

Договор № ____ ОЭС-СС
об оказании услуг по передаче электрической энергии

г. Иваново

_____. _____ г.

Акционерное общество «Объединенные электрические сети», именуемое в дальнейшем **«Сторона-1»**, в лице Генерального директора **Смирнова Бориса Вячеславовича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем **«Сторона-2»**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. Общие положения

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре **термины** в следующем значении:

Бездоговорное потребление — самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Безучетное потребление — потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), порядка учета электрической энергии со стороны одной из Сторон Договора, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на соответствующую Сторону, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Стороной иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Граница балансовой принадлежности — линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

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.

Измерительный комплекс — совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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.

Объекты межсетевой координации — объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходимо осуществить взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия, за исключением объектов электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечнях объектов диспетчеризации диспетчерских центров системного оператора или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Расчетные приборы учета — приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим Договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также требованиям раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442, в том числе по их классу точности, не истечению их межповерочного интервала, допущенные в эксплуатацию в установленном порядке, имеющие неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, установленные Сторонами.

Сетевые организации — организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

Система учета — совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Точка поставки (исполнения обязательства) — место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей — в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точка присоединения к электрической сети — место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

2. Предмет Договора

2.1. Одна сторона Договора обязуется предоставлять другой стороне услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а другая сторона обязуется оплачивать эти услуги и осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии.

Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности, в пределах которой Стороны обязуются обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки.

Точки поставки (исполнения обязательств), в которых Стороны принимают на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии (мощности), с определением максимальной мощности по ним указываются в Приложении №7 к настоящему Договору.

2.2.2. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства фиксируется в прилагаемом к Договору **Акте об осуществлении технологического присоединения** (Приложение №1 к настоящему Договору).

2.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги определен в Разделе 5 настоящего Договора.

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность (Приложение №7 к настоящему Договору).

2.2.5. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Российской Федерации от 26 июля 2007г. №484 (Приложение №6 к настоящему Договору).

2.2.6. Предельное соотношение потребления активной и реактивной мощностей ($tg\phi$), определяемое в часы больших суточных нагрузок электрической сети для каждой точки присоединения к электрической сети (Приложение №6 к настоящему Договору) должно быть обеспечено для каждой точки присоединения. При этом значение коэффициента реактивной мощности, генерируемой в часы малых суточных нагрузок электрической сети, устанавливается равным нулю.

Часами больших нагрузок считается период с 7 ч 00 мин до 23 ч 00 мин, а часами малых нагрузок — с 23 ч 00 мин до 7 ч 00 мин.

2.2.7. Величина заявленной мощности (Приложение №3 к настоящему Договору).

2.3. Объекты электросетевого хозяйства Сторон оборудованы средствами учета электрической энергии. Технические характеристики средств учета определены Сторонами в Приложениях №5 и 5А к настоящему Договору. При обнаружении нарушений в работе средств учета или нарушений схемы учета электрической энергии в точках поставки электроэнергии Сторонами составляется соответствующий Акт обследования узла учета, в котором фиксируются все нарушения. По данной точке объемы электроэнергии, поступившей в сеть соответствующей Стороны определяются в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. №442.

Приборы учета электрической энергии, определяющие объем поступления в сеть «Стороны-2» из сетей «Стороны-1», указаны в Приложении №5 к настоящему Договору.

2.4. Порядок взаимодействия Сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе, принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, в том числе порядок взаимного уведомления Сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов, а также о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства согласован Сторонами в Приложении №6 к настоящему **Договору**.

3. Стороны обязуются

3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) в **границах балансовой принадлежности своих электрических сетей**, качество и параметры которой должны соответствовать действующим нормативным документам, а также условиям настоящего Договора, и поддерживать соответствующие обязательным требованиям параметры надежности энергоснабжения, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам.

3.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг, оказанных другой Стороной, в порядке и сроки, предусмотренные разделом 5 настоящего Договора.

3.3. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Сторонам на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.4. Представлять по запросу другой Стороны в установленные в письменных запросах разумные сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, в части присоединения к сети соответствующей Стороны.

Под главными электрическими схемами Стороны договорились понимать исполнительный рабочие схемы первичных электрических соединений в части присоединений к сети соответствующей Стороны.

3.5. По запросу в течение 5 дней представлять соответствующей Стороне оперативные данные о технологических режимах работы объектов электросетевого хозяйства, непосредственно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства соответствующей Стороны.

3.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.7. Беспрепятственно, по предварительному уведомлению соответствующей Стороны (направленному не позднее чем за 3 рабочих дня до даты снятия показаний или проверки на факс соответствующего производственного отделения **Стороны за подписью уполномоченного лица другой Стороны**), допускать уполномоченных представителей другой Стороны к средствам расчетного и контрольного учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства соответствующей Стороны для снятия показаний и (или) присутствия при метрологической проверке (проверки исправности) средств учета, в том числе инструментальной **в соответствии с утвержденными графиками инструментальной проверки приборов учета на очередной календарный год или по заявкам, направляемым Сторонами друг другу.**

3.8. Обеспечивать возможность передачи оперативных данных соответствующей Стороне об объемах передаваемой электроэнергии, в том числе и автоматизированным способом, на условиях соглашения об информационном обмене, заключенного Сторонами.

3.9. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Сторонам 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.

3.10. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал соответствующей Стороны к энергоустановкам другой Стороны, находящимся на территории соответствующей Стороны, для ведения оперативных переключений, если энергоустановки, принадлежащие одной Стороне по настоящему договору, расположены на объектах или электроустановках, принадлежащих другой Стороне.

3.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергетических установок Сторон, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.12. Формирование интегральных актов осуществляется Сторонами в следующем порядке:

– «Сторона-1» формирует Интегральный акт учета электрической энергии в электронном виде по форме Приложения №2 в части приборов учета электрической энергии, установленных на подстанциях 35-110кВ «Стороны-1» и направляет его «Стороне-2» не позднее 3 числа месяца следующего за расчетным на электронный адрес, указанный «Стороной-2»: oru2@bisnes-proekt.ru;

– «Сторона-2» дополняет полученный от «Стороны-1» Интегральный акт учета электрической энергии в электронном виде и направляет его «Стороне-1» не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным на электронный адрес: oru6@bisnes-proekt.ru;

– «Сторона-1» после получения вышеуказанных документов в течение 2 (двух) рабочих дней подписывает со своей стороны Интегральный акт и направляет два экземпляра «Стороне-2»;

– «Сторона-2» в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения Интегрального акта, подписанного «Стороной-1», подписывает Интегральный акт и один экземпляр документа направляет «Стороне-1» почтой или нарочным.

Интегральный акт подписывается тем же лицом, что и настоящий Договор, или иным уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности.

3.13. В случае если одной из Сторон на момент подписания Интегрального акта были не известны факты способные изменить его суть (величину объемов переданной электроэнергии (мощности)), Стороны договорились действовать в следующем порядке:

Сторона, предъявившая претензию по объемам переданной электроэнергии (мощности), вправе произвести совместную проверку достоверности данных, указанных в интегральном Акте, путем направления своего представителя к расчетным приборам учета электроэнергии, вызвавшим сомнение в их достоверности.

В случае если по факту данной совместной проверки выявлены нарушения в работе приборов учета, Стороны действуют в порядке, установленном п.4.5. и п.4.6. настоящего Договора.

В случае занижения или изменения показаний приборов учета, Сторона, выявившая данное обстоятельство письменно уведомляет об этом Сторону, допустившую эти изменения путем составления и направления соответствующего Акта.

3.14. Стороны обязаны предоставить друг другу сведения, касающиеся информации по оперативному персоналу, имеющему право выполнять оперативные переключения.

3.15. Информировать другую Сторону и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства другой Стороны энергетических установках, если указанные действия ведут к перерывам подачи электроэнергии другой Стороне.

3.16. Соблюдать заданные в установленном порядке Сторонами 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.

3.17. Выполнять требования другой Стороны и Субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.18. Стороны организуют и осуществляют в течение срока действия настоящего Договора фактический контроль переданной (принятой) электрической энергии (мощности) из сети Стороны-1 в сеть Стороны-2, и также из сети Стороны-2 в сеть Стороны-1.

3.19. В случае необходимости установки (изменения уставок) устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики на оборудовании одной из Сторон инициатор установки (изменения) (Сторона-1 или Сторона-2) не менее чем за 3 месяца направляет на согласование другой Стороне заявку с указанием причин необходимости установки релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (изменения уставок) с перечнем защит и величинами уставок и даты проведения работ.

После согласования даты проведения работ Сторонами до проведения работ подписываются изменения к картам уставок, а в случае установки оборудования релейной защиты вновь, оформляется и подписывается новая карта уставок.

3.20. Техническое обслуживание релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, без изменения уставок, производится Сторонами в соответствии с действующей нормативно-технической документацией, в согласованные сторонами сроки.

3.21. В течение месяца с момента официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов) действующих на момент исполнения обязательств по передаче электрической энергии (мощности) Стороны обязаны уведомить друг друга о выбранном варианте тарифа на соответствующий период регулирования способом, позволяющим подтвердить факт и время получения уведомления.

4. Порядок учета электрической энергии.

4.1. В случае расхождения показаний расчетных приборов учета электроэнергии, указанных в Интегральных актах Сторон по конкретной расчетной точке с данными системы учета по той же расчетной точке, Стороны договорились принимать данные системы учета с занесением их в Интегральный акт при условии, что измерительный комплекс (приборы учета и измерительные

трансформаторы, входящие в его состав) поверены надлежащим образом. В случае возникновения разногласий между Сторонами, Стороны поступают в соответствии с п. 3.13 настоящего Договора.

4.2. Сторона, имеющая автоматизированную информационно-измерительную систему (системы) коммерческого учета электроэнергии, обеспечивает постоянную сверку показаний счетчиков и суммарных значений почасового учета АИИС КУЭ.

Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по Московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается оформленным Интегральным актом.

4.3. Места установки средств учёта и их характеристики приведены в Приложении № 5 к настоящему Договору.

4.4. В случае если расчетный (контрольный) прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электроэнергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется в соответствии с п. 7.2 Приложения №1 к настоящему Договору.

4.5. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства соответствующей Стороны и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства одной Стороны в объекты электросетевого хозяйства другой Стороны, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объемов электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства одной Стороны в объекты электросетевого хозяйства другой Стороны, начиная с даты наступления указанных событий, осуществляется в соответствии с разделом X «Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках» Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.

4.6. Объемы поступившей в сеть соответствующей Стороны электроэнергии, определенные способом, указанным в п. 4.5 настоящего Договора, добавляются к объемам поступившей в сеть данной Стороны электроэнергии за тот расчетный период, в котором был выявлен факт неучтенного потребления электроэнергии.

4.7. На расчетные приборы учета, коммутационные аппараты и разъемные соединения электрических цепей в средствах учета вне зависимости от балансовой принадлежности наносятся контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля Стороны-1 и Стороны-2. Способы нанесения контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля:

- давление на пломбу (свинцовую, пластиковую) или специальную мастику;
- установка одноразовых номерных пломб;
- наклейка специальных голографических марок (спецзнаков).

Способ нанесения контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля указывается в соответствующем акте (приемки, обследования, замены и др. прибора учета электроэнергии).

5. Стоимость услуг по настоящему Договору и порядок их оплаты

5.1. Расчетным периодом по оплате услуг считается 1 (один) календарный месяц.

Определение стоимости услуг по настоящему договору производится в соответствии с Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, устанавливающим индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между Стороной-1 и Стороной-2 и действующим на соответствующий расчетный период.

5.2. Оплата услуг за расчетный метод по настоящему Договору осуществляется Сторонами до 20 числа месяца, следующего за расчетным на основании выставленных счетов-фактур и подписанных Сторонами за расчетный месяц Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение №4 к настоящему договору).

5.3. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее - Акт). Акт составляется в двух экземплярах в соответствии с подписанным Сторонами Интегральным актом за расчетный период, исходя из порядка осуществления расчетов,

определенного действующим Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области на соответствующий период регулирования.

При возникновении у Сторон обоснованных претензий к объему и (или) стоимости переданной электроэнергии Сторона, у которой возникли указанные претензии, обязана сделать соответствующую отметку в Акте, указать отдельно в Акте неоспариваемую и оспариваемую части объемов (стоимости) услуг, подписать Акт в неоспариваемой части, и не позднее 2 рабочих дней с момента получения Акта направить подписанный уполномоченным лицом со своей стороны экземпляр акта другой Стороне, а так же в течение 5 рабочих дней направить другой Стороне претензию по объему и (или) стоимости услуг.

В сроки согласно условиям настоящего Договора подлежит оплате неоспариваемая часть объемов оказанных услуг.

Оспариваемая часть, обоснованная направленной претензией, подлежит оплате в течение 5 рабочих дней с даты урегулирования Сторонами возникших разногласий по объему и (или) стоимости оказанных услуг.

5.4. Стороны обязаны при оплате услуг указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору № ____ от «__» _____ 20__ г. за ____ месяц, в т.ч. НДС _____», со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

5.5. Расчеты производятся денежными средствами либо путем проведения зачетов взаимных денежных обязательств. В случае проведения расчетов денежными средствами датой осуществления оплаты является дата зачисления денежных средств на расчетные счета Сторон, указанные в Договоре.

6. Ответственность Сторон

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

6.2. Убытки, причинённые Сторонами друг другу в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Стороной, причинившей вред, в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством.

6.3. Стороны несут ответственность за технологические нарушения (аварии и инциденты), произошедшие в пределах границ балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) объектов электросетевого хозяйства соответствующей Стороны (Приложение №1) в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6.4. Сторона-2 самостоятельно (а при необходимости – совместно с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией) рассматривает и принимает решения по поступающим в ее адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Стороны-2.

6.5. В случае нарушения сроков оплаты услуг по передаче электрической энергии Стороны несут ответственность в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

6.6. 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. Порядок приостановления услуг по передаче электрической энергии (мощности)

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

7.2. 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.

7.3. Для проведения плановых работ по техническому обслуживанию и ремонту технических устройств электрических сетей Стороны в сроки и в порядке, предусмотренном Соглашением по

оперативному управлению объектами электросетевого хозяйства, согласуют график ремонтов электрических сетей.

Если проведение сетевой организацией ремонтных работ невозможно осуществить без введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям смежной сетевой организации, последняя вводит ограничение режима потребления после получения уведомления о проведении ремонтных работ от сетевой организации и о необходимости введения ограничения режима потребления, за исключением следующих случаев:

- отсутствие технической возможности введения ограничения посредством технических мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации;
- невозможность введения сетевой организацией ограничения вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки или невозможность выполнения по независящим от нее обстоятельствам условий, необходимых для выполнения диспетчерской заявки;
- действие обстоятельств непреодолимой силы.

7.4. Уведомление о приостановлении передачи электрической энергии может быть направлено Стороне посредством почтовой, телеграфной, телетайпной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что оно исходит от одной Стороны и получено другой Стороной.

8. Разрешение споров

8.1. 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 Ивановской области.

9. Срок действия Договора и порядок его расторжения

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с 00 часов 00 мин. 01.01.2018 года и действует до 24 часов 00 мин. 31.12.2018 года.

9.2. Договор считается пролонгированным **на 1 год**, если ни одна из Сторон не уведомила в письменной форме другую Сторону о желании расторгнуть или изменить Договор, не менее чем за 30 (тридцать) дней до истечения срока его действия.

9.3. 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.

10. Прочие условия

10.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

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

11. Список Приложений

Все Приложения, указанные в настоящем Разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора:

Приложение №1 – Акт об осуществлении технологического присоединения;

Приложение №2 – Интегральный акт (форма);

Приложение №3 – Величина заявленной мощности на 2017г;

Приложение №4 – Акт №__ об оказании услуг по передаче электрической энергии(мощности) за __ месяц __ года (форма);

Приложение №5 – **Перечень расчетных приборов учета, определяющих поступление электроэнергии в сеть «Стороны – 2» из сети «Стороны -1»;**

Приложение №6 – Соглашение о взаимоотношении персонала Сторон по оперативному управлению фидерами (вместе с Перечнем объектов межсетевой координации Сторон);

12. Юридические адреса и реквизиты Сторон

Сторона-1

Акционерное общество «Объединенные электрические сети»

Юридический и почтовый адрес:
153006, г. Иваново, ул. Новая, д. 15
Тел. 93-66-59, факс 93-66-84
ОГРН 1093706000960, ИНН 3706016431,
КПП 370201001,
р/с 40702810717000002571
ИВАНОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8639
ПАО СБЕРБАНК г. Иваново
БИК 042406608, к/с 30101810000000000608

Генеральный директор

_____/Б. В. Смирнов/
М.П., подпись

Сторона-2

Юридический адрес:

ИНН _____, КПП _____,
БИК _____,
р/сч _____
к/сч _____

Генеральный директор

М.П.

АКТ об осуществлении технологического присоединения

Настоящий акт составлен между _____, именуемым в дальнейшем «Сторона 1», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерным обществом «Объединенные электрические сети», именуемым в дальнейшем «Сторона 2», в лице генерального директора Смирнова Бориса Вячеславовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми «Сторонами». Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от __ __ № __ __.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: _____.

Акт о выполнении технических условий от __ __ № __ __.

Дата фактического присоединения __ __, акт об осуществлении технологического присоединения от __ __ № __ __.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: - _____ кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - _____ кВА.

категория надежности электроснабжения: III (третья).

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения, (кВ)	Максимальная мощность, (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов, (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1	2	3	4	5	6	7
1						

Границы балансовой принадлежности объекты электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
2	3

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Стороны 1	Наименование электроустановки (оборудования) Стороны 2
1	2
1	2

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Стороны 1	Наименование электроустановки (оборудования) Стороны 2
1	2
1	2

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:-----

6. Автономный резервный источник питания: -----

7. Прочие сведения: -----

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети Сетевой организации выполнено в соответствии с действующими правилами и нормами.

Сторона 1:

М.П.

Сторона 2:

М.П. **Б.В. Смирнов**

Приложение №2

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

№__ОЭС-СС от _____2018г.

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Сторона 1

АО «Объединенные электрические сети»

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Сторона 2

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии к договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии №__ОЭС-СС от _____201_г. за _____ (месяц) 201_г.

№ п/п	Наименование объекта учета (ЛЭП, трансформатор)				Напряжение, кВ		Номера счетчиков	Направление перетока	Показания счетчиков		Разница показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности	Примечания (технологические отметки)
	Наименование объекта	Наименование ПС	Наименование присоединения ПС	Наименование ТП					на 00.00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00.00 ч. 1-го числа истекшего месяца						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.																
2.																
								Прием								
								Отдача								
								Сальдо								

Сторона 1

АО «Объединенные электрические сети»

Сторона 2

Величина заявленной мощности на 201_г. : _____МВт.

Сторона-1:

Сторона-2:

М.П. _____ / Смирнов Б. В./

М.П. _____ / _____./

Форма

Утверждаю:

Сторона 1 _____/Б. В. Смирнов/ Сторона 2 _____/ _____/

**Акт об оказании услуг № _____
по передаче электрической энергии (мощности)
за _____ месяц 201____ года**

г. Иваново

" ____ " _____ 201_ года

АО «Объединенные электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице генерального директора Смирнова Б. В., действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

Сторона-1 оказала услуги **Стороне-2** в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от _____ в _____ месяце 201____ года в полном объеме, стоимость услуги составила:

№ п/п	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1.	Заявленная мощность	МВт		
2.	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей	Руб. / МВт в мес.		
3.	Стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей	Руб	п. 1 * п. 2	
4.	НДС	Руб	п. 3 * 18%/100	
5.	Объем электрической энергии, отпущенный из сети ОАО «Объединенные электрические сети»	Тыс.кВт*ч		
6.	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Руб./тыс.кВт*ч		
7.	Стоимость услуги по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Руб.	п. 5 * п. 6	
8.	НДС	Руб.	п. 7 * 18%/100	
9.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии (мощности) (с НДС)	Руб	п. 3+п. 4+ п. 7+п. 8	

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) составила _____ руб. (_____ руб.), кроме того НДС _____ руб. (_____ руб.), всего с НДС _____ руб. (_____ руб.).

3. **Сторона-2** претензий по оказанию услуг к **Стороне-1** не имеет.

Сторона-1:

Сторона-2:

М.П. _____ / Смирнов Б. В./

М.П. _____ / _____/

Приложение № 5

к Договору об оказании услуг по передаче электрической энергии №

Точки учета при передаче электрической энергии из сетей Стороны-1 в сети Стороны-2

№ точки приема	Наименование точки приема	Наименование ТП	№ фидера	Адрес точки учета	Уровень напряжения, кВ	Электросчетчик							Трансформаторы тока				Балансодержатель прибора учета
						Тип	Номер	Номинальный ток	Класс точности	Год выпуска	Дата поверки	Дата следующей поверки	Тип	Коэффициент трансформации	Дата поверки	Дата следующей поверки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Сторона-1:

_____/Смирнов Б. В./
м.п.

Сторона-2

_____/_____/_____
м.п.

СОГЛАШЕНИЕ

о взаимодействии персонала АО «Объединённые электрические сети» и _____ по оперативному управлению электросетевым оборудованием

АО «Объединённые электрические сети», именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице генерального директора Смирнова Б. В., действующего на основании Устава с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», составили настоящее Соглашение о нижеследующем:

Данное Соглашение регламентирует порядок взаимодействия персонала смежных организаций Стороны-1 и Стороны-2 при эксплуатации и выводе в ремонт электроустановок, устранению технологических нарушений и аварий в действующих электроустановках в отношении объектов электросетевого хозяйства Стороны-1 и Стороны-2, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства друг друга.

Условия настоящего Соглашения обязаны знать:

- диспетчерский (дежурный) персонал Стороны-1;
- диспетчерский (дежурный) персонал Стороны-2;
- административно-технический и оперативно-ремонтный персонал Стороны-1;
- административно-технический и оперативно-ремонтный персонал Стороны-2.

1. Перечень оборудования, по которому осуществляется взаимодействие, находящегося в оперативном управлении персонала Стороны-1 (на балансе и в эксплуатационной ответственности) и ведении персонала Стороны-2, а также оборудования находящегося в оперативном управлении персонала Стороны-2 (на балансе и в эксплуатационной ответственности) и ведении персонала Стороны-1 определяется в приложении №1 к настоящему Соглашению, а также определяется актам к настоящему Соглашению.

2. Все операции с оборудованием находящемся в оперативном управлении Стороны-2и оперативном ведении Стороны-1, производятся персоналом Стороны-2 с разрешения персонала Стороны-1, и наоборот, все операции с оборудованием находящемся в оперативном управлении Стороны-1 и оперативном ведении Стороны-2, производятся персоналом Стороны-1 с разрешения персонала Стороны-2.

3. Плановый вывод в ремонт оборудования, указанного в приложении №1 производится по заявкам, которые подаются административно-техническим, диспетчерским персоналом Стороны, инициирующей вывод оборудования в ремонт, административно-техническому персоналу другой Стороны. Заявки подаются до 11-00 ч. за два дня до намеченного дня отключения оборудования (на субботу, воскресенье, понедельник - в четверг), если не требуется погашения потребителей, и за 10 рабочих дней, если погашение потребителей необходимо.

Заявка подаётся факсограммой, письмом с уведомлением о вручении, электронной почтой в сканированном виде за подписью лица, имеющего право подачи и согласования заявок на вывод оборудования в ремонт, либо другим способом, подтверждающим факт и дату её получения.

4. При обнаружении дефектов оборудования, которые могут вызвать его автоматическое отключение защитами или повреждение, а также представлять угрозу жизни людей выводится в ремонт по неотложной заявке, которая подаётся Стороной на чьём балансе находится данное оборудование и рассматривается другой Стороной в любое время суток.

5. Работы, производимые персоналом Стороны-2 на ПС Стороны-1 на оборудовании, находящемся на балансе Стороны-2, производятся на правах командированного персонала.

6. При автоматическом отключении (от защит) или другом внеплановом (без оформленной заявки) отключении (погашении) оборудования ПС Стороны-1, по которому подается питание в электрические сети Стороны-2, оперативный (дежурный) персонал Стороны-1 незамедлительно по

телефону ставит в известность об этом оперативный персонал Стороны-2 и принимает меры к срочной подаче напряжения в электрические сети Стороны-2, предварительно запросив подтверждение у оперативного персонала Стороны-2 об отсутствии повреждения в принадлежащих им электрических сетях, либо выводит повреждённое оборудование в ремонт, с последующей подачей аварийной заявки персоналу Стороны-1.

При автоматическом отключении от защит на ПС Стороны-1 фидеров, принадлежащих Стороне-2, в случае наличия отключённых потребителей, указанные фидера могут быть однократно опробованы напряжением с ПС, по заявке персонала Стороны-2.

При наличии повреждения в электрических сетях Стороны-2, оперативный персонал Стороны-1 по распоряжению оперативного персонала Стороны-2 выводит оборудование в ремонт, с последующим оформлением аварийной заявки от персонала Стороны-2.

Включение Стороной-2 под напряжение повреждённой кабельной линии Стороны-1 производится после устранения повреждения на ней или исключения повреждённого участка из схемы электрической сети и сообщения об этом по телефону персоналом Стороны-1 оперативному персоналу Стороны-2.

7. При замыкании на «землю» в электрической сети с изолированной нейтралью оперативный персонал Стороны-1 сообщает об этом по телефону оперативному персоналу Стороны-2, который принимает срочные меры по отысканию поврежденного участка сети, в случае если причина замыкания на «землю» не обнаружена на оборудовании Стороны-1.

В этом случае электроустановки Стороны-2 остаются в работе под напряжением на время операций по определению возможного места повреждения на них, либо на время перевода питания электроустановок потребителей на другие источники питания.

Переключения, связанные с переходом «земли» на другие сборные шины той же ПС производятся с разрешения оперативного персонала Стороны-1, в чьём оперативном управлении находится оборудование ПС.

8. Повторное включение в работу находившихся на повреждении электроустановок производится после обнаружения, ликвидации повреждения, либо исключения повреждённого оборудования из схемы электрической сети, и сообщения об этом по телефону оперативному персоналу, в чьём оперативном управлении находятся коммутационные аппараты подающие напряжение.

9. При изменении схем электроснабжения участков электрической сети Сторона-2 и Сторона-1 должны в срок не более одного рабочего дня уведомить друг друга.

10. Сторона-2 и Сторона-1 ежегодно на 1 февраля обмениваются списками лиц, имеющими право вести оперативные переговоры, выполнять оперативные переключения, подавать и согласовывать заявки, на вывод оборудования в ремонт, с указанием телефонов для связи.

11. Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее исполнение положений данного Соглашения в соответствии с действующим законодательством.

Сторона 1

_____/Смирнов Б. В. /
М.П.

Сторона 2

_____/_____. /
М.П.

Приложение №1
к Приложению №6 к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии
№_ОЭС-СС от _____ г.

Перечень объектов межсетевой координации

Оборудование в оперативном управлении персонала Стороны-1 и оперативном ведении персонала Стороны-2	Оборудование в оперативном управлении персонала Стороны-2 и оперативном ведении персонала Стороны-1

«Сторона-1»

«Сторона-2»

_____/Смирнов Б. В./

_____/_____/

Приложение № 7

к Договору об оказании услуг по передаче электрической энергии № _____ от _____ 201_г.

Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства

№ точки приема	Наименование точки приема	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Пропускная способность, кВА	Tg φ
1	2	3	4	5	6

Сторона-1:

Сторона-2

_____ Смирнов Б. В./
м.п. м.п.

_____/ _____/