**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_**

**оказания услуг по передаче электрической энергии**

**г. \_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_20\_\_г.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (ОАО «МРСК Волги»)**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»,** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые **«Стороны»,** в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями, в интересах потребителей указанных ГП (ЭСО), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**
   1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

* **Потребители –** физические и юридические лица – потребители электроэнергии, а также смежные сетевые организации, имеющие технологическое присоединение к сетям Исполнителя.
* **Гарантирующие поставщики и энергосбытовые компании (ГП (ЭСО)) –** юридические лица, с которыми у Заказчика заключены договоры оказания услуг по передаче электроэнергии Потребителям.
* **Смежная сетевая организация** – владелец объектов электрических сетей, технологически присоединённых к сетям Исполнителя непосредственно, опосредованно или через непосредственно присоединённые электроустановки владельцев объектов электрических сетей.
* **Режим передачи электроэнергии** – установленные договором величины объёма передаваемой электроэнергии и потребляемой мощности в каждой точке присоединения, с разбивкой по месяцам.
* **Электрооборудование** – объекты электросетевого хозяйства (электрических сетей), с использованием которых осуществляется оказание услуг по настоящему договору.
* **Точки присоединения –**место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика или потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью Исполнителя.
* **Точка поставки -** место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема переданной потребителям электроэнергии, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей.
* **Средства (приборы) учёта электроэнергии**– счётчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, элементы схем присоединения (подключения) приборов учёта, элементы действующей системы АИИС КУЭ (АСКУЭ) и их линии связи.
* **Максимальная мощность** – мощность, в пределах которой оказываются услуги по передаче электроэнергии по настоящему Договору.
* **Системный оператор –** филиалОАО СО - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ РДУ.
* **Регулятор -** орган исполнительной власти субъекта Федерации в области государственного регулирования тарифов.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**
   1. В соответствии с условиями настоящего договора, Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек непосредственного или опосредованногоприсоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, до точек поставки электроэнергии Потребителямпутём осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности, или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги.
2. **СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА И**

**ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.**

* 1. **Существенные условия договора:**
     1. Перечень точек поставки с указанием максимальной мощности по каждой1 точке поставки,в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательство обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки, определен в Приложении №\_ к настоящему договору.
     2. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйствазафиксирована в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № \_). Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности также указаны на схеме электрических сетей (Приложение № \_).
     3. Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги установлен (разделе 6 настоящего Договора).
     4. Порядок полного и/или частичного ограничение режима потребления электрической энергии в отношении потребителей (раздел 5 настоящего договора).
     5. Технические характеристики точек присоединения энергопринимающих устройств Исполнителя к электросети Заказчика определены в Приложении № \_\_\_и № \_\_\_\_к настоящему договору, технические характеристики точекпоставки электроэнергии Потребителям – определены в Приложении № \_\_\_ и/или № \_\_\_\_к настоящему договору. Технические характеристики точек присоединения и точек поставки также определены в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № \_\_\_\_), пропускная способность электрооборудования определяется конструктивными элементами, входящими в его состав.
     6. При наличии непосредственного присоединения электрических сетей Исполнителя к сетям Заказчика (Приложение № \_), - перечень объектов межсетевой координации в таких точках присоединения определяется Приложением № \_, перечень устройств противоаварийной автоматики, действующих на отключение объектов межсетевой координации определяется Приложением № \_, а при наличии опосредованного присоединения к сетям Заказчика (Приложение № \_) - определяется коммутационными аппаратами, установленными на данных присоединениях. Исполнитель выполняет изменение эксплуатационного состояния оборудования в границах своей балансовой принадлежности (оперативное управление) по согласованию с Заказчиком, а в случаях опосредованного присоединения - и с соответствующим владельцем объектов электросетевого хозяйства.
     7. Заказчик согласовывает изменение эксплуатационного состояния электрооборудования в точках присоединения, указанных в Приложении № \_после его согласования между Исполнителем и владельцем объектов электросетевого хозяйства.
     8. Порядок координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работах осуществляется в соответствии с требованиями оперативно-диспетчерского управления процессом передачи и распределения электроэнергии. Сторона, по чьей инициативе осуществляется изменение эксплуатационного состояния электрооборудования согласовывает такие изменения с другой Стороной и с владельцем объектов электросетевого хозяйства по точкам присоединения, указанным в Приложении № \_. не позднее чем за 1 сутки до начала производства работ.
     9. Для поддержания баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Исполнителя, последнийсоблюдает в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tgφ) на уровне, указанном в пункте 3.2.9. настоящего Договора.
     10. Исполнитель обязуется обеспечивать работоспособность и соблюдение обязательных требований к эксплуатации, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учёта электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надёжности и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на требуемом уровне, а также соблюдать установленные системным оператором уровни компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.
  2. **Обязанности Сторон:**
     1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами.
     2. Стороны обязаны соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безоговорочно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах, и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.
     3. Стороны направляют и принимают друг от друга 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 3 календарных дня.
     4. Стороны обязуется своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:
        1. о случаях аварий на электрооборудовании Исполнителя, связанных с нарушением электроснабжения Потребителей, 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, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении.
        2. о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Исполнителя – не позднее, чем за 15 дней до начала работ.

Порядок и объем предоставления информации в указанных случаях устанавливается «Положением об оперативном, техническом и информационном взаимодействии», утверждённым в соответствии с п.3.2.13. настоящего договора.

* + 1. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны в пункты контроля и учёта количества и качества переданной электроэнергии.

По требованию любой из Сторон проводить проверку приборов учёта электроэнергии и схемы их включения, а в случае выявления неисправности - произвести замену, ремонт, калибровку и поверку приборов (средств) учета электрической энергии в границах своей балансовой принадлежности.

* + 1. Стороны обязаны разработать, утвердить и применять, в порядке, предусмотренном законодательством РФ и другими действующими нормативными и ненормативными актами, Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика или Системного оператора, в котором указываются требования к объемам, времени и методам ввода ограничения, разрабатывать и согласовывать графики аварийного ограничения, а также предоставлять Заказчику и системному оператору всю необходимую информацию для разработки указанного задания.

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.

* + 1. Исполнитель по заданию Заказчика или Системного оператора обязуется оборудовать свои объекты электросетевого хозяйства устройствами противоаварийной и режимной автоматики.
    2. Поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок потребителей (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые питающие линии.
    3. Исполнитель обязуется соблюдать в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tgφ) на уровне не превышающем:
* tgφ = 0,5 для уровня напряжения 110 кВ,
* tgφ = 0,4 для уровня напряжения 35-6 кВ,
* tgφ = 0,35 для уровня напряжения 0,4 кВ,

в соответствии с Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 22 февраля 2007г. № 49.

* + 1. Ежемесячно в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора, определять объём переданной электроэнергии по состоянию на 00-00 часов (московского времени) первого числа каждого месяца по каждой точке присоединения и каждой точке поставки.
    2. По запросу любой из Сторон, 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 оборудования и данные о режимах его работы; перечень 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.
    3. Исполнитель по запросу Заказчика обязуется предоставлять Результаты замеров потребляемой мощности и фактических напряжений по каждой точке присоединения и поставки, в режимные (замерные) дни, проводимые в соответствии с п. 6.2.12 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (утв. [приказом](#sub_0) Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229)».
    4. В целях организации оперативно-технологических взаимоотношений Сторон, Исполнительв течение 30 дней с момента вступления в силу настоящего договора направляет Заказчику копию (заверенную соответствующим образом) «Положения об оперативном, техническом и информационном взаимодействии». Указанное Положение Исполнитель обязан разработать и оформить:

- по точкам непосредственного присоединения энергооборудования Исполнителя к сетям Заказчика - со структурным подразделением филиала ОАО «МРСК Волги» - «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», которым у Исполнителя оформлен акт разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности;

- по точкам опосредованного присоединения энергооборудования Исполнителя к сетям Заказчика - с той сетевой организацией, с которой у Исполнителя оформлен акт разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности.

В случае не исполнения требования настоящего пункта – исполнение обязательств Заказчика перед Исполнителем приостанавливается до момента получения копии указанного документа.

* + 1. Исполнитель обязуется по требованию Потребителя, Заказчика, или энергосбытовой компании, согласовывать уровень аварийной и технологической брони электроснабжения Потребителя.
    2. Стороны вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязанностей (части обязанностей) по настоящему Договору.

Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для выполнения работ по диспетчерскому, оперативному и техническому обслуживанию электрооборудования.

* + 1. В целях исполнения «Перечня поручений Председателя Правительства РФ от 28.12.2011г. № ВП-П13-9308», Исполнитель обязуется в течение 3-х дней, с момента подписания настоящего Договора, предоставить Заказчику информацию о собственниках, включая конечных бенефициаров, на бумажном носителе по форме Приложения №\_.

В случае изменения вышеуказанной информации, Исполнитель обязуется предоставить измененную информацию в течение 3-х дней с момента установления факта таких изменений, по форме Приложения №\_.

Исполнитель обязуется дать согласие на обработку Заказчиком персональных данных, предоставляемых во исполнение настоящего пункта и гарантирует Заказчику согласие на обработку персональных данных всех лиц, поименованных в предоставляемой информации.

1. **ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ**
   1. Объём оказанных услуг по передаче электроэнергии в каждом расчётном месяце определяется в следующем порядке:

**4.1.1.** Исполнитель по состоянию на 00-00 часов 1-го числа каждого месяца производит снятие показаний приборов учета в точках присоединения и точках поставки, указанных в Приложениях № \_, №\_к настоящему Договору, и фиксирует полученные данные в Актах снятия показаний приборов учёта, которые составляются в 3-х экземплярах по форме Приложения № \_ к настоящему Договору и подписываются Исполнителем и лицом, с которым оформлен Акт разграничения границ балансовой и эксплуатационной ответственности по соответствующей точке.

* + 1. На основании Актов снятия показаний приборов учета, расчетных способов определения объема принятой и отпущенной электрической энергии, Актов неучтенного потребления, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнитель определяет величину отпущенной Потребителям электрической энергии за отчетный период, фиксирует полученные данные в Сводных актах первичного учета (форма акта - Приложение № \_).

Сводные акты первичного учета составляются Исполнителем раздельно по каждому ГП (ЭСО):

- по Потребителям - юридическим лицам, непосредственно или опосредованно присоединенным к сетям Исполнителя;

- по Потребителям - физическим лицам, непосредственно или опосредованно присоединенным к сетям Исполнителя.

Каждый Сводный акт первичного учета Исполнитель подписывает и согласовывает с соответствующимтерриториальным подразделением Заказчика

Оформленные Сводные акты первичного учёта (при наличии разногласий – с приложением протокола разногласий) направляются Исполнителем Заказчику в сканированном виде по электронной почте - немедленно, и на бумажном носителев срок, указанный в пункте 4.1.4.

В случае предоставления Заказчику документов в иной форме, Заказчик вправе вернуть их Исполнителю для оформления по установленной форме.

* + 1. На основании объёма электроэнергии и мощности, зафиксированного в оформленных Сводных актах первичного учёта (а при наличии разногласий– на основании согласованного (неоспариваемого) объёма), Исполнитель формирует Акт об объёме переданной электроэнергии (форма – Приложение №\_) и Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (форма – Приложение №\_).
    2. Исполнитель до 15:00 часов мск. вр. 3-го числа месяца, следующего за расчётным, передаёт Заказчику следующие документы:

- Акт об объёме переданной электроэнергии (3 экземпляра);

- Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (2 экземпляра);

- Сводные акты первичного учёта (каждый в 3-х экземплярах);

- подписанный ГП (ЭСО) протокол разногласий к Сводному акту первичного учёта, поясняющий и обосновывающий причины разногласий (при наличии разногласий);

- Акт снятия показаний приборов (1 экземпляр по каждой точке присоединения и каждой точке поставки).

**4.1.5.** Исполнитель, в соответствии с требованиями и в сроки, установленные Налоговым Кодексом РФ, оформляет и передаёт Заказчику счёт-фактуру за расчётный месяц.

* 1. Урегулирование разногласий по объёму и стоимости услуг, оказанных Исполнителем Заказчику, и документальное оформление результатов урегулирования разногласий, а также внесение изменений в оформленные Сторонами первичные документы, производится в порядке, предусмотренном Приложением №\_ к настоящему Договору.
  2. Если Исполнитель, и Заказчик не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном порядке Стороны в расчетах по Договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии, принимают объемы переданной электрической энергии в размере согласованной величины.

1. **ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**
   1. Полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении потребителей, указанных в Приложениях №\_, №\_настоящего Договора, вводится Исполнителем в порядке, предусмотренном «Правиламиполного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (утв. [постановлением](#sub_0) Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).
2. **ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.**

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

* 1. Заказчик рассматривает и, при отсутствии замечаний, подписывает полученные от Исполнителя, Сводный акт первичного учёта, Акт об объёме переданной электроэнергии, Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии и направляет Исполнителюв течении 2-х (двух) рабочих днейс помощью факсимильной связи или электронной почты. Подлинные экземпляры документов должны быть направлены Исполнителюкурьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.

В целях оперативности, передача первичных документов допускается в электронном виде через специализированную организацию, обеспечивающую обмен информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота. Оператор электронного документооборота, круг лиц, имеющих право электронной цифровой подписи, согласовываются сторонами дополнительно.

* 1. В случае применения при расчётах двухставочного тарифа, цену договора определяет стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, которая помесячно рассчитывается путём суммирования переданного объёма электроэнергии потребителям энергосбытовой компании (за вычетом объёма потерь смежных сетевых организаций) согласованного энергосбытовой компанией (в соответствии с подписанными Сторонами Актами об объёме переданной электроэнергии), умноженного на индивидуальный тариф (ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу) и величины мощности, установленной Регулятором для Исполнителя, умноженной на индивидуальный тариф (ставка на содержание электрических сетей), установленные для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Федерации в области государственного регулирования тарифов на текущий период регулирования.

В таком случае, стоимость услуг Исполнителя в каждом расчётном месяце определяется по формуле:

 [1],

В случае применения при расчётах по настоящему Договору одноставочного тарифа, цену договора определяет стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, которая помесячно рассчитывается как произведение объёма переданного электроэнергии потребителям энергосбытовой компании (за вычетом объёма потерь смежных сетевых организаций) согласованного энергосбытовой компанией (в соответствии с подписанными Сторонами Актами об объёме переданной электроэнергии) и индивидуального одноставочного тарифа, установленного для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Федерации в области государственного регулирования тарифов на текущий период регулирования.

В таком случае, стоимость услуг Исполнителя в каждом расчётном месяце определяется по формуле:

[1.1],

, где

- индивидуальный одноставочный тариф, установленный для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

 - индивидуальный тариф (ставка на содержание электрических сетей), установленная для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

 - величина мощностидля расчётов по -ым уровням напряжения, установленная для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и зафиксированная в Приложении №\_;

 - индивидуальный тариф (ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии), установленная для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования;

 - согласованный ГП (ЭСО) объем электрической энергии, переданной Исполнителем в данном расчетном периоде физическим и юридическим лицам, а также смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к сетям Исполнителя,

 - суммарные потери смежных сетевых организаций, отнесённые к - му уровню напряжения, определённые по формуле:

, [2]

где:

 - потери *k*-ой смежной сетевой организации.

*В случае, если k-я смежная сетевая организация потребляет электрическую энергию на собственные нужды, потери определяются по следующей формуле:*

, [3]

где:

 - совокупный объем электрической энергии, фактически переданной (оказанной услуги по передаче) в данном расчетном периоде *k*-ой смежной сетевой организацией потребителям, подключенным к её сети (физическим и юридическим лицам, иным смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к её сетям).

 - процентная ставка нормативной величины потерь в сети смежной сетевой организации, установленная Регулятором

*В случае, если k-я смежная сетевая организация не потребляет электрическую энергию на собственные нужды, потери определяются по следующей формуле:*

 , [4]

где:

 - объём электрической энергии, поступивший в сеть *k*-ой смежной сетевой организации.

 - совокупный объем электрической энергии, фактически переданной (оказанной услуги по передаче) в данном расчетном периоде *k*-ой смежной сетевой организацией потребителям, подключенным к её сети (физическим и юридическим лицам, иным смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к её сетям).

В целях определения стоимости услуг Исполнителя и формирования статистической отчётности Сторон, уровень напряжения определяется на границе балансовой принадлежности электроустановок между Исполнителем и Потребителем, с учётом требований п. 45 и п. 55 Методических указаний, по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2).

*На момент заключения настоящего договора Сторонами согласовано применение при расчётах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тарифа.*

* 1. Заказчик в течении 1 месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, имеет право уведомить Исполнителя (путём направления письменного уведомления) о выборе одноставочного или двухставочного тарифа для осуществления расчётов в следующем календарном году. В противном случае, расчет за услуги по настоящему Договору производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем году. В течение года изменение варианта тарифа допускается только по соглашению Сторон,оформленному в виде дополнительного соглашения к настоящему договору.
  2. Заказчик оплачивает оказанные услуги по передаче электрической энергии до 20 числа месяца, следующего за расчётным, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии и заявленной мощности согласно Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры на неоспариваемый объем оказанных услуг.
  3. Исполнитель самостоятельно урегулирует с энергосбытовой компанией отношения по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

Объём потерь в сетях Исполнителя определяется:

*В случае, если Исполнитель потребляет электрическую энергию на собственные нужды, объём потерь в сетях Исполнителя определяется по следующей формуле:*

, [5]

где:

 - согласованный ГП (ЭСО) объем электрической энергии, переданной Исполнителем в данном расчетном периоде физическим и юридическим лицам, а также смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к сетям Исполнителя,

 - процентная ставка нормативной величины потерь в сети Исполнителя, установленная КГРТ Саратовской области.

*В случае, если Исполнитель не потребляет электрическую энергию на собственные нужды, объём потерь в сетях Исполнителя определяются по следующей формуле:*

 , [6]

где:

 - объём электрической энергии, поступивший в сеть Исполнителя в данном расчётном периоде.

 - согласованный ГП (ЭСО) объем электрической энергии, переданной Исполнителем в данном расчетном периоде физическим и юридическим лицам, а также смежным сетевым организациям, имеющим технологическое присоединение к сетям Исполнителя.

Распределение объема потерь в сетях Исполнителя по уровням напряжения, производится пропорционально поступлению электроэнергии в сеть Исполнителя по соответствующему уровню расчётного напряжения в точках присоединения Исполнителя.

При наличии возможности раздельного учёта потерь в обособленных участках сети Исполнителя, распределение объёма потерь производится пропорционально объёмам поступления электрической энергии по уровням напряжения в соответствующих участках сети.

При наличии возможности раздельного учета потерь, в случае если в сетях одного расчётного уровня напряжения возникли потери, а в сетях другого расчетного уровня напряжения величина потерь отрицательная (Далее – генерация), величина потерь по тем уровням напряжения, где имеет место генерация, принимается равной нулю. При этом общий объём потерь не меняется, а на соответствующую величину генерации, пропорционально поступлению электрической энергии в сеть Исполнителя, уменьшаются потери по тем уровням напряжения, где имеются потери.

* 1. Сверка расчётов по настоящему договору производится ежемесячно. Акт сверки расчётов формирует Заказчик и направляет Исполнителю. Исполнитель обязан в течение 3-х дней подписать акт сверки расчётов и вернуть его Заказчику.
  2. Изменение тарифов (размера тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, в период действия настоящего договора не требует дополнительного согласования Сторонами, или переоформления настоящего Договора. Тарифы вводятся в действие с даты, указанной в решении уполномоченного органа государственного регулирования тарифов.

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 РФ.
   3. Исполнитель несёт ответственность за убытки, причинённые Заказчику в результате неисполнения диспетчерских (технологических) заявок, уведомлений на ограничение или возобновление режима передачи электроэнергии, заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики.

Если в результате несоблюдения Исполнителем порядка введения ограничения режима потребления электроэнергии, предусмотренного законодательством РФ, были причинены убытки (вред), Исполнитель несёт ответственность перед Заказчиком размере сумм, выплаченных Заказчиком в счёт возмещения указанных убытков(вреда).

* 1. Исполнитель несёт ответственность за соблюдение режима передачи электроэнергии Потребителям и качество электроэнергии в точках присоединения и точках поставки.
  2. 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.
  3. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны обязаны информировать друг друга о наступлении таких обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.
  4. 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.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.**
   1. Договор вступает в силу cдаты установления для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии.
   2. 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.
   3. Настоящий Договор считается ежегодно продлённым, если не менее чем 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.
2. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕПОЛОЖЕНИЯ.**

**9.1.** Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам, за исключением энергосбытовой компании, кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон, в течение срока действия Договора и в течение трёх лет после его окончания.

**9.2.**Стороны письменно извещают друг друга в течение 10 дней в случаепринятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, внесения изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, в случае смены руководителя, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств.

**9.3.**При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

**9.4**.Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его исполнением, изменением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде \_\_\_\_\_\_ области.

**9.5**.Любые изменения и дополнения к Договору, влияющие на изменение его существенных условий, действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, в виде дополнительных соглашений, или двухсторонних актов.

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

1. **ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.**

**10.1.**Приложение №\_«Данные о величине максимальной мощности и плановом объёме услуг по передаче электроэнергии».

**10.2.**Приложение № \_«Перечень точек непосредственного присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика».

**10.3.**Приложение № \_ «Перечень точек опосредованного присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика».

**10.4.**Приложение № \_«Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям- юридическим и приравненным к ним лицам».

**10.5.**Приложение № \_«Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности».

**10.6.**Приложение№ \_«Однолинейная схема присоединения электрических сетей».

**10.7.**Приложение № \_«Акт об оказании услуги по передаче электроэнергии» - форма акта.

**10.8.**Приложение № \_ «Акт снятия показаний приборов учёта» - форма акта.

**10.9.**Приложение № \_ «Акт об объёме переданной электроэнергии» - форма акта.

**10.10.**Приложение № \_ «Сводный акт первичного учёта» - форма акта.

**10.11.**Приложение № \_ «Регламент урегулирования разногласий и внесения изменений в акты об оказании услуг по передаче электроэнергии, акты об объеме переданной электроэнергии, счета-фактуры».

* 1. Приложение №\_ «Информация о собственниках Исполнителя (включая конечных бенефециаров)».
  2. Приложение № \_ «Перечень объектов межсетевой координации»*(оформляется после вступления в силу настоящего Договора при наличии точек непосредственного присоединения электрических сетей Исполнителя к сетям Заказчика).*
  3. Приложение № \_ «Перечень устройств ПА, действующих на отключение объектов межсетевой координации»*(оформляется после вступления в силу настоящего Договорапри наличии точек непосредственного присоединения электрических сетей Исполнителя к сетям Заказчика).*

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

|  |  |
| --- | --- |
| **«Исполнитель»** | **«Заказчик»** |
| Адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический адрес:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический адрес:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Тел./факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Тел./факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| **Банковские реквизиты:** | |
| **«Исполнителя»** | **«Заказчика»** |
| ИНН \ КПП: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | ИНН \ КПП: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Расч.счет: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Расч.счет: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банк: | Банк: |
| БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  К./с.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  К./с.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Подписи:**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Исполнитель»** | **«Заказчик»** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ф.И.О./**  **М.П.** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Ф.И.О./**  **М.П.** |