

ДОГОВОР

оказания услуг по передаче электрической энергии
между смежными сетевыми организациями № НЭ - 1018эу

г. Челябинск

«09» ноября 2016 г.

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»), именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице начальника Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» Бакланова Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности НТЭ-470/Д от 28 октября 2016, 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, утвержденные 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 термины в следующем значении:

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Потребитель – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у энергоснабжающей организации (гарантирующего поставщика) 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 за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема переданной потребителям электроэнергии, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей.

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.

Потери электрической энергии – разница между объемами электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и других сетей (ССО) или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами Исполнителя, потребителями и ССО, подключенными к сетям Исполнителя.

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 (Приложение №3).

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.

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.

Смежная сетевая организация (ССО) - сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

2. Предмет договора.

2.1. Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами оснований объектов электросетевого хозяйства, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги Исполнителя по индивидуальному тарифу по передаче электрической энергии, утвержденному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Договором. Услуга предоставляется Исполнителем в пределах величины максимальной мощности в точках поставки электрической энергии. «Плановые объемы передачи электрической энергии» определены Сторонами в Приложении №3 к настоящему Договору.

2.2. Исполнитель обязуется купить и самостоятельно оплатить объем электрической энергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающих в своих сетях при передаче электрической энергии у гарантирующего поставщика

(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, техническими регламентами, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, действующими на территории Российской Федерации.

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 № 3);

- ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (определена в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и разграничения эксплуатационной ответственности сторон - Приложение №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);

- 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 сетей Исполнителя к сетям Заказчика и потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) к сетям Исполнителя (Приложение №1);

– плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя в сеть потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) (Приложение №3);

- обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии;

- обязанность Сторон соблюдать порядок взаимодействия Сторон Договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства.

- обязанность Сторон соблюдать объемы и порядок предоставления Сторонами по Договору технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора).

- обязанность Сторон соблюдать порядок взаимного уведомления Сторонами по Договору о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства.

2.7. В случае если в период действия настоящего Договора изменятся существенные условия, указанные в пункте 2.6., произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССО на другую, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений.

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 расчетов по договору»

ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг, а так же на полугодие и по итогам года.

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

До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета Стороны применяют порядок учета, изложенный в Разделе 4 настоящего Договора.

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 вне регламентных 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, влияющем 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. В согласованное время беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны по Договору в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.10. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.11. Осуществлять в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, контроль качества электрической энергии, параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки электрической энергии, 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.

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, 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. Предоставлять Заказчику информацию об изменениях в составе владельцев Исполнителя, включая конечных бенефициаров, и (или) в исполнительных органах Исполнителя не позднее чем через 5 календарных дней после таких изменений.

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

3.2.10 Исполнитель обязан возместить Заказчику ущерб, возникший в результате инцидента, вызвавшего нарушение графика движения поездов в случае, если такой инцидент возник по вине Исполнителя.

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.

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.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг по передаче электрической энергии в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. Требовать от Заказчика по предварительному согласованию беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящихся на балансе Заказчика и установленных на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуг по настоящему Договору.

3.4.3. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.4. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг, Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.5.2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.5.3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

3.5.4. Требовать пересмотра условий расчетов по Договору в случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации и в нормативные документы ОАО «РЖД».

3.5.5. В случае непредставления Исполнителем указанной в п.3.2.8. информации, Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

3.5.6. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Исполнитель.

4. Количество услуг и учет электроэнергии.

4.1. Плановое количество электрической энергии, 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 2 числа месяца, следующего за расчетным.

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

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

Исполнитель: Двуреченский Андрей Валерьевич, Oes56@bk.ru, тел. 8-3537-32-31-30.

Заказчик: Гук Эльвира Нильевна, chel-esenguk@surw.ru, тел. 8-351-268-54-96.

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 электроэнергии определяются в соответствии с условиями настоящего договора путем оформления «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» (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 рассматривает акт об оказании услуг и при отсутствии претензий – подписывает и один его экземпляр возвращает Исполнителю.

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 оспариваемой 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. Обоснованной претензией также является претензия по основанию не представления Исполнителем надлежащих документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

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 в следующем порядке.

5.3.1. В случае, если Заказчиком услуг выбран для расчетов одноставочный тариф, то стоимость определяется по следующей формуле:

$$S = W_{по} * T; \text{ где:}$$

T – одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт·час.

$W_{по}$ – объем электрической энергии, фактически переданной по сети Исполнителя, определяемый на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №1 и с применением расчетных способов, кВт·час

5.3.2. В случае, если Заказчиком услуг выбран для расчетов двухставочный тариф, то стоимость определяется путем сложения:

$$S = S_{сод} + S_{потерь}, \text{ где:}$$

$S_{сод}$ – стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой путем умножения ставки индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание объектов электросетевого хозяйства на величину заявленной мощности, указанной в Приложении №3 к настоящему договору и утвержденной Приказом №73-э/э от 20 сентября 2016 г. Департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, руб;

$$S_{сод} = T_{сод} * N_{заявл},$$

$T_{\text{сод}}$ – ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб./МВт*мес.

N заявл - величина заявленной мощности Исполнителя, МВт

$S_{\text{потерь}}$ – стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее передачу), возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему договору, руб.

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}}, \text{ где}$$

$T_{\text{потерь}}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии на ее передачу, руб./кВт*ч.

$W_{\text{ПО}}$ – величина поступления электроэнергии в сеть Исполнителя, кВт*ч.

5.4. Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности), определяемый на основании показаний приборов коммерческого учета (Приложение №1 к настоящему Договору), в течение 45 дней с момента завершения расчетного периода.

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 счета-фактуры. Счет-фактура выставляется Исполнителем до 05 числа, следующего за отчетным месяцем, в соответствии с п.3 ст.168 НК РФ, а за декабрь отчетного года в течение 3 (трех) первых рабочих дней следующего года.

В случае изменения стоимости услуг, независимо от причины таких изменений, корректировочные счета-фактуры предъявляются без формирования исправительных экземпляров к ранее предъявленным счетам-фактурам. Корректировочные счета-фактуры предъявляются в течение 5 календарных дней с даты составления документов (договора, соглашения, соответствующего первичного учетного документа) подтверждающего согласие (факт уведомления) Заказчика на изменение стоимости выполненных услуг.

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.

Сверка взаимных расчетов осуществляется путем подписания актов сверки за 6 и 12 месяцев, в течении двух дней с момента получения акта сверки.

5.8. Уступка Исполнителем другому лицу прав требований по настоящему договору без согласия Заказчика не допускается.

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. Исполнитель не имеет права на получение процентов на сумму долга за период пользования денежными средствами в соответствии с пунктом 1 статьи 317.1 ГК РФ.

6.4. 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.

6.5. 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.

6.6. 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, 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, разрешаются путем переговоров между сторонами.

7.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Челябинской области в установленном законодательством РФ порядке.

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон с 00 часов 00 минут 20 сентября 2016 г. и действует до 24 часов 00 минут 31 декабря 2017 г., с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору.

8.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год и на тех же условиях, если до окончания срока его действия 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.

Настоящий Договор утрачивает силу с 1 января 2017 г., в случае если Департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов не будет утвержден тариф на услуги по передаче электроэнергии для Исполнителя на 2017 год.

8.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон. Исключение составляют случаи изменения адреса и банковских реквизитов сторон, изменение которых осуществляется путем направления другой стороне уведомления. Уведомление является неотъемлемой частью настоящего договора. В качестве приложения к уведомлению об изменении юридического адреса организации необходимо предоставить заверенные копии документов, свидетельствующих о внесении соответствующих изменений в учредительные документы.

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

9. Антикоррупционная оговорка

9.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции.

9.2. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пункта 9.1. настоящего раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пункта 9.1. настоящего раздела другой Стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками.

Каналы уведомления «Заказчика» о нарушениях каких-либо положений пункта 9.1. настоящего раздела: (499) 262-66-66, официальный сайт www.rzd.ru (для заполнения специальной формы).

Каналы уведомления «Исполнителя» о нарушениях каких-либо положений пункта 9.1. настоящего раздела: тел./факс (3537) 32-31-30, e-mail: Oes56@bk.ru.

Сторона, получившая уведомление о нарушении каких-либо положений пункта 9.1. настоящего раздела, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне

об итогах его рассмотрения в течение 2 рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

9.3. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пункта 9.1. настоящего раздела с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9.4. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пункта 9.1. настоящего раздела и/или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с пунктом 9.2. настоящего раздела, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты прекращения действия настоящего Договора».

10. Заключительные положения.

10.1. 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.

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

11. Приложения к договору

11.1. Приложение №1 «Перечень средств измерений».

11.2. Приложение №2 «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон».

11.3. Приложение №3 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя в сеть потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации)».

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

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

11.6. Приложение №6 «Перечень объектов межсетевой координации».

11.7. Приложение №7 «Акт приема и передачи электрической энергии».

12. Адреса и платежные реквизиты сторон

Заказчик:

ОАО «РЖД»

Юридический адрес:

107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, 2,
ИНН 7708503727 КПП 997650001

**Южно-Уральская дирекция по
энергообеспечению – структурного
подразделения Трансэнерго – филиала
открытого акционерного общества
«Российские железные дороги»**

Почтовый адрес (место нахождения):
454053 г. Челябинск, Троицкий тракт, 22А
ОКПО 71319484 ОКВЭД 40.10.2
телефон: 8 (351) 268-55-69

Банковские реквизиты:

Банк ВТБ (публичное акционерное общество)

Банк ВТБ (ПАО)

ИНН 7708503727 КПП 745145018

Южно-Уральская дирекция по
энергообеспечению

Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Екатеринбурге,
г. Екатеринбург

к/сч 30101810400000000952

р/сч 40702810409283114651

БИК 046577952

Исполнитель:

ООО «Орские Электрические Сети»

Юридический адрес:

462401, Оренбургская область, г. Орск,
ул. Строителей, 44

Почтовый адрес:

а/я 179, г. Орск, Оренбургская область,
462401

тел/факс: (3537) 32-31-30

e-mail: Oes56@bk.ru.

ИНН 5614073345; КПП 561401001

ОГРН 1155658021056

Банковские реквизиты:

р/с40702810603000012430

Приволжский филиал

ПАО «Промсвязьбанк»

г. Нижний Новгород

к/с 30101810700000000803

БИК 042202803

Заказчик:

Начальник Южно-Уральской дирекции по
энергообеспечению – структурного
подразделения Трансэнерго – филиала
ОАО «РЖД»



А.В. Макланов

Исполнитель:

Генеральный директор

ООО «Орские Электрические Сети»



А.В. Двуреченский

«Перечень средств измерений»

Раздел 1. «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета электроэнергии, переданной из сетей Исполнителя потребителям».

№ п/п	Наименование объекта	Источник питания	Максимальная мощность (МВт)	Место установки прибора учета	№ счетчика	ТН	ТТ	Расчетный коэффициент	Потери %	Условно-постоянные потери в год, кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	СТ «Горем-25»	ПС «Восточная», ВЛ 6 кВ Ф13В, опора №2, КТП -СТ «Горем-25»	0,01	РУ-0,4 кВ КТП СТ «Горем-25»	00907205 2001975	-	100/5	20	-	-
2	СТ №2 ЛЗС ЮУЖД	ПС «Восточная» ВЛ 6 кВ Ф18В, КТП -603, РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ, опора №4 ВЛ-0,4 кВ ф. Сады»	0,04	РУ-0,4 кВ КТП-603	00902605 1005306	-	-	1	1,458	-
3	Рахманкулова Руфина Фариховна	ПС «Левобережная», ВЛ 6 кВ Ф9Л, опора №86/13, КТП -Автозаправка	0,025	РУ-0,4 кВ КТП- Автозаправка	08517805 09646973	-	-	1	-	-

Примечание:

1. Объем услуг по передаче электроэнергии, подлежащей оплате по настоящему договору, определяется как сумма объема электроэнергии, определенной по показаниям приборов учета: №009072052001975, №009026051005306, №0851780509646973 за минусом объема потерь в размере 1,458% от объема электроэнергии, определенной по показанию прибора учета №009026051005306.

Раздел 2. «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета электроэнергии, переданной из сетей Заказчика в сети Исполнителя»

№ п/п	Наименование объекта	Источник питания	Максимальная мощность (МВт)	Место установки прибора учета	№ счетчика	ТН	ТТ	Расчетный коэффициент	Потери %	Условно-постоянные потери в год, кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	СТ «Горем-25»	ПС «Восточная», ВЛ 6 кВ Ф13В, опора №2, КТП -СТ «Горем-25»	0,01	РУ-0,4 кВ КТП СТ «Горем-25»	009072052001975	-	100/5	20	0,42	9321,48
2	СТ №2 ЛЗС ЮУЖД	ПС «Восточная» ВЛ 6 кВ Ф18В, КТП -603, РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ, опора №4 ВЛ-0,4 кВ ф. Сады»	0,04	РУ-0,4 кВ КТП-603	009026051005306	-	-	1	-	-
3	Рахманкулова Руфина Фариховна	ПС «Левобережная», ВЛ 6 кВ Ф9Л, опора №86/13, КТП -Автозаправка	0,025	РУ-0,4 кВ КТП-Автозаправка	0851780509646973	-	-	1	3,8	1218,48

Примечание:

1. Объем электрической энергии, переданной из сети Заказчика в сеть Исполнителя, определяется как сумма объема электроэнергии, определенной по показаниям приборов учета: №009072052001975, №009026051005306, №0851780509646973 и объема потерь 9321,48 кВтч в год и в размере 0,42% от объема электроэнергии, определенной по показанию прибора учета №009072052001975 и объема потерь 1218,48 кВтч в год и в размере 3,8% от объема электроэнергии, определенной по показанию прибора учета №0851780509646973.

Заказчик:

ОАО "РЖД"

А.В.Бакланов



Исполнитель:

ООО «Орские Электрические Сети»

А.В.Двуреченский

