**ДОГОВОР**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Саратов «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**

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

**Максимальная мощность** – мощность, в пределах которой оказываются услуги по передаче электроэнергии по настоящему Договору.

**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. Граница раздела балансовой принадлежности определяется актом, составленным между Заказчиком и Исполнителем.

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

**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 документах о технологическом присоединении.

**Потребители** – физические и юридические лица – потребители электроэнергии, а также смежные сетевые организации, имеющие технологическое присоединение к сетям Исполнителя.

**Прибор (средства) учёта электроэнергии (**измерительный комплекс)- счётчики электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, элементы схем присоединения (подключения) приборов учёта, элементы действующей системы АИИС КУЭ (АСКУЭ) и их линии связи.

**Объекты межсетевой координации** - электрооборудование, в отношении которого Заказчик и Исполнитель осуществляют взаимную координацию изменения его эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия.

**Системный оператор -** филиалАО «СО ЕЭС» Саратовское РДУ.

**2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**

1. Настоящий договор заключен между смежными территориальными сетевыми организациями.
2. В соответствии с условиями настоящего договора, Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек непосредственного или опосредованного присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, до точек поставки электроэнергии Потребителей путём 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 И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.**

**3.1. Существенные условия договора.**

1. Перечень точек поставки с указанием максимальной мощности по каждой точке поставки, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательство обеспечить передачу электроэнергии, определен в Приложении №2 к настоящему Договору.

Величина заявленной мощности, используемой при расчётах за услуги по передаче электрической энергии с применением двухставочного тарифа, определяется в соответствии с «Данными о величине заявленной мощности и плановом объеме услуг по передаче электроэнергии на плановый период» согласованными Сторонами и утвержденная на текущий период регулирования органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 6 настоящего Договора.
2. Ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется границами балансовой принадлежности, зафиксированными в документах о технологическом присоединении являющимися Приложением № 3 к настоящему Договору.
3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность, определён в Приложении №1 к настоящему Договору.
4. Все точки присоединения и поставки должны быть оборудованы приборами учёта электроэнергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям. Сведения о приборах учета электрической энергии отражены в Приложениях №1 и №2 настоящего Договора.
5. Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к приборам и средствам учёта электроэнергии.
6. 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, 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.
7. Перечень объектов межсетевой координации в точках присоединения установлен в Приложении № 6 к настоящему Договору. Исполнитель выполняет изменение эксплуатационного состояния оборудования в границах своей балансовой принадлежности (оперативное управление) по согласованию с Заказчиком.
8. Заказчик выполняет изменение эксплуатационного состояния оборудования в точках присоединения с энергооборудованием, принадлежащим Исполнителю, по согласованию с Исполнителем.
9. Координация действий Сторон при выполнении изменений указанных в п. 3.1.9 настоящего Договора и ремонтных работ производится в соответствии с требованиями оперативно-диспетчерского управления процессом передачи и распределения электроэнергии.
10. Для поддержания баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Исполнителя, последний соблюдает в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tg φ) на уровне, указанном в пункте 3.2.9. настоящего Договора.
11. Порядок взаимодействия Сторон при введении полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии установлен в разделе 5 настоящего Договора.
12. Порядок взаимодействия при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем определен сторонами в «Положение об оперативном, техническом и информационном взаимодействии»;
13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии Исполнителем, при определении стоимости услуг Исполнителя учитывается неустойка, определенная в размере, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442).

**3.2. Стороны взаимно обязуются:**

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. 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.
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, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 календарных дня.
4. Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к устройству и эксплуатации принадлежащего им электрооборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.
5. Своевременно информировать другую сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего им электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:

а) о случаях аварий на электрооборудовании 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 электрооборудования, принадлежащего Сторонам – немедленно по выявлении.

б) о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Сторон - не позднее, чем за 3 рабочих дня до начала работ.

Порядок и объем предоставления информации в указанных случаях устанавливается «Положением об оперативном, техническом и информационном взаимодействии», утверждённым в соответствии с п. 3.2.18. настоящего договора.

1. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны договора к приборам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.
2. По требованию другой стороны проводить совместную проверку приборов учёта электроэнергии и схемы их включения.
3. 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.
4. Исполнитель обязуется соблюдать в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tg φ) на уровне не превышающем tg φ = 0,4 для уровня напряжения 35-6 кВ, и tg φ = 0,35 для уровня напряжения 0,4 кВ, в соответствии с Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 22 февраля 2007г. № 49.
5. Соблюдать режим передачи электроэнергии и мощности.
6. 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, соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств.
7. Осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.
8. Поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок потребителей (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые внешние питающие линии.
9. Заказчик и Исполнитель обязуется поддерживать в точках присоединения значения показателей качества электроэнергии, установленные соответствующим техническим регламентом и иными обязательными требованиями.
10. По запросу другой стороны, в сроки указанные в запросе, с учётом времени, необходимого для истребования документов в структурных подразделениях и изготовления их копий, 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 и иную технологическую информацию.
11. 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.
12. Условием поддержания параметров надёжности и качества электрической энергии является соблюдение Сторонами требований, установленных п. 3.2.4., 3.2.5, 3.2.8 - 3.2.12 и 3.2.14 настоящего Договора.
13. Исполнитель по запросу Заказчика обязуется предоставлять результаты замеров потребляемой мощности и фактических напряжений по каждой точке присоединения, в режимные (замерные) дни в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера.
14. В целях организации оперативно-технологических взаимоотношений, в течение 30 дней с момента подписания Договора, оформить «Положение об оперативном, техническом и информационном взаимодействии».

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

4.1.Объём оказанных услуг по передаче электроэнергии в каждом расчётном месяце определяется в следующем порядке:

4.1.1**.** Исполнитель производит снятие показаний приборов учёта в точках присоединения и точках поставки, указанных в Договоре на 00 часов 00 минут 1-го числа месяца, следующего за расчётным.

Результаты снятия показаний приборов учёта Исполнитель фиксирует в Сводном акте первичного учета, которые составляется в 2-х экземплярах по форме Приложения № 5 к настоящему Договору и подписываются Исполнителем.

* + 1. На основании показаний приборов учета, расчетных способов определения объема принятой и отпущенной электрической энергии, Актов неучтенного потребления, Исполнитель определяет величину отпущенной Потребителям электрической энергии за отчетный период, фиксирует полученные данные в Сводном акте первичного учета (форма акта - Приложение № 5 к настоящему Договору) и формирует Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии по форме Приложения№6 к настоящему Договору).
		2. Оформленный Исполнителем «Сводный акт первичного учета» в формате MS Excel направляется Заказчику по электронной почте на адрес stee@spgs.ru не позднее 12-00 часов 3 числа месяца, следующего за расчётным.
		3. Оформленные Исполнителем в письменном виде Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (2 экземпляра) и Сводный акт первичного учёта (2 экземпляра) передаются Заказчику до 10-го числа месяца, следующего за расчётным.

**5. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии вводится в порядке и по основаниям, указанным в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442).

**6. СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.**

1. Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг является один календарный месяц.
2. Не позднее 10 числа месяца, следующего за расчётным, Исполнитель направляет Заказчику Счет - фактуру, оформленную в соответствии с требованиями НК РФ, Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии и Сводный акт первичного учёта (оформленные в 2-х экземплярах).
3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком и объема услуг по передаче электрической энергии.
4. В случае применения при расчётах двухставочного варианта тарифа, стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, рассчитывается путём суммирования переданного объёма электроэнергии, умноженного на индивидуальный тариф (ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу) и величины заявленной мощности, умноженной на индивидуальный тариф (ставка на содержание электрических сетей), установленные для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти Саратовской области в области государственного регулирования тарифов на текущий период регулирования.

Стоимость услуг Исполнителя, при двухставочном варианте тарифа, в каждом расчётном месяце определяется по формуле:

S = (Тсод х Vjзм + Ттр х Vjэ), где:

**J=1  j**

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

Vjзм - величина заявленной мощности на J -ом уровне напряжения, зафиксированная в Приложении № 2 к настоящему Договору;

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

Vjэ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на j -ом уровне напряжения.

1. В случае применения при расчётах по настоящему Договору одноставочного варианта тарифа, цену договора определяет стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, которая помесячно рассчитывается как произведение переданного объёма электроэнергии и индивидуального одноставочного тарифа, установленного для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Федерации в области государственного регулирования тарифов на текущий период регулирования.
2. На момент заключения настоящего договора Сторонами согласовано применение при расчётах **двухставочного** варианта тарифа.
3. В целях определения стоимости услуг Исполнителя и формирования статистической отчётности Исполнителя и Заказчика, уровень напряжения определяется на границе балансовой принадлежности электроустановок между Исполнителем и потребителем, с учетом требований п. 45 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).
4. Оплата услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком в следующем порядке:

- до начала расчётного месяца Исполнитель направляет Заказчику счет на оплату услуг из расчета 50 процентов объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период и цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии и Заказчик оплачивает указанный счет на условиях предоплаты до 15 числа расчетного месяца;

- окончательный расчёт производится Заказчиком до 20 числа месяца, следующего за расчётным, но не ранее 7 рабочих дней с момента получения документов, предусмотренных п.6.2. настоящего договора.

В случае если на основании выставленного счёта Заказчик произвёл платёж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчётный месяц, сумма превышения засчитывается в счёт следующего платежа.

1. При отсутствии назначения платежа в платежном поручении, отнесение поступивших денежных средств к расчетным периодам осуществляется Исполнителем в счет оплаты обязательства, срок исполнения которого наступил ранее.
2. При изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя, установленных органом исполнительной власти Саратовской области в области государственного регулирования тарифов, соответствующие изменения считаются внесенными в настоящий Договор с момента вступления в действие соответствующего постановления уполномоченного органа в области государственного регулирования тарифов. При этом дополнительного согласования и оформления документов от Сторон не требуется.
3. Исполнитель самостоятельно урегулирует со сбытовой компанией отношения по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.
4. Сверка расчётов по настоящему договору производится по желанию Сторон.
5. Расчёты в форме предварительной оплаты, аванса, отсрочки оплаты в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом в смысле статьи 823 ГК РФ, а также на сумму денежных обязательств проценты в соответствии со статьёй 317.1 ГК РФ не начисляется.

**7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СТОРОН В ПРОЦЕССЕ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

7.1. На момент заключения договора все точки присоединения и точки поставки, указанные в Приложениях №1 и №2 Договора, оборудованы приборами учета соответствующими требованиям действующего законодательства.

7.2. Лица обязанные обеспечить коммерческий учет, сохранность и целостность приборов учета, пломб и (или) знаков визуального контроля и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), установлены в Приложениях №1 и №2 настоящего Договора.

7.3. Порядок, форматы и протоколы обмена данными между Сторонами в рамках функционирования интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в отношении приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) определяются на основании соответствующей технической документации таких интеллектуальных систем.

7.4. Порядок осуществления мероприятий по установке, замене, демонтажу, допуску в эксплуатацию приборов учета Стороны осуществляют в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442).

7.5. Минимальный функционал интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) предоставляется Сторонами в порядке и случаях, которые установлены Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (утв. постановлением Правительства РФ от 19 июня 2020 г. № 890).

**8. 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. Каждая из Сторон несёт ответственность за убытки, причиненные другой Стороне в результате неисполнения диспетчерских (технологических) заявок, заявок на ограничение или возобновление режима передачи электроэнергии, заданий Системного оператора по вводу в действие графиков аварийных ограничений и отключений, графиков АЧР и системной автоматики.
	4. 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.
	5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении таких обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.
	6. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти. 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 даты вступления в действие индивидуального взаиморасчётного тарифа на услуги по передаче электрической энергии между ЗАО «СПГЭС» и ООО «ЕСК», утверждённого на 2023 год КГРТ Саратовской области и действует до 24.00. часов 31 декабря 2023 г.

Договор считается продленным на следующий календарный год и далее ежегодно, на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении условий договора, либо о заключении нового договора.

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.

**10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

* 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 (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трёх лет после его окончания.
	2. 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 смене руководителя, 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.
	3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.
	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 Саратовской области.
	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.
	6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

11.1. Приложение № 1 – «Перечень точек присоединения Исполнителя к электрическим сетям Заказчика».

11.2. Приложение № 2 – «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям».

11.3. Приложение № 3 – Акты об осуществлении технологического присоединения.

11.4. Приложение № 4 - «Акт об оказании услуги по передаче электроэнергии» - форма акта.

11.5. Приложение № 5 - «Сводный акт первичного учёта» - форма акта.

11.6. Приложение № 6 - «Перечень объектов межсетевой координации».

11.7. Приложение №7 – «Плановые (договорные) объёмы передачи электроэнергии и величины заявленной мощности».

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **12.1. Исполнитель:** |  | **12.2. Заказчик:** |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |