

**ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**  
**по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями**

г. Оренбург

**Акционерное общество «Коммунальные электрические сети Оренбургской области» «Оренбургкоммунэлектросеть» (АО «Оренбургкоммунэлектросеть»)**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, далее совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1 Общие положения**

1.1 К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере, применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г. (далее по тексту - ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. (далее по тексту - ОПФРР).

1.2 В настоящем Договоре используются понятия:

**Акт об осуществлении технологического присоединения** - (акт о технологическом присоединении)" - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** (акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)" - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности.

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)

**Потребитель** – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

**Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином 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.

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

**Точка присоединения к электрической сети** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя.

**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), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**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.

**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.

**Бездоговорное потребление** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,

Исполнитель

Заказчик

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии).

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – ОПФРР), утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с ОПФРР прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**Индивидуальный тариф** – тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

**Объекты межсетевой координации** – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий, и которые не включены в перечни объектов диспетчеризации диспетчерских центров ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

## 2 Предмет договора

2.1 Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

Услуга предоставляется Исполнителем в пределах величины максимальной мощности в точках поставки электрической энергии Исполнителем в сеть Потребителя.

2.2 Исполнитель обязуется купить и самостоятельно оплатить объем фактических потерь в своих сетях у энергосбытовой организации на условиях отдельно заключенного между ними договора.

2.3 Стороны при исполнении настоящего Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок», ПНД, ОПФРР, ГК РФ, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

2.4 Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Договора.

2.5 Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

2.6 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

– величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (определена Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору – Документы о технологическом присоединении);

– ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (определена Сторонами в документах о технологическом присоединении - Приложении № 6 к настоящему Договору);

– величина заявленной мощности, плановое количество электроэнергии определяется по соглашению сторон (Приложение № 1);

– порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (определен Сторонами в Разделе 5 настоящего Договора);

– технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность (Приложение № 2.1; 2.2; 2.3);

– 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 (Приложение № 5);

– согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которые направлены на обеспечение выполнения сетевой организацией своих обязанностей перед потребителем электрической энергии, предусмотренных (Действующим законодательством);

– обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-

диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (в соответствии с действующим законодательством);

– порядок взаимодействия Сторон при введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям электросетевого хозяйства Заказчика или Исполнителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка (предусмотрен действующим законодательством РФ в ОПФРР);

– перечень точек присоединения к сетям Заказчика (Приложение № 2.1);

– перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (юридические лица) (Приложение № 2.2);

- перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (физические лица) (Приложение № 2.3).

### **3 Права и обязанности сторон**

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акта сверки платежей по договору» ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.2 Стороны в соответствии с обязанностью, предусмотренной действующим законодательством, оборудовать точки присоединения измерительными комплексами электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета Стороны применяют порядок учета, изложенный в Разделе 4 настоящего Договора. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием измерительных комплексов, несет каждая из Сторон с балансовой принадлежностью расчетных приборов учета.

3.1.3 Согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации аварийных ограничений и внеплановых отключений, порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договору объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, (при их отсутствии и необходимости установки) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

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

3.1.5 Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства.

3.1.6 Незамедлительно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7 Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления.

3.1.8 При нарушении энергоснабжения объектов Исполнителя / Заказчика, оказавших влияние на исполнение договора, проводить по взаимному соглашению сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя, Заказчика и Ростехнадзора данного региона при необходимости.

3.1.9 Беспрепятственно допускать, в любое время суток, оперативный персонал Исполнителя / Заказчика к энергетическим установкам Исполнителя / Заказчика, находящимся на территории другой стороны, для ведения оперативных переключений в согласованном порядке.

3.2 Исполнитель обязуется:

3.2.1 Обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки электрической энергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также условиям настоящего Договора.

3.2.2 Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно–диспетчерского управления.

3.2.3 Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности с учетом технологических характеристик объектов электросетевого хозяйства Заказчика.

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

3.2.5 Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 5 дней.

3.2.6 Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки), допускать уполномоченных представителей Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии Исполнителя.

3.2.7 Обеспечить работоспособность измерительных комплексов электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Исполнителя и находящихся на балансе Исполнителя, соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.8 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1 Обеспечить работоспособность измерительных комплексов электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика и находящихся на балансе Заказчика, соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.2 Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утверждаемого уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

3.3.3 Не менее чем за 5 дней информировать Исполнителя о сроках и объемах проведения ремонтных работ на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.4 Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.3.5 Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки), допускать уполномоченных представителей Исполнителя к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии Заказчика.

3.3.6 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

#### **4 Количество услуг и учет электроэнергии**

4.1 Плановое количество электрической энергии, передаваемой Исполнителю по сети Заказчика, определено Сторонами и содержится в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2 Стороны имеют право осуществлять учет, сбор, обмен и согласование всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и др.) оперативных и отчетных данных за расчетный период величин фактических перетоков электрической энергии, по точкам поставки/приема по расчетным (основным) и контрольным (резервным) средствам учета в соответствии с Приложением № 2.1, Приложением № 2.2, Приложение № 2.3.

4.3 Фактический объем переданной в сеть Исполнителя электрической энергии (покупка Исполнителя) 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 Сводным актом учета перетоков электрической энергии по сечению Исполнитель – Заказчик (Приложение № 4).

Фактический объем переданной Исполнителем в сеть Потребителя (полезный отпуск Исполнителя) электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода на основании переданных показаний приборов учета Гарантирующим поставщиком по сечению Исполнитель – Потребитель. (Приложение № 4).

Разница между Покупкой Исполнителя и Полезным отпуском является потерями в сети Исполнителя, которые Исполнитель обязан купить у Гарантирующего поставщика по договору купли продажи потерь или договору энергоснабжения.

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Сводного акта учета перетоков электрической энергии за расчетный период Стороны обращаются:

Заказчик: \_\_\_\_\_

Исполнитель: \_\_\_\_\_

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4 Места установки приборов учета и их характеристики приведены в Приложении № 2.1, Приложении № 2.2, Приложение № 2.3 к настоящему Договору.

4.5 В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Заказчиком или Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.6 При необходимости непосредственного снятия показаний приборов учета Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к измерительным комплексам в согласованные сроки. Снятие показаний приборов учета производится уполномоченными представителями.

4.7 В случае несоответствия приборов учета, указанных в Приложениях, нормативным или правовым документам или отсутствию приборов учета, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным действующим законодательством для определенной группы потребителей или для межсетевых отношений.

4.8 По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с условиями Приложения № 7 «Регламент закрытия месяца».

## 5 Цена договора и порядок расчетов

5.1 Действующий на момент заключения настоящего Договора тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов. Изменение уполномоченными органами тарифа в период действия Договора не требует его переоформления.

5.2 В случае изменения уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифа на услуги по передаче электроэнергии и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принципу расчета.

5.3 Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору осуществляется по двухставочному тарифу, и определяется по следующей формуле:

$$S = T^{cod} \cdot V^{м.заявл} + T^э \cdot V^{э.факт}, \text{ где}$$

$T^{cod}$  – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб/МВт в мес.

$V^{м.заявл}$  – величина заявленной мощности, равная величине мощности установленной для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и согласованной сторонами в Приложении №1.

$T^э$  – ставка индивидуального тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт\*час.

$V^{э.факт}$  – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя Заказчику, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №2.2, Приложение №2.3. и с применением расчетных способов, кВтч.

5.4 Заказчик оплачивает 50 процентов стоимости оказываемых ему услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты.

Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

5.5 Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5.6 Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителя указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_», с обязательным указанием периода оплаты, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

## 6 Ответственность сторон

6.1 Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

6.2 Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3 Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, а именно: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

6.4 Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение трех суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение пяти суток - в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.5 Надлежащим подтверждением наличия и продолжительности действия форс-мажорных обстоятельств служит документ, выданный соответствующим компетентным органом.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

## 7 Разрешение споров

7.1 Все споры, связанные с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Договора, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

7.2 В случае не достижения соглашения в ходе переговоров, указанных в п. 7.1 Договора, заинтересованная Сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом по его юридическому адресу, либо вручена другой Стороне нарочно.

7.3 Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии.

7.4 В случае не урегулирования разногласий в претензионном порядке, а также в случае не отправления ответа на претензию в течение срока, указанного в п. 7.3 Договора, спор подлежит разрешению в арбитражном суде Оренбургской области.

## 8 Срок действия договора

8.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с \_\_\_\_\_ г. и действует до \_\_\_\_\_ г.

8.2 Договор считается пролонгированным на каждый следующий год и на тех же условиях, если до 1 декабря текущего года ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

8.3 Внесение изменений в договор оформляется дополнительным соглашением, которое оформляется в письменном виде и подписывается обеими Сторонами.

8.4 Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, по решению суда, а также в случае одностороннего отказа стороны договора от его исполнения в соответствии с гражданским законодательством.

## 9 Заключительные положения

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

9.2 Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов, смены руководителя, об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ и законодательством об электроэнергетике.

## 10 Приложения к договору

10.1 Приложение № 1 «Плановое количество электроэнергии, передаваемое по сетям Исполнителя Заказчику».

10.2 Приложение № 2.1 «Перечень точек присоединения к сетям Заказчика».

10.3 Приложение № 2.2 «Перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (юридические лица)».

10.4 Приложение № 2.3 «Перечень точек присоединения к сетям Исполнителя (физические лица)».

10.5 Приложение № 3 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

10.6 Приложение № 4 Форма «Сводный Акт учета электроэнергии к договору».

10.7 Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.8 Приложение № 6 «Документы о технологическом присоединении».

10.9 Приложение № 7 «Регламент закрытия месяца».

## 11 Адреса и платежные реквизиты сторон

Исполнитель:»

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

ИНН: КПП

ОГРН:

Банк:

р/с:

к/с:

БИК:

Телефон:

e-mail:

Заказчик: АО «Оренбургкоммунэлектросеть»

Юридический адрес: 460021, г. Оренбург, ул. 60 лет

Октября, д. 30/2

Почтовый адрес: 460021, г. Оренбург, ул. 60 лет Октября, д

30/2

ИНН: 5610247047, КПП: 561001001,

ОГРН: 1225600010316,

Банк: АО «БАНК ОРЕНБУРГ» г. Оренбург,

р/с: 4060281000000000057,

к/с: 30101810400000000885,

БИК: 045354885.

Телефон: (3532) 70-70-60, Факс: (3532) 70-35-85,

E-mail:clerk@okes.ru

Исполнитель:

Заказчик:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_