

Договор № 1610/П
оказания услуг по передаче электрической энергии по единой
национальной (общероссийской) электрической сети

г. Москва

«22» декабря 2019 года

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «**ФСК**», в лице Первого заместителя Председателя Правления Мольского Алексея Валерьевича, действующего на основании доверенности от 09.11.2017 № 350-17, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице Директора Бачурина Дмитрия Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору оказываются услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих владельцу объектов ЕНЭС на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства владельца), к которым технологически присоединены объекты Заказчика, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

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

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 обеспечивается передача электрической энергии в текущем периоде регулирования определена Сторонами в Приложении 5 к настоящему Договору.

Точки поставки (точки технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства владельца) определены в Приложении 1 к настоящему Договору.

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

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

1.2.4. Величина максимальной мощности по каждой точке присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам электросетевого

хозяйства владельца, а также пропускная способность ЦП, к которым они присоединены, определены в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.2.5. Под объектами межсетевой координации подразумеваются 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 АО «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. Обязанность 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 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. Обязательства по обеспечению оборудования точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, регулируются соответствующими установленными законодательством Российской Федерации требованиями.

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

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

1.6. Взаимное уведомление о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства, взаимодействие при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе объектов электросетевого хозяйства, предоставление технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора) осуществляется между владельцем объектов ЕНЭС и Заказчиком.

2. Обязательства Сторон

2.1. ФСК обязуется:

2.1.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ФСК 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. Соблюдать эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся на праве 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.

2.1.3. Своевременно (после получения соответствующей информации от владельца объектов ЕНЭС), в согласованном порядке информировать Заказчика об аварийных ситуациях на объектах электросетевого хозяйства владельца, о проведении ремонтных и других работ, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

2.1.4. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения п. 2.2.17 настоящего Договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать Технические характеристики точек присоединения по форме Приложения 2 к настоящему Договору.

2.1.5. В течение 10 рабочих дней с момента исполнения п. 2.2.18 настоящего Договора согласовать, и при отсутствии мотивированных возражений подписать Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложения 3 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 объектам ЕНЭС, принадлежащих владельцу, 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 в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

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

2.2.7. Представлять ФСК 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 ФСК оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства владельца энергетических установок.

2.2.9. Незамедлительно информировать ФСК и владельца объектов ЕНЭС с использованием оперативных средств связи об аварийных ситуациях на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства владельца энергетических установках.

2.2.10. Заблаговременно информировать ФСК и владельца объектов ЕНЭС и согласовывать в установленном порядке сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства владельца энергетических установках.

Незамедлительно уведомлять ФСК и владельца объектов ЕНЭС о сроках и объемах проведения аварийных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства владельца энергетических установках.

2.2.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ФСК и владельца объектов ЕНЭС в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.2.13. Выполнять требования 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.

2.2.14. Соблюдать 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.

2.2.15. 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.

2.2.16. В течение 15 рабочих дней с даты подписания настоящего Договора представить ФСК оформленные и подписанные документы, определяющие границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между владельцем объектов ЕНЭС и Заказчиком.

2.2.17. В течение 15 рабочих дней с даты подписания настоящего Договора представить ФСК согласованные с владельцем объектов ЕНЭС оформленные, и подписанные со своей стороны Технические характеристики точек присоединения по форме Приложения 2 к настоящему Договору.

2.2.18. В течение 15 рабочих дней с даты подписания настоящего Договора представить ФСК согласованный с владельцем объектов ЕНЭС оформленный, и подписанный со своей стороны Перечень объектов межсетевой координации по форме Приложения 3 к настоящему Договору.

2.3. Стороны обязуются исполнять оперативные диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления (в части объектов диспетчеризации) и оперативные команды Субъекта электроэнергетики (как в части объектов диспетчеризации, так и в части объектов межсетевой координации), соответственно в операционной зоне и зоне эксплуатационной ответственности которых находятся объекты электроэнергетики Заказчика и ФСК, в том числе по снижению мощности электрической нагрузки. Стороны вправе не исполнять диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, оперативные команды Субъекта электроэнергетики, 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 Субъекту оперативно-диспетчерского управления, а также Субъекту электроэнергетики, выдавшему команду.

3. Порядок учета электрической энергии

3.1. Точки присоединения должны быть оборудованы устройствами (системами) коммерческого учета в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

3.2. 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.

3.3. Интегральный акт учета электрической энергии (форма Приложения 9 к настоящему Договору) по объектам электросетевого хозяйства Заказчика, присоединенным к объектам электросетевого хозяйства владельца объектов ЕНЭС, за расчетный период формируется ФСК на основании данных коммерческого учета, полученных от владельца объектов ЕНЭС, и не позднее 4 числа месяца следующего за расчетным его копия направляется ФСК в адрес Заказчика посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

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

До 20 числа месяца следующего за расчетным Стороны оформляют и подписывают необходимое количество оригиналов Интегрального акта с содержанием соответствующим данным подписанной Сторонами его факсимильной или сканированной копии.

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

3.4. Сводный акт учета электрической энергии за расчетный период текущего года формируется ФСК по присоединениям, на которых организованы точки поставки Заказчику (с указанием субъекта Российской Федерации) в полном соответствии с данными Интегрального акта.

Сводный акт учета электрической энергии за расчетный период текущего года формируется и подписывается ФСК и Заказчиком до 6 числа месяца, следующего за расчетным.

3.5. Стороны составляют и подписывают 3 экземпляра Сводного акта: 1 (один) экземпляр - для Заказчика и 2(два) экземпляра - для ФСК.

3.6. Сроки направления Интегрального акта и Сводного акта указаны в настоящем разделе с учетом получения ФСК от владельца объектов ЕНЭС данных коммерческого учета до 3 числа месяца, следующего за расчетным.

В случае неполучения ФСК от владельца объектов ЕНЭС данных коммерческого учета до 3 числа месяца, следующего за расчетным, сроки направления Интегрального акта и Сводного акта соразмерно продлеваются.

4. Цена по настоящему Договору и порядок оплаты услуг

4.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых 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) - отпуск электрической энергии, 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, определяемой в соответствии с настоящим Договором.

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

4.3. 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. 4.7 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.

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) определяется согласно Приложению 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 каждом расчетном периоде.

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

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

где:

- β_{ij} – норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС, на территории i-го субъекта Российской Федерации, (j – тип электрических сетей: класс напряжения 330 кВ и выше; класс напряжения 220 кВ и ниже), установленный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, %;
- Эф_{ij} – фактический отпуск электрической энергии из сетей владельца объектов ЕНЭС в сети Заказчика за расчетный период, определяемый в соответствии со Сводным актом, кВт.ч.;
- T_{ni} – 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, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») для расчетного периода.

4.5. 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.

В случае отсутствия утвержденной уполномоченным государственным органом ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства (далее - тариф на содержание), на текущий календарный год, при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание объектов электросетевого хозяйства на текущий календарный год

будет использоваться тариф на содержание, утвержденный уполномоченным государственным органом на предыдущий календарный год. После утверждения уполномоченным государственным органом тарифа на содержание, на текущий календарный год стоимость услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание объектов электросетевого хозяйства на текущий календарный год, рассчитанная с использованием тарифа на содержание, утвержденного уполномоченным государственным органом на предыдущий календарный год, подлежит перерасчету с использованием тарифа на содержание на текущий календарный год.

В случае отсутствия рассчитанной коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (далее – тариф на потери), на текущий расчетный период, при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии в части стоимости нормативных потерь на текущий расчетный период будет использоваться ставка тарифа на потери на предыдущий расчетный период. После расчета коммерческим оператором оптового рынка (АО «АТС») ставки тарифа на потери на текущий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в части стоимости нормативных потерь на текущий расчетный период, рассчитанная с использованием тарифа на потери на предыдущий расчетный период, подлежит перерасчету с использованием тарифа на потери на текущий расчетный период.

4.6. Стоимость услуг указывается в счетах, выставляемых ФСК.

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.

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

- 50% от стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства за расчетный период на условиях предоплаты;

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

- 50% от плановой стоимости нормативных технологических потерь за расчетный период на условиях предоплаты;

Окончательный расчет за расчетный период производится до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного ФСК счета-фактуры.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

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

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

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

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

4.8.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик направляет ФСК 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.

4.8.4. 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.

4.8.5. 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 ФСК способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

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

4.9. По окончании каждого квартала, а также в случае прекращения настоящего Договора, Стороны обязаны подписать Акт сверки расчетов (далее – Акт сверки) по форме представленной ФСК. Акт сверки составляется ФСК в двух экземплярах. Подписание Акта сверки производится в следующем порядке:

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

4.9.2. Копия подписанного со стороны ФСК Акта сверки 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 сверки Заказчик направляет ФСК 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.

4.9.4. 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 ФСК способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

4.10. Заказчик обязан при оплате услуг 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.

4.11. Задолженность Заказчика перед ФСК 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»).

4.12. Расчеты производятся денежными средствами. Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет ФСК или иной счет, указанный ФСК.

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 ФСК 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) ФСК совершены умышленно или по грубой неосторожности.

5.3. Дополнительными основаниями освобождения ФСК 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 ФСК 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, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;
- проведение ремонтных и профилактических работ (технического обслуживания);
- приостановление передачи электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

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

5.5. Ответственность за содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, установленными в Приложении 1 к настоящему Договору.

5.6. Соглашением сторон установлено, что в случае нарушения сроков внесения платежей, в том числе, плановых промежуточных, Заказчик уплачивает ФСК пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального

банка Российской Федерации (если больший размер не предусмотрен законом или соглашением сторон), действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

5.7. 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.

5.8. 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.

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

5.10. Заказчик несет ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения. Заказчик обязан возместить убытки, в соответствии с законодательством, возникшие вследствие не реализации Заказчиком графиков аварийного ограничения.

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) на стадии формирования годового (месячного) графика отключений для ремонтов электрических сетей (энергоустановок) согласовываются:

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

6.3.2. Сроки отключения электрических сетей (энергоустановок) владельца объектов ЕНЭС, 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. Уведомление Заказчика об утвержденных графиках аварийного ограничения осуществляется в соответствии с Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290.

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 Арбитражном суде г. Москвы.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 24 часов 00 мин. «31» декабря 2019 года.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон с 00 часов 00 мин. 01 октября 2019 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. ФСК заключило настоящий Договор на основании договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, заключенного между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электромагистраль».

Оказание услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены объекты Заказчика, осуществляется в соответствии с условиями

договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, заключенного между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электромагистраль».

9.3. Обязанности сетевой организации, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства к которым технологически присоединены объекты Заказчика, осуществляет владелец таких объектов электросетевого хозяйства (АО «Электромагистраль») с учетом договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, заключенного между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «Электромагистраль».

9.4. В случае нарушения ФСК определяемых Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» существенных условий договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, ограничения прав собственников или иных законных владельцев, предусмотренные статьей 7 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в части ограничения права заключения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, не применяются. При этом право заключения таких договоров предоставляется собственнику или иному законному владельцу объектов ЕНЭС в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Место нахождения и реквизиты Сторон:

ПАО «ФСК ЕЭС»

Место нахождения: 117630, г. Москва,
ул. Академика Челомея, д. 5А
ИНН 4716016979 / КПП 997650001
Р/сч. № 40702810138120116293
Московский банк ПАО «Сбербанка России»
г. Москва
К/сч 30101810400000000225
БИК 044525225
Тел., факс (495) 710-9099, (495) 710-9660
E-mail: info@fsk-ees.ru

Первый заместитель
Председателя Правления
ПАО «ФСК ЕЭС»



А.В. Мольский

МУП «НЭСКО»

Место нахождения: 630015, г. Новосибирск,
ул. Планетная, 55
ИНН / КПП 5406018054/ 540101001
р/с 40702810300100005478
АО «БАНК АКЦЕПТ» г. Новосибирск
к/сч 30101810200000000815
БИК 045004815
Тел./факс (383) 279-07-84
E-mail: Info-nesk@mail.ru

Директор
МУП «НЭСКО»



Д. А. Бачурин

Приложение 1
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии по ЕНЭС
от «22» декабря 2019 года № 1610/П

Акт об осуществлении технологического присоединения в связанных документах



А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№АТП-ОПЭЭ-66

от «01» октября 2019г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Электромагистраль»,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя генерального
директора – главного инженера Берёзова Юрия Ивановича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании Доверенности №73/19 от 08.08.2019 г.,

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска
«Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП "НЭСКО"), ОГРН 1025402451470

(полное наименование заявителя – юридического лица,
ф.и.о. – физического лица)

именуемым(ой) в дальнейшем заявителем, в лице директора Бачурина Дмитрия
Анатольевича

действующего на основании Устава с другой стороны,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали
настоящий акт о нижеследующем.

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

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон: ТПС-6
г. Новосибирск, Кировский район, ул. Петухова, 65,

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

Дата фактического присоединения информация у сетевой организации отсутствует.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1 200 кВт,

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной
мощности) ----кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность ----кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети
трансформаторов 2820 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения №1, №2 (1200 кВт) – II.

Заявитель

Сетевая организация

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 220 кВ Тульская яч. 16 ф.10-64, яч.22 ф.10-70, яч. 30 ф. 10-78, РП-1 яч. 03	на контактном присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч.03, яч. 4 НПО «ЭЛСИБ» ПАО	10	1200	4х685 2х40	0,4
2	ПС 220 кВ Тульская яч. 16 ф.10-64, яч.22 ф.10-70, яч. 30 ф. 10-78, РП-1 яч. 03	на контактном присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч. 03, яч.4 НПО «ЭЛСИБ» ПАО				
в том числе опосредованно присоединенные						
1	ПС 220 кВ Тульская яч. 16 ф.10-64, яч.22 ф.10-70, яч. 30 ф. 10-78, РП-1 яч. 03	на контактном присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч.03, яч. 4 НПО «ЭЛСИБ» ПАО	10	1200	4х685 2х40	0,4
	ПС 220 кВ Тульская яч. 16 ф.10-64, яч.22 ф.10-70, яч. 30 ф. 10-78, РП-1 яч. 03	на контактном присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч.03, яч. 4 НПО «ЭЛСИБ» ПАО				

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<u>Между Сетевой организацией и Иным владельцем:</u> - на кабельных наконечниках, отходящих КЛ-10 кВ в ПС 220 кВ Тульская ф. 10-64; - на кабельных наконечниках, отходящих КЛ-10 кВ в ПС 220 кВ Тульская ф. 10-70; - на кабельных наконечниках отходящих КЛ-10 кВ в ПС 220 кВ Тульская ф. 10-78.	<u>Между Сетевой организацией и Иным владельцем:</u> - на кабельных наконечниках, отходящих КЛ-10 кВ в ПС 220 кВ Тульская ф. 10-64; - на кабельных наконечниках, отходящих КЛ-10 кВ в ПС 220 кВ Тульская ф. 10-70; - на кабельных наконечниках отходящих КЛ-10 кВ в ПС 220 кВ Тульская ф. 10-78.
<u>Между Иным владельцем и Заявителем:</u> Точка №1: на контактом присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч. 03 НПО «ЭЛСИБ» ПАО; Точка №2: на контактом присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч. 4 НПО «ЭЛСИБ» ПАО	<u>Между Иным владельцем и Заявителем:</u> Точка №1: на контактом присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч. 03 НПО «ЭЛСИБ» ПАО; Точка №2: на контактом присоединении оборудования с КЛ-10кВ РП-1 яч. 4 НПО «ЭЛСИБ» ПАО

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 220 кВ Тульская ЗРУ2-10 кВ ф. 10-64; ПС 220 кВ Тульская ЗРУ2-10 кВ ф. 10-70; ПС 220 кВ Тульская ЗРУ2-10 кВ ф. 10-78;	ТПС-6; 2 КЛ-10 кВ: СБ-3х70, L=по 560м.

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 220 кВ Тульская ЗРУ2-10 кВ ф. 10-64; ПС 220 кВ Тульская ЗРУ2-10 кВ ф. 10-70; ПС 220 кВ Тульская ЗРУ2-10 кВ ф. 10-78;	ТПС-6; 2 КЛ-10 кВ: СБ-3х70, L=по 560м.

Заявитель

Сетевая организация

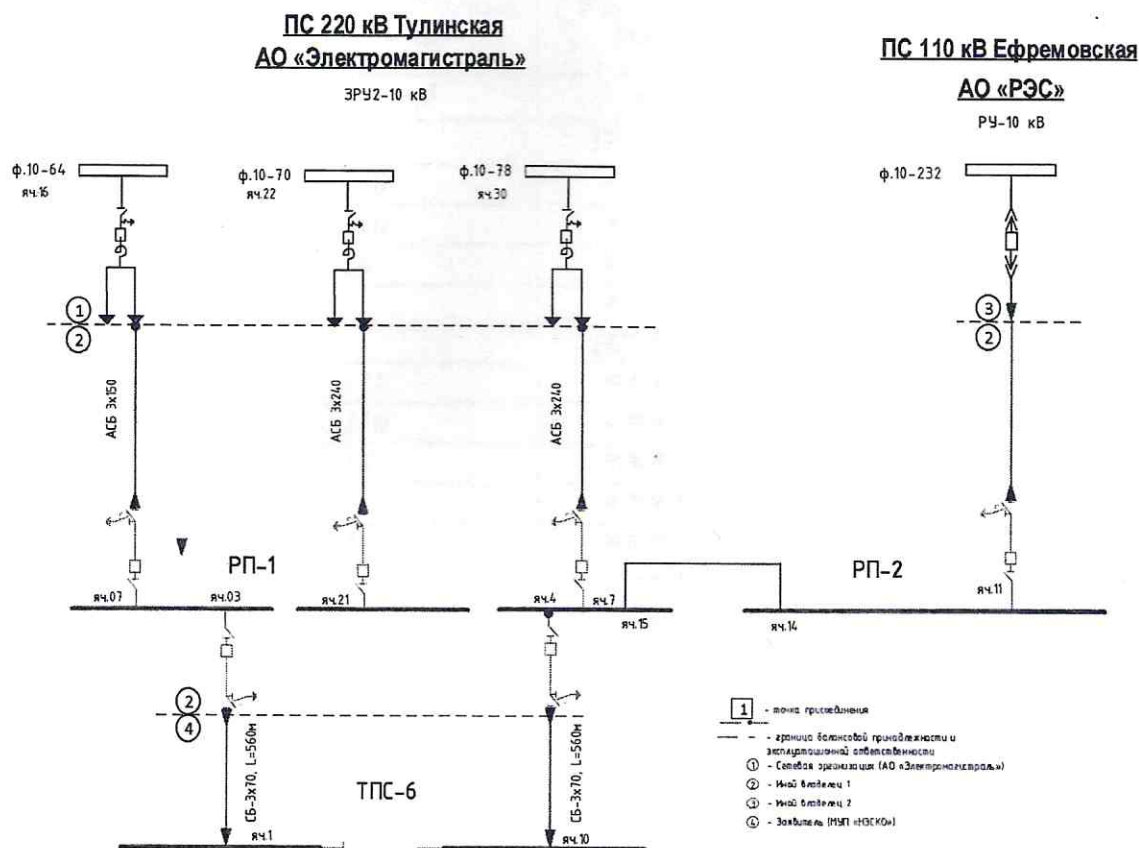
4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

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



Прочее: Энергопринимающие устройства Заявителя технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредовано через объекты электросетевого хозяйства иных владельцев, соответственно сетевая организация несёт ответственность перед заявителем за надёжность снабжения его электрической энергией и её качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

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

Подписи сторон:

Заявитель:
МУП «НЭСКО»

Директор

МП (подпись) /Д.А. Бачурин/ (ф.и.о.)

Сетевая организация:
АО «Электромагистраль»

Заместитель генерального директора
- главный инженер

МП (подпись) /Ю.И. Берёзов/ (ф.и.о.)

По доверенности № 73/19 от 08.08.2019

ФОРМА

Технические характеристики точек поставки (точек присоединения)

№ п./п.	Точка поставки (наименование присоединения)	Напряжение, кВ	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos Φ	Пропускная способность ЦП, МВт
1	2	3	4	5	6*	7
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 ПС2			****	****		****
7.	ВЛ -1	220	****	****	-	****
8.	ВЛ -2	220	****	****	-	****
ИТОГО			****	****	-	-

* Колонка 6 таблицы заполняется при наличии информации.

Настоящее приложение применяется к отношениям Сторон с 01.10.2019

ПАО «ФСК ЕЭС»

МУП «НЭСКО»



ФОРМА

**ПЕРЕЧЕНЬ
объектов межсетевой координации**

1. Линии электропередачи

№№ п.п.	Наименование ЛЭП	Лицо,	
		выполняющее изменение эксплуатационного состояния	согласующее изменение эксплуатационного состояния
	(указывается диспетчерское наименование ЛЭП)	(указывается лицо, в технологическом управлении оперативного персонала которого находится данная ЛЭП)	(указывается лицо, в технологическом ведении оперативного персонала которого находится данная ЛЭП)

2. Оборудование подстанций

№№ п.п.	Наименование оборудования	Лицо,	
		выполняющее изменение эксплуатационного состояния	согласующее изменение эксплуатационного состояния
ПС ...			
	(указывается диспетчерское наименование оборудования)	(указывается лицо, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в технологическом управлении оперативного персонала которого находится данное оборудование)	(указывается лицо, не выполняющее его ремонтно- эксплуатационное обслуживание, но в технологическом ведении оперативного персонала которого находится данное оборудование)

Примечание: отнесение ЛЭП и оборудования подстанций к категории оперативного управления или ведения диспетчера того или иного лица выполняется по взаимному согласованию.

Настоящее приложение применяется к отношениям Сторон с 01.10.2019.

ПАО «ФСК ЕЭС»

МУП «НЭСКО»



ФОРМА

**Сводный
акт учета электрической энергии
между ПАО «ФСК ЕЭС» и _____ «_____»
за (месяц) 20__**

по сечению ФСК МЭС _____ (по сетям _____ *) - _____ {код сечения ОРЭМ} (субъект РФ) _____ (заполняется ПАО «ФСК ЕЭС»)		
Направление перетока	Сети класса напряжения 330 кВ и выше	Сети класса напряжения 220 кВ и ниже
	кВт.ч.	
Прием		
Отпуск		
Отпуск в сальдированном выражении		
по сечению ФСК МЭС _____ (по сетям _____ *) - _____ {код сечения ОРЭМ} (субъект РФ) _____ (заполняется ПАО «ФСК ЕЭС»)		
Направление перетока	Сети класса напряжения 330 кВ и выше	Сети класса напряжения 220 кВ и ниже
	кВт.ч.	
Прием		
Отпуск		
Отпуск в сальдированном выражении		
ИТОГО по (субъект РФ):		
Отпуск в сальдированном выражении		

*указывается субъект РФ
ПАО «ФСК ЕЭС»

МУП «НЭСКО»



**Стоимость
услуг по передаче электрической энергии
на содержание объектов электросетевого хозяйства,
входящих в ЕНЭС, на 2019 год
(в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3)**

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.*
1	2	3	4=(2*3)
октябрь	0,380	182 697,68	69 425,12
ноябрь	0,380	182 697,68	69 425,12
декабрь	0,380	182 697,68	69 425,12

* кроме того уплачивается НДС в размере, определяемом в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ПАО «ФСК ЕЭС»



МУП «НЭСКО»



**Планирование стоимости
нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на ее транспортировку) при передаче электрической энергии на 2019 год**

Расчетный период	Плановый объем отпуска э/э (сальдо-пересток) из ЕНЭС, МВт*ч			Норматив потерь э/э в ЕНЭС, %		Объем потерь э/э, МВт*ч			Тариф на оплату потерь, руб/МВт*ч на расчетный период предшествующий предыдущему расчетному периоду*	Стоимость потерь э/э в ЕНЭС, руб.**
	из сети напряжением 330 кВ и выше	из сети напряжением 220 кВ и ниже	ЕНЭС	по сетям напряжением 330 кВ и выше	по сетям напряжением 220 кВ и ниже	в сети напряжением 330 кВ и выше	из сети напряжением 330 кВ и выше	ЕНЭС		
1	2	3	4=2+3	5	6	7=2*5	8=3*6	9=7+8	10	11=9*10
октябрь	-	273,600	273,600	-	3,14	-	8,591	8,591	Тариф на август 2019	
ноябрь	-	273,600	273,600	-	3,14	-	8,591	8,591	Тариф на сентябрь 2019	
декабрь	-	273,600	273,600	-	3,14	-	8,591	8,591	Тариф на октябрь 2019	

* При расчете плановой стоимости нормативных потерь на текущий расчетный период используется тариф на оплату нормативных потерь на расчетный период предшествующий предыдущему расчетному периоду (пример: для расчета плановой стоимости на июль используется тариф на оплату потерь в мае, и т.д.).

** кроме того уплачивается НДС в размере, определяемом в соответствии с законодательством Российской Федерации.



Форма

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

г. Москва

" ____ " _____ 20__ года

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

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

1. Услуги оказаны Заказчику в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от « ____ » _____ 20__ 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 в сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже	МВт*ч		
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	%		
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. 4.1 * 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. 4.2 * п. 5.2 / 100	
7.1.	Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии (Тариф на покупку объемов электрической энергии, необходимых для компенсации потерь электрической энергии в ЕНЭС)	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	Руб	п. 6.2 * п. 7.1	

№ п/п	Показатель	Размерность	Формула	Значение
	сальдированном выражении из сетей напряжением 220кВ и ниже			
9.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (без НДС)	Руб	п. 3 + п. 8.1 + п. 8.2	
10.	НДС	Руб	п. 9 * _%*	
11.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (с НДС)	Руб	п. 9. + п. 10	

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 к ФСК не имеет.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Должность Ф.И.О.

Должность Ф.И.О.



* указывается значение ставки в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

ФОРМА

СОГЛАСОВАНО:

АО «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	Лицо, выполняющее	
		___ «_____»	___ «_____»

ПАО «ФСК ЕЭС»

МУП «НЭСКО»



Форма

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за _____ месяц _____ год
между _____ и _____

№ п/ п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Напря- жение, кВ	Номера счетчиков	Направлен- ие перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффици- ент счетчиков	Количество электроэнерг- ии, учтенной счетчиками	Количество электроэнерг- ии, приведенное к границам балансовой принадлеж- ности	Примечания (техноло- гические отметки)
					на ____ ч. 1 –го числа текущего месяца	на ____ ч. 1 –го числа истекшего месяца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.											
2.											
3.											
	Итого по сетям 330 кВ и выше			Прием							
				Отдача							
				Сальдо							
	Итого по сетям 220 кВ и ниже			Прием							
				Отдача							
				Сальдо							
	ИТОГО			Прием							
				Отдача							
				Сальдо							



Всего прошнуровано, пронумеровано 22 листов (-а)

ПАО «ФСК ЕЭС»

Департамент взаимодействия
с клиентами и рынком ОАО «ФСК ЕЭС»

Домнин А.В.

М.П.

22.12.2019 г.

