**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**

**возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии**

г. Самара «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**Общество с ограниченной ответственностью «Самарская электросетевая компания»** **(ООО «СамЭСК»),** именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице директора по экономике и финансам Полянского Василия Владимировича, действующего на основании доверенности № 8 от 21.01.2022, с одной стороны и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_),** именуемое в дальнейшем «Сторона 2», в лице Директора Волкова Кирилла Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

**Сетевые организации** - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

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

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

**Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

**Режим передачи электроэнергии** – установленные договором величины объёма передаваемой электроэнергии и потребляемой мощности в каждой точке поставки с разбивкой по месяцам.

**Электрооборудование** – объекты электросетевого хозяйства Сторон (электрических сетей), с использованием которых осуществляется оказание услуг по настоящему договору.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте об осуществлении технологического присоединения (документах о технологическом присоединении), а до составления в установленном порядке акта об осуществлении технологического присоединения (документов о технологическом присоединении) - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

**Средства учета** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (приборы учёта электроэнергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, технические устройства автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), их линии связи и схемы их включения и соединенных между собой по установленной схеме, показания которых в установленном настоящим договором порядке используются для взаимных расчетов между Сторонами.

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

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

**Присоединенная мощность** – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Заказчика, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА).

**Объекты межсетевой координации** – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых Стороны осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия. В перечень объектов межсетевой координации не включаются объекты электросетевого хозяйства, которые содержатся в перечне объектов диспетчеризации Системного оператора.

**Системный оператор** – филиал АО «СО - ЦДУ ЕЭС» - Самарское РДУ.

**Сальдированный переток электрической энергии** – это модуль разности перетоков электрической энергии в расчетном периоде по всем точкам поставки в соответствии с Приложением № 3 к настоящему договору и указанный в абсолютном выражении.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. В соответствии с условиями настоящего договора, Сторона 1 договора обязуется предоставлять Стороне 2 услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Сторона 2 обязуется оплачивать эти услуги и осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Исходя из пп. «г» п. 41 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861) сторонами настоящего договора осуществляется взаимное предоставление услуг по передаче электрической энергии, при этом потребителями услуг являются обе стороны.

3. **СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА**

3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.2. Величина присоединённой мощности с распределением по точкам поставки установлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.3. Плановое количество передаваемой электрической энергии и величина заявленной мощности в сальдированном выражении (договорные величины) применяемые для определения размера авансовых платежей в расчетном периоде стоимости услуг Стороны 1 по передаче электрической энергии с разбивкой по месяцам, согласованы Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

3.4. Ответственность за состояние и обслуживание электрооборудования определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Акте о технологическом присоединении (Приложение № 4 к настоящему Договору).

* 1. Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 6 настоящего Договора.
  2. Перечень точек поставки в границах балансовой принадлежности Сторон и пропускная способность электрооборудования указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору, технические характеристики электрооборудования в точках поставки определены в Акте об осуществлении технологического присоединения.
  3. Перечень объектов межсетевой координации определён в Приложении № 8 к настоящему Договору. Порядок взаимного уведомления о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования электрооборудования и (или) режима передачи электроэнергии, а также объемы и порядок предоставления Сторонами Договора технологической информации определен в Приложении № 9 («Положение о взаимоотношениях оперативного персонала»), являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.
  4. Перечень средств учёта электроэнергии по каждой точке поставки определён в Приложении № 3 к настоящему Договору. Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к средствам (приборам) учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.
  5. В связи с отсутствием электрических сетей, являющихся объектами диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления, организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности не требуются.
  6. Стороны для соблюдения требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии поставляемой потребителям, обязаны:

- соблюдать режимы потребления электрической энергии, включающие в себя поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности, планирование и ведение режимов работы электрических сетей, обеспечивающих электроснабжение потребителей;

- планировать подготовку и проведение ремонтных работ;

- производить необходимые переключения, переговоры в целях предотвращения и ликвидации технологических нарушений;

- производить отдачу или получение диспетчерских команд или разрешений на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи и оборудование подстанций;

- поддерживать соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

* 1. Стороны обязаны осуществлять взаимодействие по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которые имеют техническую возможность осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также нести ответственность за нарушение указанного ниже порядка в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, введенных в действие Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и Положением о взаимодействии между оперативным персоналом Сторон (Приложении № 9 к настоящему Договору).
  2. В соответствии с порядком предусмотренным пунктами 144-157 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» Стороны Договора в случае необходимости (установка, замена) оборудуют объекты электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности для осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании.
  3. Стороны должны обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах присоединенной мощности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям ГОСТ 32144-2013.

Стороны должны поддерживать параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам договора, поддерживая нормальный режим работы электроустановок, в случае отклонений принимать меры, по восстановлению нормального режима, производя планирование, подготовку и проведение ремонтных работ, производство необходимых переключений, переговоров, предотвращение и ликвидацию технологических нарушений, отдачу или получение диспетчерских команд или разрешений на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи и оборудование подстанций.

3.14. Порядок взаимодействия сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства предусматривается в Приложении № 9 настоящего договора.

**4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1. Стороны обязуются:

4.1.1. Стороны договора по взаимному согласию обязуются предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

4.1.2. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами (решения уполномоченных государственных органов в области тарифного регулирования; предписания органов, осуществляющих технический контроль; акты прокурорского реагирования; постановления органов местного самоуправления и др.) обязательными для исполнения Сторонами.

4.1.3. Обеспечить соблюдение требований Системного оператора, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.

4.1.4. Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через пять рабочих дней.

4.1.5. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований, установленных «Правилами устройства электроустановок» (7-ое издание утверждено Минтопэнерго РФ 06.10.1999 г., с дополнениями), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (утв. Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 г.) к устройству и эксплуатации принадлежащего им электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

Расчет уставок релейной защиты оборудования, производится персоналом Стороны, на балансе которой находится отходящая линия электропередачи, и согласовывается с персоналом Стороны, от электроустановок которой питается отходящая линия электропередачи.

Согласование уставок релейной защиты автоматики оборудования подстанций Сторон производится при первом включении, при изменении режима или мощности оборудования подстанций, изменении режима нейтрали, а также не реже 1 раза в 3 года.

Стороны обязаны предоставлять по требованию инструктивные материалы, схемы и утвержденные ремонтные и аварийные режимы питания подстанций.

4.1.6. Исполнять 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 в случае их наличия.

4.1.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны договора к средствам учёта, приборам контроля количества и качества переданной электрической энергии в порядке, установленном "Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок" (утверждены Приказом Минтруда России от 24.07.2013 N 328н), в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.

4.1.8. При наличии обоснованного требования другой Стороны обеспечить проведение инструментальной проверки средств учёта электрической энергии, в т.ч. схемы их включения, а в случае выявления неисправности – произвести замену, ремонт, калибровку и поверку средств учёта электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

4.1.9. Разработать, утвердить и применять Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с утверждёнными графиками, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Порядок разработки, утверждения и применения Графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики устанавливается "Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики", утвержденными Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 N 290 и «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 9 к настоящему Договору).

4.1.10. Соблюдать режим передачи электроэнергии и мощности.

4.1.11. Обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение требований к установке, присоединению и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учёта (в том числе наличие и целостность установленных пломб, знаков визуального контроля), устройств регулирования (компенсации) реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для учёта, поддержания надёжности и качества электрической энергии.

4.1.12. По запросу другой Стороны в сроки, указанные в запросе, предоставлять следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электроэнергии; технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность; списки лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров; сведения о текущем эксплуатационном состоянии элементов электрооборудования (режимы работы электрооборудования); данные настроек устройств релейной защиты, противоаварийной и системной автоматики и иную технологическую информацию.

4.1.13. Письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения.

4.1.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4.1.15. Своевременно информировать диспетчерскую службу о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:

- информировать о случаях аварий на энергетических объектах Сторон, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, неисправностях оборудования, принадлежащего Сторонам и находящегося в помещении или на территории Сторон, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении;

- информировать и своевременно подавать заявки на проведение плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Сторон.

Порядок, сроки и объем предоставления информации в указанных случаях устанавливается «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала» (Приложение № 9 к настоящему договору).

4.1.16. Стороны предоставляют:

а) на согласование плановые (договорные) величины заявленной мощности и объёма передачи электрической энергии, с разбивкой по точкам поставки и месяцам на следующей календарный год не позднее 15 марта текущего года. Сторона 2 по согласованию со Стороной 1 вправе корректировать заявленные объемы мощности.

б) за 30 дней до начала следующего календарного года предоставлять Стороне 1 скорректированные объёмы потребления электрической энергии на предстоящий календарный год.

В случае отсутствия уведомления Стороны 2 о величине заявленной мощности в сроки, установленные настоящим пунктом, при установлении тарифов принимается величина максимальной мощности. В случае если при установлении тарифов на данный период регулирования уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов была принята величина заявленной мощности отличная от использованной Стороной 1 при определении базы для установления тарифов на очередной период регулирования, расчет по договору производится исходя из принятой величины заявленной мощности уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов на данный расчетный период регулирования.

4.1.17. В течение 10 рабочих дней с момента получения запроса информацию о планируемых объемах передачи электрической энергии и мощности.

4.2. Сторона 2 обязуется:

4.2.1. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Стороне 1 в сроки и в порядке, установленных Разделом 6 («Цена договора и порядок расчётов») настоящего Договора.

4.2.2. Своевременно в установленные сроки согласовывать заявки Стороне 1 на вывод в ремонт оборудования в соответствии с «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала».

4.2.3. Обеспечить беспрепятственный допуск на территорию Стороны 2 оперативного персонала Стороны 1 для производства плановых, неотложных, а так же аварийно-восстановительных работ на оборудовании, находящемся на балансе Стороны 1.

4.2.4. Направлять утверждённые графики автоматики частотной разгрузки (иной противоаварийной автоматики) не позднее 10 календарных дней с момента получения письменного запроса.

4.3. Сторона 1 обязуется ежемесячно в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, определять объём переданной электроэнергии.

**5. ОБЪЁМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

5.1. Объём встречных услуг по передаче электроэнергии оказанных в каждом расчётном месяце определяется Стороной 2 до 12-00 часов (московского времени) 1-го числа месяца, следующего за расчётным на основании данных, предоставленных в «Акте снятия показаний приборов учёта» (форма акта – Приложение № 6), «Акте на перерасчёт количества электроэнергии» (форма акта – Приложение № 10). Указанный объём формируются в следующем порядке:

а) на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке в соответствии с утверждённой в установленном порядке «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)»;

б) при неисправности или отсутствии системы АИИС КУЭ – на основании показаний расчётных приборов учёта;

в) при отсутствии или неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта - на основании контрольных приборов учёта;

г) при неисправности, отсутствии системы АИИС КУЭ, расчётных и контрольных приборов учёта, или несвоевременном предоставлении Заказчиком «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» (срок представления Акта установлен в п. 5.2. настоящего Договора) - на основании данных определяемых замещающей информации; замещающая информация определяется в соответствии с согласованной Сторонами «Методикой выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)». В случае отсутствия «Методики выполнения измерений количества электрической энергии (мощности)» замещающая информация определяется в соответствии с действующим законодательством РФ. Замещающая информация оформляется «Актом на перерасчёт количества электроэнергии».

5.2. Сторона 2 ежемесячно, не позднее 12-00 часов второго числа месяца, следующего за расчётным, предоставляет Стороне 1 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии», сформированный в разрезе структурных подразделений сторон и по форме установленной Приложением № 6 к настоящему Договору, на основании показаний средств учёта, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору. Ежемесячно до второго числа каждого месяца, следующего за расчётным, Сторона 1 предоставляет Стороне 2 информацию по показаниям средств учёта, указанных в Приложении №3 к настоящему Договору и расположенных на объектах Стороны 1.

1. На основании «Акта снятия показаний приборов учёта» и «Акта на перерасчёт количества электроэнергии» Сторона 1 формирует «Сводный Акт первичного учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ года по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (Приложение №11) в 2-х экземплярах. «Сводный Акт первичного учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ года по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ передаётся Стороной 1 Стороне 2 не позднее 12-00 часов 5-го числа каждого месяца. При отсутствии замечаний Сторона 2 подписывает документ и направляет его Стороне 1 в срок не позднее 7-го числа каждого месяца.

При несогласии Стороны 1 с предоставленной Стороной 2 информацией о потребленной электроэнергии, 3-го числа месяца, следующего за расчётным, осуществляется совместное контрольное снятие информации о переданной электроэнергии с приборов учёта с обязательным составлением «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии», который используется в дальнейшем для формирования «Сводного Акта первичного учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ года по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

1. Сторона 1 формирует «Акт об объёме взаимно переданной электроэнергии» и «Акт об оказании возмездных услуг» на основании согласованного сторонами «Сводного Акта первичного учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ года по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
2. Стороны вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, связанных с организацией коммерческого учёта электроэнергии (сбор показаний приборов учёта, проведение контрольных проверок приборов учёта, согласование объёмов переданной электроэнергии - перетока электроэнергии через точки присоединения электрооборудования).

**6. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

6.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг является один календарный месяц.

6.2. На основании оформленного Сторонами «Сводного Акта первичного учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ года по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, Сторона 1 составляет «Акт об объёме взаимно переданной электроэнергии» (форма акта – Приложение № 7) и «Акт об оказании возмездных услуг по передаче электроэнергии» (форма акта – Приложение №5).

Сторона 1 направляет Стороне 2 до 12-00 9-го числа месяца, следующего за расчетным:

- Акт об объемах взаимно переданной электрической энергии за расчётный месяц;

* Акт об оказании возмездных услуг по передаче электрической энергии за расчётный месяц.

Сторона 2 обязана, не позднее 3-х дней с момента получения указанных документов, вернуть Стороне 1 по 1 экземпляру подписанных Стороной 2 актов.

При возникновении у Стороны 2 обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг она обязана: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Стороне 1 мотивированные разногласия по объему и (или) качеству оказанных услуг, с приложением подтверждающих документов.

Непредставление или несвоевременное представление Стороной 2 мотивированных разногласий/подписанных документов свидетельствует о согласии Стороны 2 со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Стороной 1.

На основании «Акта об оказании возмездных услуг по передаче электрической энергии» Сторона 1 направляет Стороне 2 счёт-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями НК РФ.

6.3. При определении стоимости услуг по настоящему Договору применяется одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Сторонами.

Изменение органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, установленных тарифов не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененный тариф применяется со дня его установления, указанного в решениях уполномоченного органа тарифного регулирования.

Стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) в каждом расчётном месяце определяется в следующем порядке:

-при применении одноставочного тарифа используется формула:



-при применении двухставочного тарифа используется формула:

.

 - одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Сторонами:

 - размер ставки за содержание электрических сетей, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов;

 - величина мощности, согласованная в Приложении № 1 к настоящему Договору;

 - размер ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов;

 - сальдированный переток электрической энергии, фактически полученный Заказчиком в расчетном периоде (отпуск электрической энергии из сети Стороны 1 в сети Стороны 2 по точкам поставки в соответствии с Приложением №3 к настоящему Договору).

6.4. Оплата услуг по передаче электроэнергии (мощности) производится до 20 числа месяца, следующим за расчетным, Сторона 1 выставляет Стороне 2 счет на оплату услуг, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в «Акте об оказании возмездных услуг по передаче электроэнергии»

6.5. Сверка расчётов по настоящему договору производится по письменному запросу одной из Сторон. Акт сверки расчётов формирует Сторона 1 и направляет Стороне 2, который обязан его рассмотреть, подписать и направить Стороне 1 один экземпляр, подписанный Стороной 2, в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта сверки расчетов.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
   1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.
   2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим законодательством. В случае если возможность выполнения Стороной 1 обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения обязанностей Стороны 2, а Сторона 2 не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Сторона 1 вправе приостановить исполнение своей обязанности.
   3. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, Стороной 2 уплачивается неустойка в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
   4. За технологические нарушения и последствия аварий на оборудовании, находящемся на балансе Стороны 2, а также за повреждения оборудования Стороны 1, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 2, ответственность несет Сторона 2 в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
   5. Сторона 2 несет ответственность за убытки, причиненные Стороне 1 в результате неисполнения Стороной 2 заданий Самарского РДУ по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков автоматики частотной разгрузки и системной автоматики.
   6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.
   7. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.
   8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.
2. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует по 31.12.2022 года включительно.

Обязательным условием возникновения прав и обязанностей по настоящему Договору является принятие уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Сторонами.

8.2. Договор считается ежегодно продлённым, если за 1 месяц до окончания действия договора не последует заявления одной из Сторон об отказе от настоящего договора на следующий год, или о заключении договора на иных условиях.

8.3. Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу изменений, внесённых в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями, путём заключения дополнительного соглашения, или заключения договора на новых условиях.

8.4. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2022 года.

**9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

* 1. Условием поддержания параметров надёжности и качества является соблюдение Сторонами требований, установленных п. 4.1.7, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10 настоящего Договора.
  2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трёх лет после его окончания.
  3. Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.
  4. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.
  5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, рассматриваются с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка, после чего подлежат разрешению в Арбитражном суде Самарской области. Срок рассмотрения претензии – 10 дней с даты получения претензии.
  6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания Сторонами.
  7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

1. **ПРИЛОЖЕНИЕ К ДОГОВОРУ**
   1. Приложение №1 «Плановое количество электроэнергии и заявленной мощности на 2021 год».
   2. Приложение №2 «Технические характеристики точек поставки по границам балансовой принадлежности».
   3. Приложение №3 «Перечень средств измерений электроэнергии по каждой точке поставки по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и   
      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
   4. Приложение №4 «Акт об осуществлении технологического присоединения».
   5. Приложение №5 «Акт об оказании возмездных услуг по передаче электрической энергии по сети Стороны 1 за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ г.» - форма акта.
   6. Приложение №6 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» - форма акта.
   7. Приложение №7 «Акт об объёме взаимно переданной электрической энергии» - форма акта.
   8. Приложение №8 «Перечень объектов межсетевой координации ООО «СамЭСК» с  
      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
   9. Приложение №9 «Положение о взаимоотношениях оперативного персонала».
   10. Приложение №10 «Акт на перерасчёт количества электроэнергии» - форма акта.
   11. Приложение №11 «Форма сводного акта первичного учёта электроэнергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ года по границам балансовой принадлежности между ООО «СамЭСК» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - форма акта.

**11.** **ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Сторона 1: ООО «СамЭСК»**  Юридический адрес: 443125, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Аминева, д. 16А, офис 200  Почтовый адрес: 443068, г.Самара, ул.Ново-Садовая, д.106 (БЦ «ЗиМ»), этаж 6А  Банковские реквизиты:  ИНН 6319231042, КПП 631901001  р/счет 40702810429180006590  ФИЛИАЛ "НИЖЕГОРОДСКИЙ"  АО "АЛЬФА-БАНК"  к/счет 30101810200000000824  БИК 042202824  Директор по экономике и финансам  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Полянский  мп    «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. |  | **Сторона 2: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**      Директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  мп  «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. |