договору.

### **2.4. Сетевая организация имеет право:**

2.4.1. Требовать своевременной оплаты за оказанные Потребителю услуг услуги по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

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

2.4.3. Доступа уполномоченных представителей Сетевой организации к средствам учета электрической энергии, расположенным в энергоустановках Потребителя услуг для снятия показаний приборов учета, проверки правильности схем подключения, наличия маркирования, пломбирования и организации проведения метрологической проверки средств учета.

2.4.4. Доступа в любое время суток оперативного персонала Сетевой организации к энергоустановкам Сетевой организации, находящимся на территории Потребителя услуг, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

2.4.5. Передать, принадлежащее Сетевой организации право требования (право кредитора), возникшее в ходе исполнения настоящего Договора, третьим лицам по сделке (уступка права требования) без согласия на любую сумму, не превышающую сумму задолженности Потребителя услуг перед Сетевой организацией на момент передачи.

### **2.5. Потребитель услуг имеет право:**

2.5.1. Заявлять об ошибках, обнаруженных в платежном документе, выставленном Сетевой организацией. 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.

2.5.2. Требовать поддержания в точках поставки качества и параметров электрической энергии в соответствии с техническими и иными обязательными требованиями, а также с условиями настоящего Договора.

2.5.3. Требовать обеспечения передачи электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности энергоснабжения с учетом технологических характеристик объектов Потребителя услуг.

2.5.4. Доступа уполномоченных представителей Потребителя услуг к средствам учета электрической энергии, расположенным в границах электросетевого хозяйства Сетевой организации для снятия показаний приборов учета, участия в проведении метрологической проверки средств учета.

2.5.5. Доступа в любое время суток оперативного персонала Потребителя услуг к энергоустановкам Потребителя услуг, находящимся на территории Сетевой организации, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

### **3. Порядок учета электрической энергии**

3.1. Стороны обязуются оборудовать точки присоединения устройствами (системами) коммерческого учета в соответствии с требованиями действующего законодательства в области учета электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии.

Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с их балансовой принадлежностью.

3.2. 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 Сетевой организацией 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 прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию (в акте проверки прибора учета).

3.3. При наличии информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии удаленный доступ Сторон для считывания информации обеспечивается в рамках отдельного договора или соглашения.

3.4. Не допускается расхождение значений переданной электрической энергии по приборам учета и в автоматизированной системе. В случае возникновения расхождений, Сторона, на балансе которой находятся приборы учета, обязана в трехдневный срок уведомить другую Сторону о причинах их возникновения в письменном виде.

3.5. В случае установки средств измерений не на границе балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Потребителем услуг показания средств измерений приводятся к границам балансовой принадлежности с учетом величины технологических потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина технологических потерь указана в Приложении № 3 к настоящему договору. Расчет потерь электрической энергии указан в Приложении № 3.1 к настоящему договору.

3.6. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут местного времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета.

3.7. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется по состоянию на 24 часа 00 минут местного времени последнего дня расчетного периода (на 24-00 часов местного времени дня, предшествующего дате расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии) 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.

3.8. Снятие показаний оформляется Ведомостью снятия показаний приборов учета за подписью представителей Сторон. Форма Ведомости снятия показаний приборов учета согласована Сторонами в Приложении № 6 и Приложении № 6.1. к настоящему Договору.

3.9. Ведомость снятия показаний приборов учета (включая их почасовые показания), установленных в границах энергоустановок Потребителя услуг, направляется в адрес Сетевой организации 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.

3.10. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетных приборов учета и (или) измерительных трансформаторов тока и напряжения, возникновения неисправностей в цепях учета электрической энергии, учет производится по данным контрольных приборов учета. В случае одновременного отказа расчетных и контрольных средств измерений Сторон, либо отсутствия контрольных приборов учета определение фактического объема переданной Потребителю услуг электрической энергии вплоть до восстановления работоспособности средств учета осуществляется расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.11. В случае выявления нарушений в цепях учета, фактов безучетного потребления, непредставления Потребителям услуг показаний приборов учета в установленные сроки, недопуска представителей Сетевой организации к расчетным приборам, установленным в границах энергоустановок Потребителя услуг определение фактического объема переданной электрической энергии вплоть до устранения выявленных нарушений осуществляется расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.12. Допуск установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию осуществляется после завершения его установки и оформления соответствующих документов с учетом рекомендаций (в случае наличия) производителя такого прибора учета.

Определение прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии, осуществляется с учетом требований законодательства Российской Федерации об электроэнергетике.

Эксплуатация приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, в том числе обеспечение поверки по истечении установленного для них межповерочного интервала, восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации осуществляется каждой из Сторон в соответствии с балансовой принадлежностью прибора учета (измерительного комплекса) в порядке, установленном действующим законодательством..

#### **4. Цена по настоящему Договору и порядок оплаты услуг**

4.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Сетевой организацией по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.

4.2. В целях определения стоимости услуг по настоящему договору учитывается тарифное решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, принятое на период действия Договора.

4.3. Изменение вида применяемого тарифа (одноставочный, двухставочный) на следующий период регулирования допускается при наличии соответствующего письменного уведомления от Потребителя услуг в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При отсутствии такого уведомления расчет за оказанные услуги производится по варианту тарифа, действовавшему в период, предшествующий расчетному. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон.

4.4. Стоимость услуг по передаче электрической энергии за расчетный период по одноставочной цене определяется в отношении каждого из уровней напряжения путем умножения одноставочной цены (тарифа) на объем потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

4.5. Стоимость услуг по передаче электрической энергии за расчетный период по двухставочной цене определяется путем сложения:

- стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой в отношении каждого из уровней напряжения путем



умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей на объем оказанных услуг, определяемый Сетевой организацией в соответствии с ПНД как среднее арифметическое значение из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;

- стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку), возникающих при передаче электрической энергии по сетям, определяемой в отношении каждого из уровней напряжения путем умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на объем потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

4.6. Оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

4.6.1. До 01 числа расчетного месяца Сетевая организация, согласно действующему тарифному решению выставляет счет на оплату услуг исходя из плановых объемов услуг по передаче электрической энергии, указанных в Приложении № 5 к настоящему Договору. Оплата указанного счета производится Потребителем услуг не позднее 25 числа текущего месяца в объеме 50 % стоимости услуг, указанных в счете.

4.6.2. Окончательный расчет производится до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Потребителем услуг по выставленному в соответствии с п. 4.6.1. настоящего Договора счету, на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) и выставленной Сетевой организацией счета – фактуры в соответствии с требованиями НК РФ.

4.7. Оригиналы счетов направляются Потребителю услуг способом, позволяющим подтвердить дату отправления счетов. Неполучение Потребителем услуг счета не является основанием для не оплаты плановых платежей в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.8. В случае если плановая стоимость услуг превысила фактическую стоимость, и отсутствует задолженность Потребителя услуг по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), то переплата засчитывается в счет оплаты услуги, оказываемой в следующем расчетном периоде.

4.9. В случае изменения тарифа и (или) принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа и (или) по определенному принципу расчета с момента его введения в действие.

4.10. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) (далее – Акт) по форме согласованной в Приложении № 7. Подписание Акта производится в следующем порядке:

4.10.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Сетевой организацией и направляются для подписания Потребителю услуг способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

4.10.2. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта Потребитель услуг, обязан подписать оба экземпляра, и отправить один экземпляр в адрес Сетевой организации способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

4.10.3. В случае не подписания Потребителем услуг оригинала Акта в определенный п. 4.10.2. настоящего Договора срок и непредставления письменных возражений по содержанию Акта, услуги считаются оказанными и принятыми.

4.10.4. Для ускорения процедуры согласования объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, по предварительному согласованию Сторон до подписания оригиналов Акта, допускается использование сканированной копии Акта.

4.11. По окончании каждого квартала Стороны обязаны подписать Акт сверки взаиморасчетов (далее – Акт сверки). Акт сверки составляется Сторонами в двух экземплярах. Процедура и сроки подписания Актов сверки аналогичны процедуре и срокам подписания Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), описанной в п. 4.10. настоящего Договора.

4.12. Обязательства Потребителя услуг по оплате считается исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации. Датой осуществления оплаты считается дата зачисления средств на расчетный счет или иной счет, указанный Сетевой организацией в Разделе 11 настоящего договора.

4.13. Задолженность Потребителя услуг перед Сетевой организацией погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более ранним сроком образования, затем задолженность с более поздним сроком образования, если иное не предусмотрено действующим законодательством или соглашением Сторон.

## **5. Ответственность Сторон**

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.2. Убытки, причиненные Потребителю услуг в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Сетевой организацией в соответствии с гражданским законодательством.

5.3. Дополнительными основаниями освобождения Сетевой организации от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в соответствии с законодательством о диспетчерском управлении;
- системные аварии, на возникновение и развитие которых Сетевая организация не может оказывать влияние;
- нарушение Потребителем услуг обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и защиты оборудования и линий электропередачи Сетевой организации, технологически присоединенных к электроустановкам Потребителя услуг, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;
- проведение ремонтных и профилактических работ (технического обслуживания);
- ограничение Сетевой организацией режима потребления электрической энергии в случаях предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

5.4. Сетевая организация не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействия) Потребителя услуг и третьих лиц.

5.5. Сетевая организация несет ответственность за оказание услуг по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности электроустановок Потребителя услуг.

5.6. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Потребителю услуг на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных Сетевой организации в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения оборудования Сетевой организации, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя услуг, ответственность несет Потребитель услуг в соответствии с гражданским законодательством.

5.7. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, определенными документами о технологическом присоединении.

5.8. В случае нарушения сроков оплаты, установленных пунктом 4.6. настоящего Договора, Потребитель услуг уплачивает Сетевой организации неустойку (пеню) в размере, установленном действующим законодательством. Требование об уплате неустойки (пени) осуществляется путем направления счета в адрес Потребителя услуг.

5.9. 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.

5.10. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия 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.

5.11. Потребитель услуг обязан возместить Сетевой организации убытки, в соответствии с законодательством Российской Федерации, возникшие вследствие невыполнения Потребителем услуг действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

5.12. Потребитель услуг обязан компенсировать расходы, фактически понесенные Сетевой организацией в связи с возмещением третьим лицам убытков, возникших вследствие невыполнения Потребителем услуг действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

5.13. Потребитель услуг обязан возместить Сетевой организации убытки, в соответствии с законодательством, возникшие вследствие не реализации Потребителем услуг графиков аварийного ограничения, также Потребитель услуг обязан компенсировать расходы, фактически понесенные Сетевой организацией в связи с возмещением третьим лицам убытков, возникших вследствие не реализации Потребителем услуг графиков аварийного ограничения.

5.14. Потребитель услуг несет ответственность за действия (бездействия) препятствующие проведению ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации. Потребитель услуг обязан возместить Сетевой организации убытки, в соответствии с законодательством, а также компенсировать расходы, фактически понесенные Сетевой организацией в связи с возмещением третьим лицам убытков, возникшие вследствие невыполнения Сетевой организацией Ремонтных работ по причине действия (бездействия) Потребителя услуг воспрепятствовавшего проведению Ремонтных работ.

5.15. Убытки, возникающие у Сетевой организации в связи с нарушением определенных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребителем услуг, возмещаются последним в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

5.16. В случае если Потребитель услуг не направил Сетевой организации Акт АТБ в срок установленный пунктом 2.2.22 настоящего Договора, Стороны признают факт отсутствия у Потребителя услуг аварийной и технологической брони.

## **6. Общие положения об ограничении режима потребления электрической энергии**

6.1. Сетевая организация в порядке и по основаниям, которые указаны в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, вводит полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя услуг.

Сетевая организация вправе инициировать в связи с наступлением обстоятельств, определенных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя услуг.

Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя услуг не влечет за собой расторжение договора оказания услуг по передаче электрической энергии и не освобождает Потребителя услуг от обязанности оплатить Сетевой организации в полном размере стоимость оказанных услуг, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем услуг своих обязательств по настоящему Договору.

6.2. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены Сетевой организацией одним из следующих способов:

посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя услуг;

посредством направления сообщения в электронной форме с использованием электронной подписи на адрес электронной почты Потребителя услуг с адреса электронной почты Сетевой организации, указанного на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет ([www.lsseti.ru](http://www.lsseti.ru));

посредством публикации на официальном сайте Сетевой организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

посредством включения текста уведомления в документах на оплату услуг по передаче электрической энергии (мощности);

посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Приморского края;

письмом с уведомлением о вручении;

вручение представителю Потребителя услуг под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление;

телефонограммой;

посредством факсимильной связи;

посредством направления сканированной копии уведомления на адрес электронной почты Потребителя услуг однократно. В данном случае уведомление считается доставленным, а Потребитель услуг уведомленным в день направления такого документа.

Адрес электронной почты, телефон и (или) факс Потребителя услуг, на которые направляются уведомления о погашении задолженности и введении ограничения, указаны в Разделе 11 настоящего Договора.

6.3. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации невозможно без ограничения режима потребления в отношении Потребителя услуг, присоединенного к сетям Сетевой организации, Сетевая организация уведомляет Потребителя услуг о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением. Уведомление Потребителя услуг осуществляется не позднее, чем за сутки до даты проведения работ одним из способов, указанных в пункте 6.2. настоящего Договора, по согласованию Сторон.

6.5. При возникновении необходимости проведения внеплановых работ по техническому обслуживанию и (или) ремонту технических устройств электрических сетей (энергоустановок), являющихся объектами диспетчеризации, инициатор таких работ уведомляет об этом другую Сторону после получения разрешения системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления) на производство указанных работ. В уведомлении указываются

срок и объем ограничения режима потребления электрической энергии. При этом согласование другой Стороны не требуется.

6.6. При возникновении необходимости проведения внеплановых работ по техническому обслуживанию и (или) ремонту технических устройств электрических сетей (энергоустановок), не являющихся объектами диспетчеризации, инициатор таких работ уведомляет об этом другую Сторону. В уведомлении указываются срок и объем необходимого ограничения режима потребления электрической энергии. Другая Сторона после получения уведомления обязана в срок, определенный в уведомлении, согласовать проведение работ или представить мотивированные возражения (срок рассмотрения уведомления должен составлять не более 10 дней, и может быть изменен по соглашению Сторон исходя из сложившейся ситуации).

В случае, если невыполнение внеплановых работ по техническому обслуживанию и (или) ремонту может повлечь (создать угрозу возникновения) нарушение технологического процесса Потребителя услуг, иных лиц, повреждение оборудования Потребителя услуг, Сетевой организации, иных лиц, причинить вред жизни и здоровью людей, окружающей среде, привести к нарушению безопасности государства, повлечь иные случаи, установленные законодательством Российской Федерации, то инициатор проведения таких работ вправе ввести ограничение режима потребления без согласования с другой Стороной (с последующим уведомлением о причине, сроке и объеме ограничения), а также вправе ввести ограничение в случае получения от другой стороны отказа в согласовании.

6.7. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Потребителем услуг при необходимости принятия неотложных мер (далее - аварийное ограничение). Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

6.8. Потребитель услуг несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения в соответствии с действующим законодательством.

6.9. Утвержденные графики аварийного ограничения доводятся до сведения Потребителя услуг путем публикации Сетевой организацией на своем официальном сайте в сети "Интернет" ([www.lsseti.ru](http://www.lsseti.ru)) в течение 10 рабочих дней после их утверждения.

## **7. Разрешение споров**

7.1. 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 (г. Владивосток) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

## **8. Срок действия Договора**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 20\_\_ года.

Сетевая организация приступает к исполнению своих обязательств по настоящему Договору с 00 часов 00 минут «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года, но не ранее наступления следующих условий:

- предоставления Потребителем услуг заверенной копии договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного между Потребителем услуг и поставщиком электрической энергии (ГП, ЭСО и т.п.);

- начала покупки Потребителем услуг электрической энергии (мощности) по соответствующим группам точек поставки по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному между поставщиком электрической энергии (мощности) и Потребителем услуг.

8.2. Настоящий Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если до окончания его срока действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

8.3. 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.

## **9. Прочие условия**

9.1. Изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон (за исключением случаев, указанных в пункте 8.2 настоящего Договора).

9.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

9.3. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности фиксируются по форме Приложения 8 к настоящему Договору.

## **10. Приложения к договору**

10.1. Приложение 1 «Перечень актов об осуществлении технологического присоединения (актов балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон)».

10.2. Приложение № 2 «Акты согласования аварийной и технологической брони».

10.3. Приложение № 3 «Перечень точек поставки электрической энергии».

10.4. Приложение № 3.1. «Расчет потерь электрической энергии».

10.5. Приложение № 4 «Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию».

10.6. Приложение № 5.1. «Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии на 2018 год».

10.7. Приложение № 5.2. «Величина заявленной мощности на 2018 год»

10.8. Приложение № 6 «Ведомость снятия показаний приборов учета электрической энергии» (форма).

10.9. Приложение № 6.1. «Ведомость снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода» (форма).

10.10. Приложение № 7 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (форма).

10.11. Приложение № 8 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности».

## **11. Место нахождения и реквизиты Сторон:**

### **Сетевая организация:**

**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/счет 40702810054150000103, к/счет 30101810200000000861 в Дальневосточном ГУ Банка России, БИК 040507861,

Наименование банка:

АО «Россельхозбанк»

ИНН/КПП 7725114488/254002001

ОГРН 1027700342890

Тел.(факс): (42355)23-5-08.

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

Перечень телефонов и электронных адресов Сетевой организации для информирования Потребителя о вводимых ограничениях режима потребления электрической энергии по инициативе сетевой организации:

+7 924 528 97 56 – диспетчерская служба ООО «Коммунальные сети»;

[trans\\_lsseti@mail.ru](mailto:trans_lsseti@mail.ru) – отдел транспортировки электроэнергетики ООО «Коммунальные сети»

**Потребитель:**

Место нахождения:

ИНН,

КПП

Р/сч

К/сч

БИК

Тел., факс

E-mail

Номер мобильного телефона \_\_\_\_\_, адрес электронной почты \_\_\_\_\_  
для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

Сетевая организация:

Потребитель услуг:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

М.П.

М.П.

Потребитель услуг: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**актов об осуществлении технологического присоединения,**  
**актов разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон**

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ и ПОТРЕБИТЕЛЬ договорились считать перечисленные акты об осуществлении технологического присоединения (акты разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон) неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

№ п.п.	Наименование акта, № и дата составления акта	Стороны, подписавшие акт			Наименование объекта	Адрес объекта
		Потребитель	Сетевая организация	Собственник эл.сетей (при опосредованном присоединении)		

Сетевая организация:  
\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Потребитель услуг:  
\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП



**АКТ  
согласования технологической и аварийной брони  
электропитания потребителя электрической  
энергии (мощности)**

**Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

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

10.1	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12	Наличие средств дистанционного управления	

## Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

### Часть 1. Таблица

N п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей (сетевой) организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения			
				перечень электроприемников, обеспечивающих безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом	нагрузка, кВт	линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную)	перечень электроприемников, обеспечивающих завершение технологического процесса	нагрузка, кВт	время завершения технологического процесса, час.	допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

### Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации: питающие линии №№ \_\_\_\_\_.
2. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены на время, указанное в графе 11.
3. Питающие линии № \_\_\_\_\_ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 10.
4. По требованию энергоснабжающей (сетевой) организации потребитель немедленно отключает \_\_\_\_\_ кВт из \_\_\_\_\_ точек.
5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации.
6. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_; запрещено \_\_\_\_\_

Сетевая организация:

\_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
МП

Потребитель услуг:

\_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
МП

Потребитель услуг: \_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

### Перечень точек поставки электрической энергии

№ п.п.	Наименование объекта	Адрес объекта	Точка поставки					Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Присоединенная мощность силовых трансформаторов, кВА	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Потери	
			ПС	Фидер (ВЛ) 10 кВ	ТП (КТПН) 10/0,4 кВ	Фидер 0,4 кВ	Опора ВЛ 0,4 кВ				XX, кВтч	Нагрузочные, %

Сетевая организация:

\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Потребитель услуг:

\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Приложение 4  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Потребитель услуг: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

**Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию**

№ п.п.	Наименование объекта	Адрес объекта	Счетчик электрической энергии							Трансформаторы тока					Расчетный коэф. ИК							
			Тип	Зав. №	Кл.т.	Ном. напр., В	Ном. ток, А	Дата след. поверки	Место установки	Тип	Зав.№	Кл.т.	Ктг	Дата след. поверки								

Сетевая организация:  
\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Потребитель услуг:  
\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Приложение 5.1.  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

Потребитель услуг: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

**Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии на 20\_\_ год**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Уровень напряжения	Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии, тыс. кВтч												
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
<i>итого</i>																
<i>в т.ч. по уровням напряжения</i>																
			<b>ВН</b>													
			<b>СН-1</b>													
			<b>СН-2</b>													
			<b>НН</b>													

Сетевая организация:  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Потребитель услуг:  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Приложение 5.2.  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_

Потребитель услуг: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

**Величина заявленной мощности на 20\_\_ год**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Уровень напряжения	Величина заявленной мощности, кВт											
					Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
<i>в т.ч. по уровням напряжения</i>																
				<b>ВН</b>												
				<b>СН-1</b>												
				<b>СН-2</b>												
				<b>НН</b>												

Сетевая организация:  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Потребитель услуг:  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Приложение 6  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**

**Сетевая организация:**

\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

**Потребитель услуг:** \_\_\_\_\_

**Адрес:** \_\_\_\_\_

**Потребитель услуг:**

\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

**Ведомость снятия показаний приборов учета электрической энергии за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ г.**

№ п.п	Наименование объекта	Адрес объекта	Номер счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэффициент ИК	Количество электроэнергии, учтенной счетчиком, кВтч	Дорасчет потерь до границы балансовой принадлежности, кВтч	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВтч	Примечания (технологические отметки)
				на 24-00 последнего числа расчетного месяца	на 00-00 первого числа расчетного месяца						

**Потребитель услуг:**

\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП





**ФОРМА СОГЛАСОВАНА:**

**Сетевая организация:**

**Потребитель услуг:**

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Сторона: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_  
Грузоотправитель: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

Сторона: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_  
Получатель услуг: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

**Акт № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
об оказании услуг по передаче электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года**

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Сетевой организации \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и представитель Потребителя услуг \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии 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 сторон.

Сторона: \_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_ (подпись, расшифровка подписи)

М.П.

Сторона: \_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_ (подпись, расшифровка подписи)

М. П .

**Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности**

№ п.п.	Наименование потребителя	Диспетчерское наименование подстанции	Диспетчерское наименование присоединения	Номинальное напряжение присоединения, кВ	Значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок $\text{tg } \varphi$

**Сетевая организация:**

**Потребитель услуг:**

\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.