

Договор № 682/П
оказания услуг по передаче электрической энергии по единой
национальной (общероссийской) электрической сети

г. Москва

«11» января 2013 года

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Заместителя Председателя Правления Мольского Алексея Валерьевича, действующего на основании доверенности от 19.12.2012 № 731-12, с одной стороны, и

Кузнецкое муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть», именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице директора Шичкова Александра Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно – технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Услуга предоставляется Исполнителем в пределах заявленной мощности в соответствующей точке поставки (точке технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам Исполнителя).

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

1.2.1. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в текущем периоде регулирования определена Сторонами в Приложении 5 к настоящему Договору.

Точки поставки (точки технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заказчика к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя) определены Сторонами в акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, являющемся Приложением 1 к настоящему Договору.

С 01 июля 2013 года данный пункт не применяется к отношениям Сторон по настоящему Договору.

1.2.1.1. С 01 июля 2013 года к отношениям Сторон по настоящему Договору применяется порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии (включающий порядок определения объема

электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств и порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии), приведенный в разделе 4 настоящего Договора.

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

Границы эксплуатационной ответственности Сторон определяются актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, являющимся Приложением 1 к настоящему Договору.

Под понятием «граница эксплуатационной ответственности Сторон» в настоящем Договоре понимается документально устанавливаемая, в соответствии с Приложением 1 к настоящему Договору, граница между технологически соединенными между собой элементами электрических сетей по признаку несения ответственности за эксплуатацию и надежное функционирование указанных объектов электроэнергетики.

1.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги определен в Разделе 4 настоящего Договора.

1.2.4. Величины заявленной и максимальной мощностей энергопринимающего оборудования Заказчика, присоединенного к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, по каждой точке присоединения, а также пропускную способность ЦП, к которым они присоединены, определены в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.2.5. Под объектами межсетевой координации Стороны подразумевают 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 ЕЭС» или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления.

Перечень объектов межсетевой координации представлен в Приложении 3 к настоящему Договору.

1.2.6. 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, в пределах территории субъекта Российской Федерации 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) определяются Приложением 8 к настоящему Договору (Применяется в случае если субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике будет установлена необходимость выполнения таких мероприятий).

1.2.7. Стороны обязуются соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также соблюдать установленные субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровни компенсации и диапазоны регулирования реактивной мощности.

1.2.8. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также ответственность за нарушение указанного порядка, приведены в разделе 6 настоящего Договора.

1.3. Стороны принимают на себя обязательства по обеспечению оборудования точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

1.4. Величина присоединенной мощности с распределением указанной величины по каждой точке технологического присоединения указана в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.5. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии обязательным требованиям.

1.6. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. Обязательства Сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

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

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки (точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к электрической сети Исполнителя), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, а также условиям настоящего Договора.

2.1.3. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам Заказчика.

2.1.4. Представлять Заказчику в установленные в письменных запросах сроки необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики.

2.1.5. По запросу представлять Заказчику оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика энергетических установок.

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

2.1.7. Своевременно, в согласованном порядке информировать Заказчика об аварийных ситуациях на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, о проведении ремонтных и других работ, влияющих на исполнение обязательств

Исполнителя по настоящему Договору.

2.1.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика во все пункты контроля и учета количества и качества передаваемой электрической энергии, в том числе в целях исполнения Заказчиком его обязательств перед третьими лицами.

2.1.9. Обеспечивать обмен данными коммерческого учета в соответствии с заключенным Соглашением об информационном обмене, порядке расчета и согласования значений сальдо потоков электрической энергии по точкам поставки по границам балансовой принадлежности (далее – Соглашение об информационном обмене) по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – ОРЭМ).

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

2.1.11. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Заказчика к энергоустановкам Заказчика, находящимся на территории Исполнителя, для ведения оперативных переговоров в порядке, согласованном Сторонами.

2.1.12. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения п. 2.2.20 настоящего Договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электростановок) и эксплуатационной ответственности сторон по форме Приложение 1 к настоящему Договору.

2.1.13. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения п. 2.2.21 настоящего Договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать Технические характеристики точек присоединения по форме Приложение 2 к настоящему Договору.

2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с обязательными требованиями, правилами техники

безопасности и оперативно – диспетчерского (оперативно-технологического) управления и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

2.2.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергетических установок Заказчика, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

2.2.3. Обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам Исполнителя, а также возможность своевременного выполнения Заказчиком команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

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

2.2.5. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых Исполнителем, исходя из утверждаемого федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.6. Представлять Исполнителю информацию о фактически произведенных платежах за оказанные услуги не позднее трех рабочих дней после их осуществления.

2.2.7. Представлять Исполнителю необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, схемы связи.

2.2.8. По запросу представлять Исполнителю оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установок.

2.2.9. Незамедлительно информировать Исполнителя с использованием оперативных средств связи об аварийных ситуациях на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

2.2.10. Заблаговременно информировать Исполнителя и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

Незамедлительно уведомлять Исполнителя о сроках и объемах проведения аварийных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

2.2.11. Беспрепятственно допускать в любое время суток оперативный персонал Исполнителя к энергоустановкам Исполнителя, находящимся на территории Заказчика, для ведения оперативных переключений в порядке, согласованном Сторонами.

2.2.12. Обеспечивать обмен данными коммерческого учета в соответствии с заключенным Соглашением об информационном обмене по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ.

2.2.13. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

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

2.2.15. Соблюдать заданные Исполнителем и Субъектом оперативно-диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

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

При этом величина заявленной мощности определяется в отношении каждой точки присоединения и не может превышать максимальную мощность в соответствующей точке присоединения к сети Заказчика.

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

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

2.2.18. В целях обеспечения требований в части соотношения потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии Заказчик обязуется обеспечить выполнение согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических

мероприятий по установке и использованию устройств компенсации реактивной мощности.

2.2.19. Обеспечить регистрацию (актуализацию) на ОРЭМ документов, необходимых для обеспечения ретрансляции точек поставки по присоединениям

Заказчика.

2.2.20. В течение 10 рабочих дней с даты подписания Сторонами настоящего Договора оформить совместно с Исполнителем, подписать и представить Исполнителю акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон по форме Приложение 1 к настоящему Договору.

2.2.21. В течение 10 рабочих дней с даты подписания Сторонами настоящего Договора оформить совместно с Исполнителем, подписать и представить Исполнителю Технические характеристики точек присоединения по форме Приложение 2 к настоящему Договору.

2.3. Суммарная величина заявленной мощности по точкам присоединения, указанным в Приложении 2 к настоящему Договору, должна соответствовать величине мощности, указанной в Приложении 5 к настоящему Договору.

2.3.1. В случае несоответствия перечня или технических характеристик точек присоединения, определенных в уведомлении о величине заявленной мощности на текущий период регулирования, направленном Заказчиком Исполнителю и/или в Приложении 2 к настоящему Договору, перечню или техническим характеристикам точек присоединения, указанным в Приложении 1 к настоящему Договору, Заказчик обязуется представить Исполнителю согласованную с Исполнителем редакцию измененную редакцию Приложение 1 к настоящему Договору в течение 15 дней с даты подписания Сторонами Приложение 2 к настоящему Договору.

2.3.2. До подписания Сторонами Приложение 2 к настоящему Договору Стороны используют данные о заявленной мощности по соответствующим точкам присоединения к сетям ЕНЭС, Заказчиком Исполнителем в уведомлении о величине заявленной мощности на текущий период регулирования.

2.4. Стороны обязуются исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Службы оперативно-диспетчерского управления (в части объектов диспетчеризации) и оперативные команды Службы электроснабжения (как в части объектов диспетчеризации, так и в части объектов межсетевой координации), соответственно в операционной зоне и зоне эксплуатационной ответственности которых находятся объекты электроснабжения Заказчика и Исполнителя, в том числе по снижению мощности электрической нагрузки. Стороны вправе не исполнять диспетчерские команды и распоряжения Службы оперативно-диспетчерского управления, оперативные команды Службы электроснабжения, если их исполнение создает угрозу для жизни людей или сохранности оборудования Сторон и третьих лиц. Сторона, принявшая решение об отказе выполнить диспетчерскую команду, обязана доложить об этом Службе оперативно-диспетчерского управления, а также Службе электроснабжения, выдавшему команду.

2.5. Отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления операциями переключениями на объектах

электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии и инциденты), 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. регулируются Сторонами в согласованном порядке.

2.6. Порядок взаимодействия персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе выполнения последних обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям услуг, энергоустановки которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим Заказчику на предусмотренном законодательством Российской Федерации основании по вопросам формирования данных коммерческого учета полученной (переданной) электроэнергии по границам балансовой принадлежности, регулируется Сторонами заключенным Соглашением об информационном обмене по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ, зарегистрированным на ОРЭМ.

3. Порядок учета электрической энергии

3.1. Стороны обязуются оборудовать точки присоединения устройствами (системами) коммерческого учета в соответствии с требованиями Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

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

3.2. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в зарегистрированном на ОРЭМ Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ (далее – Перечень), где указаны присоединения, на которых организованы точки поставки электроэнергии для Заказчика. Процедура учета, обмена данными результатами измерений, порядка расчета и согласования количества переданной (полученной) электроэнергии определена в соответствующем заключенном Соглашении об информационном обмене по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ, зарегистрированным на ОРЭМ.

3.3. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Интегральным актом по форме Приложения 9 к настоящему Договору и Сводным актом учета электрической энергии по форме Приложения 4 к настоящему Договору за расчетный период текущего года между Исполнителем и Заказчиком.

3.8.3. До 20 числа месяца следующего за расчетным Стороны оформляют и подписывают необходимое количество оригиналов Интердогов акта с

направляет его факсимильную или сканированную копию Исполнителю.
3.8.2. В течение одного рабочего дня с момента получения от Исполнителя факсимильной или сканированной копии Интердогов акта, Заказчик, при отсутствии мотивированных возражений, подписывает его со своей стороны и

после.
3.8.1. В течение 4-х календарных дней после снятия показаний Исполнитель заполняет Интердоговый акт по форме Приложения 8 к Договору, с обязательным указанием показаний прибора учета, измеренный и приведенный к границам балансовой принадлежности объема электроэнергии по каждой точке присоединения сети Исполнителя к сети Заказчика в полном соответствии с данными Интердогов акта по сечению со смежным участником ОРЭМ, подписываемого Исполнителем и смежным участником ОРЭМ на основании заключенного Соглашения об информационном обмене. Копия Интердогов акта между Исполнителем и Заказчиком направляется для подписания Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

3.8. В случае нахождения расчетных приборов учета по всем точкам учета на элементах сети Исполнителя подписание Интердогов акта производится в следующем порядке:

3.7. При обнаружении нарушения в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий Акт, в котором фиксируются все нарушения. До момента устранения нарушения учет электрической энергии производится по данным средств измерения другой Стороны, приведенных к соответствию границам балансовой принадлежности. В случае одностороннего отказа средств измерения Сторон в схеме учета электрической энергии учета электрической энергии производится в соответствии с методикой восстановления данных, указанных в Перечне средств измерения для целей коммерческого учета по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ.

3.6. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерения в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерения производится уполномоченными представителями Сторон по состоянию на 24 часа 00 минут последнего календарного дня расчетного периода.

3.5. ОАО «ФСК ЕЭС» и смежный участник ОРЭМ, в соответствии с заключенным Соглашением об информационном обмене по сечению между ОАО «ФСК ЕЭС» и смежным участником ОРЭМ, зарегистрированным на ОРЭМ на уровне ответственных за сбор данных согласовывают всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телеграм, телефон и др.) результаты снятия показаний приборов учета и результатов приведенных показаний прибора учета к границам балансовой принадлежности между Исполнителем и Заказчиком за расчетный период.

3.4. В случае установления средств измерения не на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Заказчиком показаний средств измерения приводятся к границам балансовой принадлежности в соответствии с алгоритмами, указанными в Перечне, где указаны присоединения, на которых организованы точки поставки электроэнергии для Заказчика.

содержанием соответствующим данным подписанной Сторонами его факсимильной или сканированной копии.

3.8.4. До получения Сторонами оригинала надлежащим образом оформленного Интегрального акта его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

3.9. В случае нахождения расчетных приборов учета по отдельным точкам учета на элементах сети Заказчика подписание Интегрального акта производится порядком аналогичным порядку, предусмотренному п. 3.8 Договора. При этом инициатором оформления Интегрального акта по указанным точкам выступает Заказчик.

3.10. Формирование Сводных актов учета перетоков электрической энергии по сечению между Исполнителем и Заказчиком осуществляется Сторонами в срок до 6 числа месяца следующего за расчетным в полном соответствии с данными Интегрального акта учета перетоков электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком.

3.11. Составление и согласование Сводных актов осуществляется Сторонами в соответствии с процедурой, аналогичной процедуре, установленной пунктам 3.8, 3.9 настоящего Договора для оформления Интегральных актов.

3.12. Стороны составляют и подписывают 3 экземпляра Сводного акта, 1 (один) экземпляр - для Заказчика и 2(два) экземпляра - для Исполнителя.

4. Цена по настоящему Договору и порядок оплаты услуг

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

4.1.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору, учитывая принятое на соответствующий период регулирования тарифное решение Стороны используют:

- в части определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства - заявленную мощность, определяемую в мегаваттах;
- в части определения стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях ФСК - отпуск электрической энергии из сети Исполнителя Заказчику в сальдированном выражении, определяемый в киловатт-часах.

С 01 июля 2013 года данный пункт не применяется к отношениям Сторон по настоящему Договору.

4.1.2. С 01 июля 2013 года в целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору, учитывая принятое на соответствующий период регулирования тарифное решение Стороны используют:

- в части определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства – величину фактически потребленной мощности, определяемую в мегаваттах;
- в части определения стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях Исполнителя - отпуск электрической энергии из

сети Исполнителя в сети Заказчика в сальдированном выражении, определяемый в киловатт-часах.

4.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору за расчетный период, определяется путем сложения:

- стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой путем умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, утвержденной федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий на величину заявленной мощности, указанной в Приложении 5 к настоящему Договору;

- стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку), возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, определяемой в соответствии с п. 4.5. настоящего Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

С 01 июля 2013 года данный пункт не применяется к отношениям Сторон по настоящему Договору.

4.2.1. С 01 июля 2013 года стоимость услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору за расчетный период, определяется путем сложения:

- стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой путем умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, утвержденной федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий на величину фактически потребленной мощности;

- стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку), возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя определяемой по настоящему Договору.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за каждый расчетный период, указана в Приложении 5 к настоящему Договору.

С 01 июля 2013 года данный пункт не применяется к отношениям Сторон по настоящему Договору.

4.3.1. Плановая стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за каждый расчетный период с 01 июля 2013 года указана в Приложении 5 к настоящему Договору.

4.4. Оплата услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС на содержание объектов электросетевого хозяйства и оплата услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, в части стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС осуществляется в следующем порядке:

Заказчик осуществляет в сроки указанные в п. 4.8 настоящего Договора оплату услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства в соответствии с заявленной мощностью, а оплату стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС в соответствии с плановой стоимостью нормативных технологических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за каждый расчетный период определяется как произведение заявленной мощности, указанной в Приложении 5 к настоящему Договору, на ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС.

Плановая стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях Исполнителя определена в Приложении 6 к настоящему Договору.

Плановая стоимость нормативных технологических потерь (Приложение 6 к настоящему Договору) может быть скорректирована по соглашению Сторон в течение срока действия настоящего Договора.

Окончательный расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии, в части нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС за каждый расчетный период производится Сторонами на основании фактических данных об отпуске электрической энергии в сальдированном выражении в каждом расчетном периоде.

С 01 июля 2013 года данный пункт не применяется к отношениям Сторон по настоящему Договору.

4.4.1. С 01 июля 2013 года оплата услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС на содержание объектов электросетевого хозяйства и оплата услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, в части стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС осуществляется в следующем порядке:

Заказчик осуществляет в сроки указанные в п. 4.8.1 настоящего Договора оплату услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства в соответствии с плановой стоимостью услуг на содержание объектов электросетевого хозяйства, а оплату услуг по передаче электрической энергии, в части стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС в соответствии с плановой стоимостью нормативных технологических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

Плановая стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства определена в Приложении 5 к настоящему Договору.

Плановая стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях ФСК определена в Приложении 6 к настоящему Договору.

Окончательный расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии, в части стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за каждый расчетный период производится Сторонами на основании величины фактически потребленной мощности, а в части нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС за каждый расчетный

период производится Сторонами на основании фактических данных об отпуске электрической энергии в сальдированном выражении в каждом расчетном периоде.

4.5. Стоимость нормативных потерь, учитываемая Сторонами при окончательном расчете рассчитывается по формуле:

$$C_{\text{зак}} = \sum_i \left(\sum_j \beta_{ij} * \text{Эф}_{ij} / 100\% \right) * T_{n_i},$$

где:

- β_{ij} – норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС, осуществляемой Исполнителем с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности (или ином законном основании), на территории i-го субъекта Российской Федерации, (j – тип электрических сетей: класс напряжения 330 кВ и выше; класс напряжения 220 кВ и ниже), к которым технологически присоединен Заказчик, определяемый по отношению к отпуску электроэнергии из сетей Исполнителя в сеть Заказчика в сальдированном выражении, установленный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, %»;
- Эф_{ij} – фактический отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в сети Заказчика за расчетный период, определяемый в соответствии со Сводным актом, кВт.ч.;
- T_{n_i} – ставка тарифа на оплату потребителями услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в ЕНЭС для потребителя услуг по i-му субъекту Российской Федерации, на территории которого оказываются услуги по передаче электрической энергии, утвержденная Приказом ФСТ России на соответствующий период регулирования.

В случае отсутствия утвержденных Минэнерго России нормативов технологических потерь электрической энергии на текущий календарный год, при определении стоимости нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку) при передаче электрической энергии на текущий календарный год будут использоваться нормативы технологических потерь электрической энергии, утвержденные Минэнерго России на предыдущий календарный год. После утверждения Минэнерго России нормативов технологических потерь электрической энергии на текущий календарный год стоимость нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку) при передаче электрической энергии на текущий год, рассчитанная с использованием нормативов технологических потерь электрической энергии, утвержденных Минэнерго России на предыдущий календарный год, подлежит перерасчету с использованием нормативов технологических потерь электрической энергии на текущий календарный год.

4.6. Стоимость услуг указывается в счетах, выставляемых Исполнителем.

4.6.1. Оригиналы счетов направляются Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления счетов (ценным письмом с описью вложений).

4.6.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

4.6.3. Неполучение Заказчиком счета не является основанием для не оплаты плановых платежей в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.7. В случае изменения федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий тарифа и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий принципу расчета.

4.8. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства в следующем порядке:

- не позднее 18 числа расчетного периода – 33% от стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период;
- не позднее 28 числа расчетного периода – 33% от стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период;
- не позднее 13 числа месяца, следующего за расчетным периодом – 34% от стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период.

Заказчик осуществляет оплату стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в следующем порядке:

- не позднее 18 числа расчетного периода – 33% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период;
- не позднее 28 числа расчетного периода – 33% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период;
- не позднее 13 числа месяца, следующего за расчетным периодом – 34% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период.

Окончательный расчет за расчетный период производится на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счета-фактуры в течение 5 (пяти) дней с момента его направления Исполнителем в адрес Заказчика.

В случае если стоимость планового объема потерь в расчетном периоде превысила фактическую стоимость нормативных потерь, то переплата засчитывается Сторонами в счет оплаты услуги, оказываемой в следующем расчетном периоде.

Оплата производится денежными средствами на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

С 01 июля 2013 года данный пункт не применяется к отношениям Сторон по настоящему Договору.

4.8.1. С 01 июля 2013 года Заказчик осуществляет оплату плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства в следующем порядке:

- не позднее 18 числа расчетного периода – 33% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период;

- не позднее 28 числа расчетного периода – 33% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период;

- не позднее 13 числа месяца, следующего за расчетным периодом – 34% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период.

Заказчик осуществляет оплату стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в следующем порядке:

- не позднее 18 числа расчетного периода – 33% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период;

- не позднее 28 числа расчетного периода – 33% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период

- не позднее 13 числа месяца следующего за расчетным – 34% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период;

Окончательный расчет за расчетный период производится на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии в течение 5 (пяти) дней с даты его направления Исполнителем в адрес Заказчика.

В случае если плановая стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства и (или) планового объема потерь в расчетном периоде превысила фактическую стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства и (или) фактическую стоимость потерь, то переплата засчитывается Сторонами в счет оплаты услуги, оказываемой в следующем расчетном периоде.

Оплата производится денежными средствами на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

4.9. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по форме Приложения 7 к настоящему Договору. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

4.9.1. Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

4.9.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

4.9.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта об оказании услуг либо письменные возражения по Акту.

4.9.4. В случае неподписания Заказчиком факсимильной (сканированной) копии Акта и непредоставления им письменных возражений в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения им факсимильной (сканированной) копии Акта, услуги считаются оказанными и принятыми.

4.9.5. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

4.9.6. До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта его факсимильная (сканированная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

4.10. По окончании каждого квартала в расчетном периоде Стороны обязаны подписать Акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме представленной Исполнителем. Акт сверки составляется Исполнителем в двух экземплярах. Подписание Акта сверки производится в следующем порядке:

4.10.1. Оригиналы Акта сверки в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

4.10.2. Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта сверки направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

4.10.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта сверки Заказчик направляет Исполнителю посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте подписанную уполномоченным лицом со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта сверки либо письменные возражения по Акту сверки.

4.10.4. В течение 3 (трех) рабочих дней после получения оригиналов Акта сверки Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта сверки с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

4.11. Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителя указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору № ____ от «__» ____ 20__ г., в т. ч. НДС ____», без ссылки на счета, счета-фактуры и иные документы.

4.12. Задолженность Заказчика перед Исполнителем погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более ранним сроком образования, затем задолженность с более поздним сроком образования (метод ФИФО - «first in-first out»).

4.13. Расчеты производятся денежными средствами.

Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

4.14. В отдельных случаях, по согласованию с Исполнителем, расчеты могут производиться ценными бумагами, иным имуществом, в том числе имущественными правами.

5. Ответственность Сторон

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

5.2. Убытки, причиненные Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским

законодательством в порядке, предусматривающем возмещение реального ущерба в полном объеме, а упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке будет доказано, что указанные действия (бездействия) Исполнителя совершены умышленно или по грубой неосторожности.

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

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;

- системные аварии в Единой энергетической системе России, на возникновение и развитие которых Исполнитель не может оказывать влияние;

- нарушение Заказчиком обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и защиты оборудования и линий электропередачи Исполнителя, присоединенных к энергоустановкам Заказчика, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;

- проведение ремонтных и профилактических работ (технического обслуживания);

- приостановление Исполнителем передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

5.4. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика и третьих лиц.

5.5. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии Заказчику до границы балансовой принадлежности энергоустановок Заказчика и Исполнителя.

5.6. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных Исполнителю в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

5.7. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, установленными в Приложении 1 к настоящему Договору.

5.8. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Заказчику в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства

Заказчика, вызванные неправомерными действиями персонала Исполнителя, ответственность несет Исполнитель в соответствии с гражданским законодательством и условиями настоящего Договора.

5.9. В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку за каждый день просрочки платежа от суммы задолженности из расчета учетной ставки банковского процента, существующей в месте нахождения кредитора на дату фактической оплаты задолженности в добровольном порядке или в случае отсутствия такой оплаты – на дату вынесения судебного решения.

5.10. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

5.11. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления обстоятельств непреодолимой силы, с последующим представлением документов подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действие непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

5.12. Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, в соответствии с законодательством, возникшие вследствие невыполнения Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

5.13. Заказчик обязан компенсировать расходы, фактически понесенные Исполнителем в связи с возмещением третьим лицам (энергосбытовым организациям, системному оператору другим субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также иным лицам, не состоящих в договорных отношениях с Исполнителем) убытков, возникших вследствие невыполнения Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

5.14. Заказчик несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения. Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки, в соответствии с законодательством, возникшие вследствие не реализации Заказчиком графиков аварийного ограничения, также Заказчик обязан компенсировать расходы, фактически понесенные Исполнителем в связи с возмещением третьим лицам (энергосбытовым организациям, системному оператору другим субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также иным лицам, не состоящих в договорных отношениях с Исполнителем) убытков, возникших вследствие не реализации Заказчиком графиков аварийного ограничения.

5.15. Заказчик несет ответственность за действия (бездействие) препятствующие проведению ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (далее – Ремонтные работы). Заказчик обязан возместить Исполнителю убытки в соответствии с законодательством Российской Федерации возникшие вследствие невыполнения Исполнителем ремонтных работ по причине действия (бездействия) Заказчика воспрепятствовавшего проведению Ремонтных работ, а также компенсировать расходы, фактически понесенные Исполнителем в

связи с возмещением третьим лицам (энергосбытовым организациям, системному оператору другим субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также иным лицам, не состоящих в договорных отношениях с Исполнителем) убытков, возникших вследствие невыполнения Исполнителем Ремонтных работ по причине действия (бездействия) Заказчика воспрепятствовавшего проведению Ремонтных работ,

5.16. Сторона, не предоставившая в соответствии с условиями настоящего Договора допуск уполномоченным представителям другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии или к энергоустановкам для ведения оперативных переключений оплачивает последней неустойку в размере 0,1 % от стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, указанной в приложении 5 к настоящему Договору, за каждый день просрочки исполнения вышеуказанных обязательств.

6. Общие положения о приостановлении передачи электрической энергии

6.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

6.2. При приостановлении передачи электрической энергии допускается сокращение объемов потребления или временное прекращение передачи электрической энергии в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

6.3. Для проведения плановых работ по техническому обслуживанию и (или) ремонту технических устройств электрических сетей (энергоустановок) Стороны на стадии формирования годового (месячного) графика отключений для ремонтов электрических сетей (энергоустановок) согласовывают:

6.3.1. Сроки отключения электрических сетей (энергоустановок), находящихся в совместном ведении Сторон;

6.3.2. Сроки отключения электрических сетей (энергоустановок) Исполнителя, вывод из работы которых невозможен без ввода ограничений режима потребления электроэнергии Заказчика (контрагентов Заказчика) с указанием объема ограничений.

6.4. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6.5. Заказчик самостоятельно осуществляет действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика. Ответственность за нарушение порядка введения ограничения режима

потребления электрической энергии Заказчик несет в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.6. Исполнитель уведомляет Заказчика об утвержденных графиках аварийного ограничения (с приложением утвержденных графиков) в соответствии с Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденными приказом Минпромэнерго России от 18.03.2008 № 124, не позднее, чем за 10 календарных дней до начала действия указанных графиков. Уведомление направляется Исполнителем Заказчику заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или нарочным под расписку о вручении.

7. Разрешение споров

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решения Третейского суда при Российском союзе промышленников и предпринимателей являются обязательными и окончательными и оспариванию не подлежат.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 00 часов 00 мин. 01 января 2013 года, и действует до 24 часов 00 мин. 31 декабря 2013 года.

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

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

9. Прочие условия
9.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.
9.2. Предусмотренные в пункте 2.4 настоящего Договора положения разрабатываются и согласуются Сторонами в течение двух месяцев с момента вступления в силу настоящего Договора.

Место нахождения и реквизиты Сторон:

МУП «Горэлектросеть»

Место нахождения: 442530, Пензенская область, г. Кузнецк, ул. Орджоникидзе, д. 186А
ИНН 5803001346
КПП 580301001
ОГРН 1025800544769
р/с 40702810818030000149
в ФАКБ «РОССИЙСКИЙ КАПИТАЛ»
(ОАО) Тарханы г. Пенза
к/с 3010181000000000716
БИК 045655716
Тел., факс (84157) 3-38-28, 3-38-28
E-mail: svet05@mail.ru

А.И. Шичков

ОАО «ФСК ЕЭС»

Место нахождения: 117630, г. Москва,
ул. Академика Челомея, д. 5А
ИНН 4716016979 / КПП 997450001
Р/сч. № 40702810138120116293
Московский банк Сбербанка России ОАО,
г. Москва
К/сч 30101810400000000225
БИК 044525225
Тел., факс (495) 710-9099, (495) 710-9660
E-mail: info@fsk-ees.ru

А.В. Моляский

Заместитель Председателя
Правления ОАО «ФСК ЕЭС»



АКТ
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
(электростановок) и эксплуатационной ответственности
между ОАО «ФСК ЕЭС» и «_____»

г. _____ № _____
«_____» _____ 20__ года

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, вместе именуемые «Стороны», в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей, составили настоящий Акт РВП, определяющий также и границы эксплуатационной ответственности Сторон за состояние и обслуживание электрических сетей (электростановок) Исполнителя и Заказчика и являющийся неотъемлемой частью Договора оказания услуг по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети от «_____» _____ 20__ г. № _____/П

1. Энергостановки Сторон, в отношении которых настоящим Актом РВП устанавливаются границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, находятся по адресам, указанным в п.1 Раздела.

2. У Исполнителя, в соответствии с бухгалтерским учетом основных средств, находится в учете следующие технологически соединенные с элементами электрической сети энергостановки (оборудование), приведенные в п.2 Раздела.

3. У Заказчика, в соответствии с бухгалтерским учетом основных средств, находятся в учете следующие технологически соединенные с элементами электрической сети энергостановки (оборудование), приведенные в п.3 Раздела.

4. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон установлены и указаны в таблицах, приведенных в п.4 Раздела.

5. Схематично границы указаны в однолинейных схемах соединения энергоустановок, являющихся неотъемлемыми частями Разделов настоящего Акта РВП.

6. Все Разделы Акта РВП оформляются в составе Акта РВП единым документом и являются его неотъемлемой частью.

7. Настоящий Акт РВП составлен в двух оригинальных экземплярах, из которых: 1 экземпляр (с листом согласования) находится у Исполнителя, 1 экземпляр - у Заказчика.

8. С момента оформления настоящего Акта РВП «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности от _____ № _____» **РВП)** перестает силу (данный пункт применяется в случае реоформления действующего Акта

9. Перечень Разделов Акта РВП

№ и дата доп. соглашения к Договору вводимого в Действия Раздела Акта РВП	Колличество листов Раздела	Наименование раздела (объекта)	№ Раздела
4	3	2	1

Настоящее приложение применяется к отношениям Сторон с 01.01.2013.

Подпись Сторон:

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Торэлектросеть»

Генеральный директор филиала
ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС

(Должность)
(Наименование организации - Заказчик)

« _____ » 20__ г.

« _____ » 20__ г.

/

/ Подпись (Фамилия И.О.)

Главный бухгалтер МЭС

/

Главный инженер МЭС

/ Главный бухгалтер

Главный инженер ПМС

/

Раздел № _____ « _____ »
(Наименование объекта ОАО «ФСК ЕЭС»)

Акта

**разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
(электроустановок) и эксплуатационной ответственности между**

ОАО «ФСК ЕЭС» и _____ « _____ »

№ _____

г. _____

« _____ » _____ 20__ года
(указывается дата оформления Раздела)

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____ и

_____ именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице _____, действующего на основании _____, вместе именуемые «**Стороны**», в соответствии с

балансовой принадлежностью электрических сетей, составили настоящий Раздел Акта РБП, определяющий также и границы эксплуатационной ответственности Сторон за состояние и обслуживание электрических сетей (электроустановок) Исполнителя и Заказчика и являющийся неотъемлемой частью Акта РБП - приложения к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от « _____ » _____ 20__ г. № _____/П

1. Энергоустановки Сторон, в отношении которых настоящим Разделом устанавливаются границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: _____

(указывается адрес места нахождения электросетевого комплекса подстанции Исполнителя в соответствии с правоустанавливающими документами)

2. У Исполнителя, в соответствии с бухгалтерским учетом основных средств, находятся в учете следующие технологически соединенные с элементами электрической сети Заказчика энергоустановки (оборудование):

№ п/п	Наименование энергоустановки (оборудования) в соответствии с бухгалтерским учетом	Инвентарный номер	Инвентарный номер (забалансовый учет)	Место установки оборудования (указывается наименование объекта недвижимости в соответствии со свидетельством о гос. регистрации права/ бухгалтерским учетом)
2.1.	ПС-500/220/110кВ/10 кВ XXXX кВА «XXXX», ОРУ 110 кВ, ячейка № _____	XXXXXX -		Указывается наименование объекта права, реквизиты свидетельства о регистрации права собственности

3. У Заказчика, в соответствии с бухгалтерским учетом основных средств, находятся в учете следующие технологически соединенные с элементами электрической сети Исполнителя энергоустановки (оборудование):

№ п/п	Наименование энергоустановки (оборудования) в соответствии с бухгалтерским учетом	Инвентарный номер	Инвентарный номер (забалансовый учет)	Место установки оборудования (указывается наименование объекта недвижимости в соответствии со свидетельством о гос. регистрации права/ бухгалтерским учетом)
	ВЛ 110 кВ ПС XXXXX - ПС YYYYY (С-ZZZ)	XXXXXX		Указывается наименование объекта права, реквизиты

				свидетельства о регистрации права собственности
--	--	--	--	---

Стационарные и передвижные генерирующие резервные источники питания на балансе Заказчика, присоединенные к сети _____

(имеется, не имеется, указать наименование и инв. № __)

4. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон установлены и указаны в приведенной таблице.

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Границы балансовой Принадлежности (*)	Границы эксплуатационной ответственности
ПС I			
4.1	ВЛ-1, 110	<i>Указывается словесное четкое и однозначное описание прохождения границы</i>	<i>Указывается словесное четкое и однозначное описание прохождения границы</i>
4.2	ВЛ-2, 110		
4.3	Ф.1, 10		

5. Схематично границы указаны в приведенной однолинейной схеме соединения энергоустановок, являющейся неотъемлемой частью настоящего Раздела.

6. С момента оформления настоящего Раздела «Раздел № __ Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности от _____ № __ теряет силу (данный пункт применяется в случае переоформления действующего Раздела).

7. Настоящий раздел является неотъемлемой частью Акта РБП от «__» _____ 20__ г.

Подписи Сторон:

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Горэлектросеть»

Генеральный директор филиала
ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС _____
_____ /

(Должность)

(Наименование организации - Заказчик)
Подпись (Фамилия И.О.)

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

Главный бухгалтер МЭС
_____ /

/

Главный инженер МЭС
_____ /

Главный бухгалтер
_____ /

Главный инженер ПМЭС
_____ /

/

Исполнитель

Заказчик



ФОРМА

Технические характеристики точек поставки (точек присоединения) на 2013 год

№ п./п.	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	P заявл, МВт	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos Φ	Пропускная способность ЦП, МВт
1	2	3	4	5	6	7*	8
ПС 1							
1.	ВЛ-1	110	*****	*****	*****		*****
2.	ВЛ-2	110	*****	*****	*****		
3.	Ф.1	10	*****	*****	*****		
Итого по ПС 1			*****	*****	*****		*****
ПС 2							
4.	ВЛ-1	110	*****	*****	*****		*****
5.	ВЛ-2	110	*****	*****	*****		
6.	Ф.1	10	*****	*****	*****		
Итого по ПС 2			*****	*****	*****		*****
7.	ВЛ -1	220	*****	*****	*****	-	*****
8.	ВЛ -2	220	*****	*****	*****	-	*****
ИТОГО			*****	*****	*****	-	-

* Колонка 7 таблицы заполняется при наличии информации.

Настоящее приложение применяется к отношениям Сторон с 01.01.2013.

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Горэлектросеть»

Исполнитель

Заказчик

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п.п.	Наименование ЛЭП	Выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Сторона Договора,
	(указывается наименование ЛЭП)	(указывается сторона Договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния)	

2. Оборудование подстанции

№ п.п.	Наименование оборудования	Выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Сторона Договора,
	(указывается наименование оборудования)	(указывается сторона Договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния)	

Примечание: отнесение ЛЭП и оборудования подстанции к категории оперативного управления или ведения диспетчера той или иной стороны Договора выполняется по взаимному согласованию сторон.

Настоящее приложение применяется к отношениям Сторон с 01.01.2013.

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Трансэнергосеть»

Заказчик

Исполнитель

**Сводный
акт учета электрической энергии
за _____ года
по сечению ОАО «ФСК ЕЭС» – _____
(по территории _____)
(по московскому времени)**

Сети ОАО «ФСК ЕЭС» класса напряжения 220 кВ и ниже	Сети ОАО «ФСК ЕЭС» класса напряжения 330 кВ и выше	Направление потока	Прим	Отпуск	Отпуск в	сальдированном	выражении
			кВт.ч.				

МПП «Горэлектросеть»

ОАО «ФСК ЕЭС»

Заказчик

Исполнитель



**Стоимость
услуг по передаче электрической энергии
на содержание объектов электросетевого хозяйства,
входящих в ЕНЭС, на 2013 год
(в соответствии с приказом ФСТ России от 29 декабря 2009 № 552-э/2)**

Расчетный период	Величина заявленной мощности, МВт	Ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, руб./МВт. мес.	Стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, руб.	НДС, руб.	Итого стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС (с НДС), руб.
1	2	3	4=(2*3)	5=4*18%	6=(4+5)
январь	9,800	123 328,44	1 208 618,71	217 551,37	1 426 170,08
февраль	9,800	123 328,44	1 208 618,71	217 551,37	1 426 170,08
март	9,800	123 328,44	1 208 618,71	217 551,37	1 426 170,08
апрель	9,800	123 328,44	1 208 618,71	217 551,37	1 426 170,08
май	9,800	123 328,44	1 208 618,71	217 551,37	1 426 170,08
июнь	9,800	123 328,44	1 208 618,71	217 551,37	1 426 170,08

**Плановая стоимость
услуг по передаче электрической энергии
на содержание объектов электросетевого хозяйства,
входящих в ЕНЭС, на 2013 год
(в соответствии с приказом ФСТ России от 29 декабря 2009 № 552-э/2)**

Расчетный период	Величина заявленной мощности (планируемая к потреблению), МВт	Ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, руб./МВт. мес.	Стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, руб.	НДС, руб.	Итого стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС (с НДС), руб.
1	2	3	4=(2*3)	5=4*18%	6=(4+5)
июль	9,800	134 964,06	1 322 647,79	238 076,60	1 560 724,39
август	9,800	134 964,06	1 322 647,79	238 076,60	1 560 724,39
сентябрь	9,800	134 964,06	1 322 647,79	238 076,60	1 560 724,39
октябрь	9,800	134 964,06	1 322 647,79	238 076,60	1 560 724,39
ноябрь	9,800	134 964,06	1 322 647,79	238 076,60	1 560 724,39
декабрь	9,800	134 964,06	1 322 647,79	238 076,60	1 560 724,39

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Горэлектросеть»

Плановая стоимость

нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку) при передаче электрической энергии на 2013 год

Период	Плановый объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС, МВт*ч			Норматив потерь э/э в ЕНЭС, %		Объем потерь э/э, МВт*ч		Тариф на оплату потерь, руб/МВт*ч	Стоимость (без НДС) потерь э/э в ЕНЭС, руб.	НДС 18%, руб.	ВСЕГО, руб.
	из сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже	ЕНЭС	по сетям ФСК напряжением 330 кВ и выше	по сетям ФСК напряжением 220 кВ и ниже	в сети ФСК напряжением 330 кВ и выше	в сети ФСК напряжением 220 кВ и ниже	ЕНЭС				
январь	5 265,00	5 265,00	6,70%	6,70%	352,755	352,755	1 296,33	457 286,89	82 311,64	539 598,53	
февраль	5 235,00	5 235,00	6,70%	6,70%	350,745	350,745	1 296,33	454 681,27	81 842,63	536 523,89	
март	4 468,00	4 468,00	6,70%	6,70%	299,356	299,356	1 296,33	388 064,16	69 851,55	457 915,71	
апрель	4 358,00	4 358,00	6,70%	6,70%	291,986	291,986	1 296,33	378 510,21	68 131,84	446 642,05	
май	4 268,00	4 268,00	6,70%	6,70%	285,956	285,956	1 296,33	370 693,34	66 724,80	437 418,14	
июнь	4 100,00	4 100,00	6,70%	6,70%	274,700	274,700	1 296,33	356 101,85	64 098,33	420 200,18	
июль	4 165,00	4 165,00	6,70%	6,70%	279,055	279,055	1 296,33	361 747,37	65 114,53	426 861,89	
август	4 235,00	4 235,00	6,70%	6,70%	283,745	283,745	1 296,33	367 827,16	66 208,89	434 036,04	
сентябрь	4 277,00	4 277,00	6,70%	6,70%	286,559	286,559	1 296,33	371 475,03	66 865,51	438 340,53	
октябрь	4 987,00	4 987,00	6,70%	6,70%	334,129	334,129	1 296,33	433 141,45	77 965,46	511 106,91	
ноябрь	5 236,00	5 236,00	6,70%	6,70%	350,812	350,812	1 296,33	454 768,12	81 858,26	536 626,38	
декабрь	5 263,00	5 263,00	6,70%	6,70%	352,621	352,621	1 296,33	457 113,18	82 280,37	539 393,55	
1	3	4=2+3	5	6	7=2*5	8=3*6	9=7+8	10	11=9*10	12=11*0,18	13=11+12



МУП «Трансэнергосеть»

**Акт об оказании услуги
по передаче электрической энергии
за _____ месяц 20__ года**

г. Москва " " 20__ года

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и

«Заказчик» в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором оказания услуги по передаче электрической энергии от « » г. № _____ /П в _____ месяце 20__ года в полном объеме, стоимость услуги составила:

№ п/п	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1.	Заявленная мощность	МВт		
2.	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	Руб/МВт в мес.		
3.	Стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	Руб	п. 1 * п. 2	
4.1.	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330кВ и выше	МВт*ч		
4.2.	Отпуск электрической энергии, неучтенный в предыдущих расчетных периодах, в сальдированном выражении из сетей напряжением 330кВ и выше	МВт*ч		
4.3.	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330кВ и выше с учетом корректировки	МВт*ч	п. 4.1 + п. 4.2	
4.4.	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже	МВт*ч		
4.5.	Отпуск электрической энергии, неучтенный в предыдущих расчетных периодах, в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже	МВт*ч		
4.6.	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже с учетом корректировки	МВт*ч	п. 4.4 + п. 4.5	
4.7.	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей ЕНЭС, расположенных на смежной территории субъекта Российской Федерации	МВт*ч		

№	Показатель	Размерность	Формула	Значение
4.8.	Отпуск электрической энергии, учтенный в предыдущих расчетных периодах, в сальдированном выражении из сетей ЕНЭС, расположенных на смежной территории субъекта Российской Федерации	МВт*ч		
4.9.	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей ЕНЭС, расположенных на смежной территории субъекта Российской Федерации с учетом корректировки	МВт*ч	п. 4.7 + п. 4.8	
5.1.	Норматив технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 330кВ и выше	%		
5.2.	Норматив технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 220кВ и ниже	%		
5.3.	Норматив технологических потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, расположенных на смежной территории субъекта Российской Федерации	%		
6.1.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330кВ и выше	МВт*ч	п. 4.3 * п. 5.1 / 100	
6.2.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже	МВт*ч	п. 4.6 * п. 5.2 / 100	
6.3.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей ЕНЭС, расположенных на смежной территории субъекта Российской Федерации	МВт*ч	п. 4.9 * п. 5.3 / 100	
7.1.	Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (Тариф на покупку объемов электрической энергии, необходимых для компенсации потерь электрической энергии в ЕНЭС)	Руб / МВт*ч		
7.2.	Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электроэнергетики (Тариф на покупку объемов электрической энергии, необходимых для компенсации потерь электрической энергии в ЕНЭС, по смежной территории субъекта Российской Федерации)	Руб / МВт*ч		
8.1.	Стоимость нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330кВ и выше	Руб	п. 6.1 * п. 7.1	
8.2.	Стоимость нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже	Руб	п. 6.2 * п. 7.1	
8.3.	Стоимость нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из ЕНЭС, расположенных на смежной территории субъекта Российской Федерации	Руб	п. 6.3 * п. 7.2	
9.	Объем потерь электрической энергии, оплаченных в составе цен (тарифов) на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	МВт*ч		
10.	Стоимость потерь электрической энергии, оплаченных в составе цен (тарифов) на оптовом рынке электрической энергии (мощности)	Руб		



Исполнитель

Заказчик

М.П.

М.П.

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Горэлектросеть»

Примечание: * - представляется для информации

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

3. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

№ п/п	Показатель	Размерность	Формула	Значение
11.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (без НДС)	Руб	$p. 3 + p. 8.1 + p. 8.2 + p. 8.3 - p. 10$	
12.	НДС	Руб	$p. 11 * 18\%$	
13.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (с НДС)	Руб	$p. 11 + p. 12$	
14.*	Суммарный объем нагрузочных потерь, оплаченных в составе цен (тарифов) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) по ценовой зоне	МВт*ч		

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА

СОГЛАСОВАНО:
ОАО «СО ЕЭС»

(должность)
_____/_____
(подпись, Ф.И.О.)

**Мероприятия по установке устройств
компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях,
являющихся объектами диспетчеризации**

№№ п.п.	Наименование мероприятия	Сторона Договора, выполняющая	
		ОАО «ФСК ЕЭС»	___ «_____»

ОАО «ФСК ЕЭС»

МУП «Горэлектросеть»

Исполнитель



Заказчик

Интервалный акт учета перетоков электрической энергии за _____ месяца _____ года
между ОАО «ФСК ЕЭС» и _____ « _____ » (наименование Заказчика).

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Напря- жение, кВ	Номера счетчиков	Направлен- ие перетока	Показання счетчиков		1-го числа на _____ ч.	1-го числа истекшего месяца	Разность показаний счетчиков	Коэффици- ент счетчиков	Количество электротенерг ии, учтенной счетчиками	Количество электротенерг ии, учтенной в границам балансовой принадлежности (техноло- гические отметки)	1.	2.	3.	Итого по ФСК		Итого по МСК		Итого ФСК(МСК)		
					на _____ ч.	на _____ ч.										Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл
1																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
2																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
3																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
4																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
5																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
6																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
7																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
8																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
9																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
10																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
11																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло
12																	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло	Присл	Сбыло

МУП «Горэлектросеть»

Заказчик



Исполнитель

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»

МЭС