

Договор № 1783/П
оказания услуг по передаче электрической энергии по единой
национальной (общероссийской) электрической сети

г. Москва

«30» августа 2021 года

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «ФСК», в лице Директора по взаимодействию с потребителями – начальника Департамента технологического развития Клинова Олега Юрьевича, действующего на основании доверенности от 03.03.2020 № 44-20, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Горэнергообит», именуемое в дальнейшем «ЭСО», в лице Генерального директора Шабанова Тимофея Николаевича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. ФСК 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 ФСК на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства ФСК), а ЭСО обязуется оплачивать эти услуги.

1.2. ЭСО заключает настоящий Договор в интересах Потребителей ЭСО, заключивших договор энергоснабжения с ЭСО, предусматривающий обязанность ЭСО урегулировать отношения, связанные с передачей электроэнергии.

Под Потребителями ЭСО в настоящем Договоре понимаются лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у ЭСО для собственных нужд и (или) в целях перепродажи, и владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами (энергетическими установками) и прочими объектами электроэнергетики, технологически присоединенными в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства ФСК.

Реестр обслуживаемых ЭСО Потребителей представлен в Приложении 1 к настоящему Договору.

1.3. 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:

1.3.1. Величина максимальной мощности Потребителей ЭСО с распределением указанной величины по каждой точке поставки (точке технологического присоединения) фиксируется по каждой (точке поставки) точке присоединения в Приложении 3 к настоящему Договору.

1.3.2. Порядок определения размера обязательств ЭСО по оплате услуг по передаче электрической энергии (включая порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств и порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии), приведен в разделе 4 настоящего Договора.

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

1.3.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала указаны в Приложении 9 к настоящему Договору.

1.3.5. ЭСО обязано осуществить действия, обеспечивающие установку Потребителем ЭСО и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации).

1.3.6. Потребитель ЭСО обязан обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, или ПНД, а также Потребитель ЭСО обязан обеспечить возможность реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

1.3.7. Порядок взаимодействия ФСК и потребителя услуг при организации и осуществлении оперативно-технологического управления, определен Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и соответствующими документами, регулирующими порядок технологического взаимодействия.

1.4. После заключения настоящего Договора изменения состава Потребителей ЭСО, оформляется в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

1.5. Точки поставки (точки технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей ЭСО к

объектам электросетевого хозяйства ФСК) определены в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.6. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии обязательным требованиям. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя ЭСО, указана в Приложении 2 к настоящему Договору.

1.7. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением ЭСО (Потребителем ЭСО) обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность ФСК, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед ЭСО (Потребителем ЭСО) в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров, а также срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, в случае наступления таких ограничений режима потребления указаны в Приложении 10 к настоящему Договору.

Указанные в Приложении 10 к настоящему Договору допустимое число часов ограничения режима потребления и срок восстановления энергоснабжения могут быть увеличены в случае, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Условие о допустимом числе часов отключений потребления в год не исключает обязанность ЭСО (Потребителя ЭСО) совершать действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, направленные на введение в отношении него полного или частичного ограничения режима потребления по истечении указанного допустимого числа часов отключений потребления в год.

1.8. Величина технологической и аварийной брони Потребителя ЭСО определяется актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения – Приложение к настоящему Договору.

Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения составляется по форме Приложения 6 к настоящему Договору.

1.9. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

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.

2.1.2. Обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки (точках присоединения энергопринимающих устройств Потребителя ЭСО к электрической сети ФСК), качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, а также условиям настоящего Договора.

2.1.3. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной Сторонами категорией надежности энергопринимающих устройств

(энергетических установок) Потребителя ЭСО, определенной настоящим Договором.

2.1.4. Своевременно, в согласованном порядке информировать ЭСО и Потребителя ЭСО об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся во владении ФСК, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств ФСК по настоящему Договору.

2.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ЭСО и Потребителя ЭСО в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.1.6. Обеспечивать обмен данными коммерческого учета по точкам поставки, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

2.1.7. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих ФСК 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.

2.1.8. В порядке, определенном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике определять значение соотношения потребления активной и реактивной мощности для энергопринимающих устройств Потребителя ЭСО.

2.2. ЭСО обязуется:

2.2.1. Включить в договоры энергоснабжения следующие обязанности Потребителя ЭСО:

- обеспечить эксплуатацию находящихся в ведении Потребителя ЭСО технологически присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок) в соответствии с обязательными требованиями, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского (оперативно-технологического) управления и иными требованиями законодательства Российской Федерации;

- обеспечить надежное функционирование и соблюдение в течение всего срока действия договора энергоснабжения эксплуатационные требования, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся у Потребителя ЭСО в 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 ФСК, а также возможность своевременного выполнения Потребителем ЭСО команд Субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

- поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя ЭСО, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать определенные ФСК значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

- обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Потребителю ЭСО на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия договора энергоснабжения эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем;

- обеспечить предоставление в ФСК, в установленные в письменных запросах ФСК сроки, необходимой технологической информации: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, схемы связи, оперативные данные о технологических режимах работы технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ФСК энергопринимающих устройств (энергетических установок);

- незамедлительно информировать ЭСО и ФСК с использованием оперативных средств связи о технологических нарушениях (аварии или инциденты) на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ФСК энергопринимающих устройствах (энергетических установках);

- заблаговременно информировать ЭСО и ФСК и согласовывать в установленном Сторонами порядке сроки и объемы проведения плановых, текущих и капитальных ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ФСК энергопринимающих устройствах (энергетических установках);

- обеспечивать обмен данными коммерческого учета по точкам поставки, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172;

- не допускать ухудшения качества электрической энергии посредством подключения несимметричной или нелинейной нагрузки (искажение синусоиды), сверх допустимых значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

- беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ФСК в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии;

- своевременно информировать ФСК об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

- исполнять диспетчерские команды и распоряжения Субъекта оперативно-диспетчерского управления, в чьей зоне диспетчерской ответственности находятся объекты электроэнергетики Потребителя ЭСО, в том числе и по снижению мощности электрической нагрузки;

- соблюдать заданные ФСК 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;

- выполнять требования ФСК и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения 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;

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя ЭСО (далее – Акт ТАБ) в адрес ЭСО для направления его ЭСО в адрес ФСК в случаях, определенных законодательством Российской Федерации.

2.2.2. Обеспечить соблюдение Потребителями ЭСО предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности).

2.2.3. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ФСК, в соответствии с Разделом 4 настоящего Договора.

2.2.4. Обеспечить исполнение Потребителями ЭСО обязательств, предусмотренных в пункте 2.2.1 настоящего Договора.

2.2.5. Незамедлительно информировать ФСК с использованием оперативных средств связи о технологических нарушениях (аварии или инциденты) на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ФСК энергопринимающих устройствах (энергетических установках) Потребителя ЭСО.

2.2.6. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ФСК в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

2.2.7. Не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора энергоснабжения с Потребителем ЭСО, в интересах которого действует ЭСО, а также о фактах прекращения/приостановления поставки электроэнергии Потребителю ЭСО по договору энергоснабжения и т.д., письменно уведомить ФСК.

2.2.8. Не менее, чем за 10 рабочих дней письменно уведомить ФСК о прекращении своего участия в оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ).

2.2.9. Обеспечить регистрацию (актуализацию) на ОРЭМ документов, необходимых для регистрации точек поставки по присоединениям Потребителей ЭСО.

2.2.10. Включить в договоры энергоснабжения между ЭСО и Потребителями ЭСО значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные ФСК.

2.2.11. Обеспечивать соблюдение установленного в разделе 3 настоящего Договора порядка взаимодействия Сторон настоящего Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.2.12. Обеспечивать соблюдение установленного Актом ТАБ режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.13. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять ФСК информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя ЭСО системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен ФСК, при получении от ФСК требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.2.14. Обеспечить предоставление проекта Акта ТАБ, составленного по форме Приложения 6 к настоящему Договору, в адрес ФСК в случаях, определенных законодательством Российской Федерации.

2.3. Порядок взаимодействия ФСК с ЭСО в ходе выполнения ФСК обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии Потребителям ЭСО, электроустановки которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим ФСК на предусмотренном законодательством Российской Федерации основании, по вопросам:

- определения объемов переданной электрической энергии по границам балансовой принадлежности ФСК и Потребителя ЭСО;
 - установления процедур взаимодействия между Сторонами с целью формирования данных коммерческого учета полученной (переданной) электроэнергии по границам балансовой принадлежности;
 - обеспечение обмена данными коммерческого учета
- регулирується в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

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, посредством которых осуществляется измерение величины переданной электроэнергии (мощности) по присоединениям, на которых организованы точки поставки электроэнергии для Потребителя ЭСО, определяются в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

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 11 к настоящему Договору и Сводным актом по форме Приложения 4 к настоящему Договору за расчетный период текущего года между ФСК и ЭСО.

3.4. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности между ФСК и Потребителем ЭСО показания средств измерений, определенных в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, приводятся к границам балансовой принадлежности, утвержденным в Приложении 2 к настоящему Договору

3.5. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями Сторон по состоянию на 24 часа 00 минут последнего календарного дня расчетного периода.

3.6. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий акт, в котором фиксируются все нарушения. До момента устранения нарушений учет электрической энергии производится по данным средствам измерений другой Стороны, приведенных к соответствию границам балансовой принадлежности. В случае одновременного отказа средств измерений Сторон в схеме учета электрической энергии учет электрической энергии производится в соответствии с методами замещения информации и восстановления данных, используемыми на ОРЭМ в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

3.7. В случае нахождения расчетных приборов учета по всем точкам учета на элементах сети ФСК подписание Интегрального акта производится в следующем порядке:

3.7.1. В течение 4-х дней после снятия показаний ФСК заполняет Интегральный акт по форме Приложения 11 к настоящему Договору, с обязательным указанием показаний приборов учета, измеренный и приведенный к границам балансовой принадлежности объем электроэнергии по каждой точке присоединения сети ФСК к сети Потребителя ЭСО, в полном соответствии с данными Интегрального акта по сечению со смежным участником ОРЭМ. Копия

Интегрального акта между ФСК и ЭСО направляется для подписания ЭСО посредством факсимильной связи или в сканированном виде по электронной почте.

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

3.7.3. До 20 числа месяца следующего за расчетным Стороны оформляют и подписывают оригиналы Интегрального акта в 3 экземплярах с содержанием соответствующим данным подписанной Сторонами его факсимильной или сканированной копии.

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

3.8. В случае нахождения расчетных приборов учета по отдельным точкам учета на элементах сети Потребителя ЭСО подписание Интегрального акта производится порядком аналогичным порядку, предусмотренному п. 3.7 Договора. При этом инициатором оформления Интегрального акта по указанным точкам выступает ЭСО.

3.9. Формирование Сводных актов (форма Приложения 4 к настоящему Договору) между ПАО «ФСК ЕЭС» и ЭСО осуществляется Сторонами в срок до 6 числа месяца следующего за расчетным, в соответствии с данными Интегрального акта.

3.10. Составление и согласование Сводных актов осуществляется Сторонами в соответствии с процедурой определенной пунктами 3.7, 3.8 настоящего Договора. Стороны составляют и подписывают Сводный акт в 3 (трех) оригинальных экземплярах - 1 (один) экземпляр - для ЭСО и 2 (два) экземпляра - для ФСК.

3.11. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется после завершения его установки и оформления соответствующих документов с учетом рекомендаций (в случае наличия) производителя такого прибора учета.

Определение прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии осуществляется с учетом требований законодательства Российской Федерации об электроэнергетике.

Эксплуатация прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации осуществляется каждой из Сторон в соответствии с балансовой принадлежностью прибора учета.

3.12. Величина мощности, используемая для определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства фиксируется в Акте фиксации среднеарифметической фактической мощности (Акт СФМ). Акт СФМ составляется ФСК по форме Приложения 5 к настоящему Договору. Акт СФМ подписывается ФСК и ЭСО в срок до 9 числа месяца, следующим за расчетным.

4. Цена по настоящему Договору и порядок оплаты услуг

4.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых ФСК 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 – величину мощности, равную среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) Потребителя ЭСО почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки (МВт);

- в части определения стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку) в сетях ФСК - отпуск электрической энергии из сети ФСК Потребителю ЭСО в сальдированном выражении, определяемый в соответствии с ПНД, в киловатт-часах.

4.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС по настоящему Договору за расчетный период, определяется в соответствии с ПНД 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 мощности, определенную согласно пункту 4.1.1 настоящего Договора;

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

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

4.3. ФСК вправе применять к тарифу на услуги по передаче электрической энергии повышающий или понижающий коэффициент в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.

4.4. Стоимость нормативных потерь рассчитывается по формуле:

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

где:

β_{ij} – норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС, осуществляемой ФСК с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ФСК 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 Потребитель ЭСО, определяемый по отношению к отпуску электроэнергии из сетей ФСК в сеть Потребителя ЭСО в сальдированном выражении, установленный Минэнерго России на соответствующий период регулирования. %»;
- $\text{Эф}ij$ – фактический отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей, принадлежащих ФСК на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в сети Потребителя ЭСО за расчетный период, определяемый в соответствии с ПНД и условиями настоящего Договора, кВт.ч.;
- $\text{Tn}i$ – 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, 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. При этом:

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

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

4.7. В случае изменения тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа. В случае изменения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, стоимость услуг определяется исходя из нового принципа расчета.

4.8. ЭСО оплачивает услуги по передаче электрической энергии за расчетный период в следующем порядке:

4.8.1. В отношении объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ЭСО в интересах потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категорий потребителей и не относящихся к исполнителям коммунальной услуги,

30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого расчетного периода.

40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого расчетного периода.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому в соответствии с пунктом 15(1) ПНД объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии, за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных ЭСО в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, оплачивается до 20-го 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 расчетный период

4.8.2. В отношении объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ЭСО в интересах исполнителей коммунальной услуги, ЭСО осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии за расчетный период по настоящему Договору, до 17-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного ФСК счета-фактуры.

4.8.3. В отношении объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ЭСО в интересах населения и приравненных к нему категорий потребителей (за исключением исполнителей коммунальной услуги) ЭСО осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии за расчетный период по настоящему Договору, до 12-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.

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

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 ФСК в двух экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке:

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

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

4.9.3. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта ЭСО направляет в 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.

4.9.4. В случае неподписания ЭСО 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 ЭСО обязана подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным факсимильной (сканированной) копии, и отправить один экземпляр в адрес ФСК способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

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

4.10. По окончании каждого квартала текущего года, 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:

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

4.10.2. Копия подписанного со стороны ФСК Акта сверки направляется ЭСО 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 ЭСО 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.

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

4.11. ЭСО обязано при оплате услуг ФСК указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору от «___» _____ 20__ г. № ___, кроме того НДС», без ссылки на счета, счета-фактуры и иные документы.

4.12. Задолженность ЭСО 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»).

4.13. Расчеты производятся денежными средствами. Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет 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 ЭСО 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 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 Потребителем ЭСО обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной 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 ФСК, технологически присоединенных к электроустановкам Потребителя ЭСО, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;

- проведение ремонтных и профилактических работ (технического обслуживания);

- ограничение ФСК режима потребления 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 (бездействия) Потребителя ЭСО и (или) третьих лиц.

5.5. ФСК несет ответственность за оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителю ЭСО до границы балансовой принадлежности электроустановок Потребителя ЭСО.

5.6. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Потребителю ЭСО на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов переданных ФСК в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения оборудования ФСК, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя ЭСО, ответственность несет Потребитель ЭСО в соответствии с гражданским законодательством.

5.7. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, установленными в Приложении 2 к настоящему Договору.

5.8. Соглашением сторон установлено, что в случае нарушения сроков внесения платежей, в том числе плановых промежуточных, ЭСО 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.

5.9. 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.

5.10. 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 действия непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

5.11. Убытки, возникающие у ФСК в связи с нарушением определенных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребителем ЭСО, возмещаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

6. Общие положения об ограничении режима потребления электрической энергии

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

Введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии не вводится, если:

- введение ограничения режима потребления электрической энергии (полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии), нарушит права и законные интересы иных потребителей (покупателей, продавцов электрической энергии).

- отсутствует техническая возможность частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе до уровня аварийной и (или) технологической брони;

- введение ограничения режима потребления электрической энергии создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) сохранности оборудования, в том числе оборудования принадлежащего третьим лицам.

6.3. 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 ЭСО и Потребителем ЭСО при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6.4. Для проведения плановых работ по техническому обслуживанию и (или) ремонту технических устройств электрических сетей (энергоустановок) Стороны и

Потребители ЭСО на стадии формирования годового (месячного) графика отключений для ремонтов электрических сетей (энергоустановок) согласовывают:

6.4.1. Сроки отключения электрических сетей (электроустановок), находящихся в совместном ведении ФСК и Потребителей ЭСО;

6.4.2. Сроки отключения электрических сетей (электроустановок) ФСК, вывод из работы которых невозможен без ввода ограничений режима потребления электроэнергии Потребителей ЭСО с указанием объема ограничений.

Сроки отключений должны быть согласованы Сторонами и Потребителями ЭСО до 01 июля года, предшествующего планируемому (для годового графика) и за 10 рабочих дней до 01 числа месяца, предшествующего планируемому (для месячного графика).

Инициатор проведения технического обслуживания и (или) ремонта (ФСК или Потребитель ЭСО) обязан не позднее, чем за 10 рабочих дней уведомить ЭСО о готовящемся плановом отключении электрических сетей (электроустановок), указанных в п. 6.4.1. и 6.4.2 для передачи уведомления Потребителю ЭСО (ФСК). В уведомлении указываются срок и объем вводимого ограничения режима потребления электрической энергии.

Потребитель ЭСО в соответствии с полученным уведомлением ограничивает потребление электроэнергии на указанные в уведомлении срок и объем.

6.5. ФСК уведомляет ЭСО и Потребителя ЭСО об утвержденных графиках аварийного ограничения (с приложением утвержденных графиков) в соответствии с Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) 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 действует до 24 часов 00 мин. «31» декабря 2021 года.

ФСК приступает к исполнению своих обязательств по настоящему Договору не ранее совместного наступления следующих условий:

- начала покупки ЭСО электрической энергии (мощности) в целях осуществления энергоснабжения Потребителя ЭСО;

Дата начала исполнения своих обязательств по Договору определяется ФСК на основании представленных ЭСО подтверждающих документов, ФСК не несет ответственность за несвоевременное представление документов.

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

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. Порядок взаимодействия ФСК и ЭСО в части взаимодействия и обмена информацией, необходимый для соблюдения единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждаемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, при обслуживании Потребителей ЭСО, определен в соответствии с законодательством.

9.3. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности фиксируются по форме Приложения 8 к настоящему Договору.

Место нахождения и реквизиты Сторон:

ПАО «ФСК ЕЭС»

ООО «Горэнергосбыт»

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

Место нахождения: 400001 г. Волгоград, ул.
Канунникова, 23, офис 329
ИНН 3445125955
КПП 344501001
Р/сч 0702810411000007389 Волгоградское
отделение №8621 ПАО Сбербанк г. Волгоград
К/сч 30101810100000000647
БИК 041806647
Почтовый адрес: 400001 г. Волгоград, ул.
Канунникова, 23, офис 329
Тел., факс (8442) 22-05-56
E-mail: info@gorsale34.ru



/О.Ю. Клинов/



/Т.Н. Шабанов/