

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями

г. Оренбург

Регистрация ГУП «ОКЭС»
№100/01/ 00885 176
28.10 2016 г.

Государственное унитарное предприятие коммунальных электрических сетей Оренбургской области «Оренбургкоммунэлектросеть» (ГУП «ОКЭС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Астафьева Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Орские Электрические Сети» (ООО «ОЭС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Двуреченского Андрея Валерьевича, действующего на основании Устава, 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 разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Абонент (Потребитель) – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергоснабжающей организации (гарантирующего поставщика) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок.

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.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

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 действующим законодательством порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), 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 потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Исполнитель



Заказчик
ГУП
«ОКЭС»

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 Заказчика.

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 (Приложение № 1, 2);

– ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (определена Сторонами в Актах разграничения - Приложении №2 к настоящему Договору);

– 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 № 1, 2);

– 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 №6);

– согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (в соответствии с 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 средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика (Приложение №1).

– плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя в сеть Заказчика (Приложение №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 обязуются оборудовать точки присоединения измерительными комплексами электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ

Исполнитель



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 в соответствии с местом установки расчетных приборов учета и балансовой принадлежности.

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 Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) 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, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5 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.

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 оборудовании Исполнителя и 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 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.

Исполнитель



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 Заказчику по сети Исполнителя, определено Сторонами и содержится в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.2 Стороны обязуются 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 №1 в срок до 28 числа текущего месяца.

4.3 Фактический объем переданной электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством и подтверждается Сводным актом учета перетоков электрической энергии по сечению Исполнитель – Заказчик (Приложение №5).

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

Заказчик: Шайбекова Александра Николаевна ALEXANDRA@OKES.RU (тел.8(3532)35-16-21, доп.299).

Исполнитель: _____ (тел. _____).

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4 Места установки приборов учета и их характеристики приведены в Приложении №1 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 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, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным ОПФРР и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. Постановлением Правительства РФ №1172 от 27.12.2012 г.

При отсутствии приборов учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

4.8 По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с условиями настоящего договора путем оформления Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение №4).

Исполнитель обязан направлять Заказчику в течение 2 рабочих дней после окончания расчетного периода в двух экземплярах Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии согласно показаниям приборов учета, установленных в точках поставки.

Заказчик обязан в течение 2 рабочих дней с момента получения от Исполнителя Акта об оказании услуг рассмотреть его и при отсутствии претензий – подписать.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий, последний обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3 рабочих дней направить Исполнителю протокол разногласий по объему оказанных услуг. Величина разногласий оформляется в виде Акта согласования объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с момента урегулирования разногласий. Излишне уплаченная сумма за услуги по передаче засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

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.

Исполнитель



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 №3.

$T^э$ – 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 №1 и с применением расчетных способов, кВтч.

5.4 Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, определяемый на основании показаний приборов коммерческого учета (Приложение №1 к настоящему Договору), но не более величины оказанных услуг по акту между Заказчиком и энергосбытовой организацией.

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

5.6 Окончательный расчет за расчетный период производится на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счет-фактуры.

5.7 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, причиненные 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.»

Исполнитель



8 Срок действия договора

8.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 20.09.2016 г. и действует до 31.12.2016 г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

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.

Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

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

8.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

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 правомочий 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 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика».

10.2 Приложение №2 «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон».

10.3 Приложение №3 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя в сеть Заказчика».

10.4 Приложение №4 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

10.5 Приложение №5 Форма «Сводный Акт учета перетоков электрической энергии».

10.6 Приложение №6 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.7 Приложение №7 Форма «Акт закрытия».

11 Адреса и платежные реквизиты сторон

Заказчик: ГУП «ОКЭС»

Юридический адрес: ул. 60 лет Октября, д. 30 а,
г. Оренбург, Оренбургская область, 460021

Почтовый адрес: ул. 60 лет Октября, д. 30 а,
г. Оренбург, Оренбургская область, 460021

ИНН: 5611001494, КПП: 561402001

ОГРН: 2035605523809,

Банк: Оренбургское отделение №8623 ПАО Сбербанка
России г. Оренбург,

р/с: 40602810746310013351,

к/с: 3010181060000000601,

БИК: 045354601.

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

Заказчик:

Генеральный директор

ГУП «ОКЭС»



Исполнитель: ООО «ОЭС»

Юридический адрес: 462401, Оренбургская обл.,
г. Орск, ул. Строителей, 44

e-mail: elektrosetevoe@bk.ru, oes56@bk.ru

Банковские реквизиты

ИНН: 5614073345, КПП: 561401001,

ОГРН 1155658021056,

ПАО «Промсвязьбанк» г. Нижний Новгород

Р/с: 40702810603000012430,

К/с: 30101810700000000803,

БИК: 042202803.

Тел.: 83537-340275; 340735

Исполнитель:

Генеральный директор

ООО «ОЭС»



Исполнитель

100/01/00885/16 от 28.10.2016

Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Заказчика

Объект электроснабжения	Наименование присоединения	Тип счетчика	Номер эл. счетчика	Показания счетчика	ТТ	ТН	Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт	Место установки приборов учета	Потери, %	УПП кВтч*год.	Примечания
ТП-229	ПС Заводская, Ф.З-47 РП-4, ф.РП-4-23	СЕ 301	008841048005488	029365,0	-	-	НН	15	РУ-0,4кВ ТП-229	-2,722	-74	
ТП-304	ПС Заводская, Ф.З-47 РП-4, ф.РП-4-23	СЕ 101	007807075000841	46031,6	-	-	НН	10,3	ВРУ-0,4кВ	0,053	22	
ТП-190	ПС Центральная, Ф.Ц-12, РП-8, ф.23	ЦЭ6803В	009359027004045	8966,3	150/5	-	СН-2	89	РУ-0,4кВ ТП-190	2,575	3364	
		СЕ 101	007789065010350	16365,2	-	-						
ТП-63	ПС-72, Ф.5	Нева 3031SO	029587	002693,1	-	-	НН	15	ВРУ-0,4кВ скважинного насоса	0,003	74	
ТП-710	ПС Кувандыкская, I с.ш., ф.7	ЦЭ6803В	40005930	871121	-	-	СН-2	88	РУ-0,4кВ ТП-710	0,201	5109	
ТП-445	ПС Елшанская, Ф.Е-20	ЦЭ6803ВМ	009072062001631	001426,4	100/5	-	СН-2	50	РУ-0,4кВ ТП-445	-	-	
ТП-Гаражи	ПС ЭЧЭ-76, ф.5	ЦЭ6803В	007878026000116	011478,6	150/5	-	СН-2	142,4	РУ-0,4кВ ТП-Гаражи	0,139	4597	
ТП-65	ПС-72, ф.5	ЦЭ6803ВМ	009072062001645	000134,9	150/5	-	СН-2	80	РУ-0,4кВ ТП-65	-	-	
ТП-232	ПС Заводская, ф.З-47 РП-4, ф.РП-4-23	ЦЭ6803ВМ	009072051004697	001485,8	200/5	-	СН-2	75	РУ-0,4кВ ТП-232	-	-	
ТП-680	ПС Левобережная, ф.7	ЦЭ6803ВМ	009359029001703	014742,8	400/5	-	СН-2	50	РУ-0,4кВ ТП-680	0,227	7339	

Исполнитель

А.В. Двуреченский



Заказчик

Ю.В. Астафьев

