

**ДОГОВОР №**  
**оказания услуг по передаче электрической энергии между сетевыми**  
**организациями**

г. Самара

\_\_\_\_\_ 20 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Энерго» (ООО «Энерго»)**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице директора Макарова Сергея Витальевича, действующего на основании Устава с одной стороны и

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**

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

**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 электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок.

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

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики). Точкой поставки при опосредованном присоединении будет являться точка присоединения электрооборудования Заказчика к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя.

**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.

**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** – Открытое акционерное общество «Системный оператор единой энергетической системы».

**Сторона-плательщик** – первая организация в паре смежных сетевых организаций указанная в приказе органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования установленных тарифов, которая оплачивает стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии.

**Сторона получатель платы** – вторая организация в паре смежных сетевых организаций указанная в приказе органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования установленных тарифов, которая получает оплату за оказанные услуги по передаче электрической энергии от Стороны-плательщика.

**Сальдированный переток электрической энергии** – это объем электрической энергии, определяемый разностью между объемом полученной электроэнергии Заказчиком от Исполнителя и объемом переданной электроэнергии Заказчиком Исполнителю в расчетном периоде по точкам поставки в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1. В целях исполнения утвержденного Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области тарифно-балансового решения на 20\_\_ г. и в соответствии с условиями настоящего договора, Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки путем 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.

## 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

3.1 Величина мощности, применяемая для определения в расчетном периоде стоимости услуг по передаче электрической энергии, согласована Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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

3.3 Ответственность за состояние и обслуживание электрооборудования определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к настоящему Договору).

3.4 Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 7 настоящего Договора.

3.5 Перечень точек поставки в границах балансовой принадлежности Сторон определён в Приложении № 2 к настоящему Договору, технические характеристики электрооборудования в точках поставки определены в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к настоящему Договору), пропускная способность электрооборудования указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.6 Все точки поставки, указанные в Приложении № 2 к настоящему Договору, оборудованы средствами учёта электроэнергии (Приложение №3 к настоящему Договору), соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям. 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.

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

3.8 Порядок взаимодействия Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии 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 ответственность за нарушение указанного порядка определен в разделе 6 настоящего Договора.

#### **4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН:**

4.1 При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами.

4.2 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.

4.3 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, подлинники экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.

4.4 Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований, установленных «Правилами устройства электроустановок» (7-ое издание утверждено Минтопэнерго РФ 06.10.1999, с дополнениями), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (утв. Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 г.) и иных нормативных актов 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.

4.5 Каждая из Сторон обязуется своевременно информировать диспетчерскую службу другой стороны 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, 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 одной стороне и находящегося в помещении или на территории другой стороны, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении;

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

Порядок, сроки и объем предоставления информации в указанных случаях устанавливается Положением о взаимоотношениях оперативного персонала.

4.6 Обеспечить доступ уполномоченных представителей другой стороны договора к средствам учёта, приборам контроля количества и качества переданной электрической энергии в порядке, установленном «Межотраслевыми правилами охраны труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТ Р М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00 (утверждены постановлением Минтруда РФ от 05.01.2001 № 3 и приказом Минэнерго РФ от 27.12.2000 №163), в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.

4.7 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.

4.8 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 Министерства энергетики РФ от 06.06.2013 № 290.

4.9 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; 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; документы, содержащие описание приборов учета, с указанием типов приборов учета, их классов точности, мест установки, заводских номеров, даты предыдущей поверки, межповерочного

интервала и иную технологическую информацию.

4.10 Стороны обязуются в границах балансовой принадлежности соблюдать режим передачи электроэнергии, и мощности, не допуская превышения помесечных заявленных величин электроэнергии и максимальной мощности и обеспечить в точках поставки соответствие показателей качества электроэнергии установленным требованиям (на момент заключения договора ГОСТ 32144-2013).

4.11 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.

4.12 Стороны обязуются поддерживать на границе балансовой принадлежности в точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ( $\text{tg } \varphi$ ) на уровне не превышающем:

$\text{tg } \varphi = 0,5$  для уровня напряжения 110 кВ в точке присоединения,

$\text{tg } \varphi = 0,4$  для уровня напряжения 35-6 кВ в точке присоединения,

$\text{tg } \varphi = 0,35$  для уровня напряжения 0,4 кВ в точке присоединения,

в соответствии с Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 23.06.2015 № 380

4.13 Условием поддержания параметров надёжности и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам, является соблюдение Сторонами требований, установленных п. 4.2, 4.4, 4.5, 4.8, 4.9, 4.10, 4.11, 4.12 настоящего Договора.

4.14 Обязанность по обеспечению оснащения приборами учета согласованных точек поставки в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 возлагается на ту сетевую организацию, центры питания которой в данной точке присоединения имеют более низкий класс напряжения, а при равенстве классов напряжения центров питания в точке присоединения - на сетевую организацию, в объекты электросетевого хозяйства которой за год до планируемой даты установки приборов учета преимущественно осуществлялся переток электрической энергии.

4.15 Заказчик вправе выбрать вариант тарифа на очередной период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя в сроки предусмотренные действующим законодательством.

4.16 Ежемесячно в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, Стороны обязуются определять объем переданной электроэнергии по состоянию на 00-00 часов первого числа каждого месяца по каждой точке учета в соответствии со схемой расчета, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору.

4.17 Заказчик обязуется:

- предоставлять плановые (договорные) величины мощности и объёма передачи электрической энергии, с разбивкой по точкам поставки и месяцам на следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года.

- своевременно и в полном размере производить оплату в сроки и в порядке, установленных разделом 7 (Цена договора и порядок расчётов) настоящего Договора.

4.18 Стороны обязуются самостоятельно урегулировать отношения с иными владельцами электрических сетей, посредством электроустановок которых осуществляется передача электроэнергии.

4.19 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.

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

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

5.1. Объём переданной электроэнергии в каждом расчётном месяце определяется каждой Стороной по состоянию на 00 часов 1-го числа месяца, следующего за расчётным на основании перечня средств измерений, представленного в Приложении №3 настоящего Договора, и данных, предоставленных в «Акте снятия показаний приборов учёта электрической энергии» (форма акта - Приложение № 6 к настоящему Договору). Указанный объём формируется:

а) на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке.

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 системы АИИС КУЭ, расчётных и контрольных приборов учёта, или несвоевременном предоставлении одной из Сторон «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» (срок представления Акта установлен в п. 5.2. настоящего Договора) - на основании данных, определяемых замещающей информацией; замещающая информация определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. Исполнитель ежемесячно, не позднее первого числа месяца, следующего за расчётным, предоставляет Заказчику на основании показаний средств учёта в 4-х экземплярах «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии», составленный по состоянию на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, сформированный в разрезе структурных подразделений Сторон и по форме, установленной Приложением № 6 к настоящему Договору.

Ежемесячно, первого числа каждого месяца, следующего за расчётным, Заказчик предоставляет Исполнителю информацию по показаниям средств учёта, указанным в Приложении № 3 к настоящему Договору и расположенным на объектах Заказчика.

Заказчик обязуется в течение 1-го рабочего дня после получения «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии» от Исполнителя согласовать и направить Исполнителю два экземпляра согласованных Актов.

5.3. При несогласии одной из Сторон с предоставленной другой Стороной 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».

5.4. Исполнитель формирует «Акт об объёме переданной электроэнергии» и «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

5.5. 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. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Режим передачи электроэнергии может быть частично или полностью ограничен Исполнителем, в том числе отключением коммутационных аппаратов, ослаблением схемы электроснабжения или вводом токоограничивающих уставок устройств АОН или действием противоаварийной автоматики, в следующих случаях:

- а) возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- б) проведения ремонта электрооборудования;
- в) нарушения режима передачи электроэнергии (в не регламентные отключения);
- г) наличие обращения Заказчика (заявка);
- е) введения в действие графика ограничения потребления или графика временного отключения потребления (далее - графика аварийного ограничения) по команде Системного оператора, Заказчика;

6.2. Исполнитель вводит полное или частичное ограничение режима передачи электроэнергии в следующем порядке:

6.2.1. Исполнитель письменно либо в соответствии с «Положением о взаимоотношениях оперативного персонала» уведомляет Заказчика об основаниях (причинах), сроках и объёмах (способах) введения ограничения:

- в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, или в случае нарушения режима передачи электроэнергии (в не регламентных отключений) – немедленно по выявлении;
- в случае введения графиков временного отключения потребления – незамедлительно.
- в случае введения в действие графиков ограничения потребления электрической энергии/мощности - не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате введения ограничения в соответствии с графиком аварийного ограничения;
- в случае проведения ремонта электрооборудования, требующего частичного или полного ограничения режима передачи электроэнергии в течение 24 часов и более – не позднее, чем за 15 суток до начала производства работ.

6.2.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, в случае нарушения режима передачи электроэнергии (в не регламентных отключений) Исполнитель после выполнения отключения потребления незамедлительно уведомляет Заказчика о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предлагаемой продолжительности их ввода.

6.2.3. Фактические действия по полному ограничению режима передачи электроэнергии производятся персоналом Исполнителя, путём отключения коммутационных аппаратов в точках поставки в границах балансовой принадлежности в сроки, указанные в Уведомлении Исполнителя.

6.2.4. Фактические действия по частичному ограничению режима передачи электроэнергии производятся в сроки, указанные в Уведомлении Исполнителя и заявке Заказчика:

- при необходимости переключений на электроустановках Заказчика – персоналом Заказчика самостоятельно, под контролем Исполнителя;
- при наличии технической возможности снижения объёма электрической энергии, подаваемой Заказчику переключениями в сетях Исполнителя, при отказе Заказчика самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии, либо в случае введения графиков аварийного ограничения – производятся персоналом Исполнителя.

6.3. Графики аварийного ограничения разрабатываются Исполнителем и Заказчиком ежегодно на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года. Утвержденные графики аварийного ограничения Исполнитель доводит до сведения Заказчика в срок не позднее чем за 10 дней до начала очередного периода.

6.4. В случае получения любой из Сторон решения уполномоченного органа по технологическому (энергетическому) надзору о неудовлетворительном состоянии электрооборудования Заказчика или Исполнителя (угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности) Сторона, получившая такое решение уведомляет другую Сторону и направляет ей копию указанного решения. Исполнитель не позднее чем через 12 часов производит переключения, необходимые для устранения угрозы аварии. Переключения производятся персоналом Исполнителя.

6.5. Приостановление передачи электроэнергии не влечет за собой расторжение настоящего договора.

6.6. Режим передачи электроэнергии возобновляется не позднее чем через 12 часов после получения Исполнителем заявки на возобновление режима передачи электроэнергии и подтверждения факта устранения обстоятельств, повлекших введение ограничения потребления электроэнергии Заказчика, либо на основании соглашения Сторон Договора.

## **7. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.**

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

7.2. Исполнитель ежемесячно до 5 числа месяца следующего за расчетным, предоставляет в адрес Заказчика:

- Акт об объеме переданной электрической энергии (форма акта – Приложение № 7 к настоящему договору);
- Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (форма акта – Приложение № 5 к настоящему Договору);
- Счет-фактуру.

Заказчик ежемесячно предоставляет в адрес Исполнителя «Сводный акт учёта электрической энергии».

Сторона, получившая от другой Стороны вышеуказанные документы, обязана не позднее 3-х дней с момента их получения вернуть другой Стороне по 1 экземпляру подписанных актов.

При возникновении у одной из Сторон 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 другой Стороне мотивированные разногласия по объему и (или) качеству оказанных услуг.

7.3. При определении стоимости услуг Исполнителя по настоящему Договору применяется тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

7.4. 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.

7.5.1. В случае установления уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов нескольких вариантов тарифа Заказчик (плательщик) имеет право выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, подлежащего применению в расчетном периоде регулирования, уведомив об этом Исполнителя.

7.5.2. По взаимному соглашению сторон допускается изменение варианта тарифа в расчетном периоде регулирования.

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

- при применении одноставочного тарифа используется формула:

$$S = T \times V^{\circ},$$

- при применении двухставочного тарифа используется формула:

$$S = T^{cod.} \times V^M + T^{оп} \times V^{\circ}, \text{ где:}$$

$T$  - одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем;

$T^{cod.}$  - размер ставки за содержание электрических сетей, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для Заказчика и Исполнителя;

$V^M$  - величина мощности, согласованная в Приложении № 1 к настоящему Договору;

$T^{оп}$  - размер ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для Заказчика и Исполнителя;

$V^{\circ}$  - сальдированный переток электрической энергии, фактически полученный Заказчиком в расчетном периоде (отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в сети Заказчика по точкам поставки в соответствии со схемой расчета, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору).

7.6. Оплата услуг по передаче электроэнергии (мощности) производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным.

7.7. Сверка расчётов по настоящему договору производится по письменному запросу одной из сторон. Сторона, получившая акт сверки расчётов обязана его рассмотреть, подписать (или представить мотивированные возражения) и направить другой Стороне один экземпляр в течение 10-ти рабочих дней с момента получения акта сверки расчетов.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

8.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

8.2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной стороной в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.3. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии Заказчик несет ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

8.4. Заказчик несет ответственность за убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения Заказчиком заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики, а Исполнитель несет ответственность за несвоевременное извещение о введении аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.5. 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.

8.6. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана

информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

8.7. 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.

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.**

9.1. Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_ и действует по \_\_\_\_\_.

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

9.2. 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.

9.3. 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.

## **10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

10.1. 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.

10.2. Уступка права требования по настоящему Договору согласно п. 2 ст. 382 ГК РФ производится исключительно с письменного согласия Заказчика.

10.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

10.4. 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, подлежат разрешению в арбитражном суде Самарской области.

10.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания Сторонами.

10.6. Исполнитель обязуется в течение 5 дней с момента заключения договора направить Заказчику надлежащим образом оформленные документы в соответствии с п. 7.2 настоящего Договора за расчетные периоды, предшествующие моменту заключения договора.

Заказчик обязуется на основании представленных Исполнителем документов произвести оплату за оказанные услуги за расчетные периоды, предшествующие моменту заключения договора в течение 10 дней с момента получения документов.

10.7. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

- 11.1. Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и величина мощности».
- 11.2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки и их технические характеристики».
- 11.3. Приложение № 3 «Перечень точек поставки и средств измерений электроэнергии».
- 11.4. Приложение № 4 «Акты разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности».
- 11.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии» - форма акта.
- 11.6. Приложение № 6 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» - форма акта.
- 11.7. Приложение № 7 «Акт об объёме переданной электрической энергии» - форма акта.
- 11.8. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации»

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

12.1. **Заказчик:** ООО «Энерго»

ИНН/КПП 6312038138/631201001

Почтовый и юридический адрес: 443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25

Тел. (846) 269-13-71, факс (846) 956-45-25

Банковские реквизиты :

Р/с № 40702810654400101989 в Самарском отделении № 6991 ПАО Сбербанк

Поволжский банк ПАО Сбербанк

К/с 30101810200000000607

БИК 043601607

\_\_\_\_\_ С.В. Макаров

12.2. **Исполнитель:** \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_

Юр. и почт. адрес: \_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

Банковские реквизиты:

р/счет \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_

к/счет \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (ФИО)