

ДОГОВОР № _____
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Пенза

« ____ » _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Для целей настоящего Договора (далее – Договор) используются следующие понятия:

1.1. Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности, за состояние и обслуживание электроустановок, между исполнителем и потребителем услуг.

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

1.3. Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой «Исполнитель» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (Приложение №3).

1.4. Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования. (Приложение № 2).

1.5. Присоединенная мощность - совокупная номинальная мощность, присоединенных в установленном законом порядке к электрической сети трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).

1.6. Точка поставки - место исполнения обязательств сторон по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления акта - в точке присоединения энергопринимающего устройства, т.е. в месте его физического соединения с электрической сетью Исполнителя. (Приложение №3).

1.7. 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.

1.8. Системный оператор – филиал ОАО СО – Пензенское РДУ.

1.9. Основные положения ФРП - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

В соответствии с условиями настоящего договора, «Исполнитель» оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек непосредственного или опосредованного присоединения объектов электросетевого хозяйства (электрических сетей) «Исполнителя» до точек поставки электроэнергии «Потребителям» 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 Потребитель обязуется оплатить услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Общие обязанности Сторон:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными и ненормативными правовыми актами, обязательными для исполнения сторонами. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Договором, либо в случае противоречия (несоответствия) отдельных условий настоящего Договора действующим нормативно-правовым актам РФ, стороны обязуются руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами РФ.

3.1.2. Обеспечить соблюдение требований ОАО СО, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии.

3.1.3. 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 документов должны быть направлены курьером, или заказным письмом не позднее, чем через 3 (три) календарных дня.

3.1.4. Ответственность Потребителя и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется их балансовой принадлежностью в соответствии с Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, перечисленных в приложении № 7 к договору и приложенных к нему.

3.1.5. Все точки поставки оборудованы приборами учёта электроэнергии соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям. Стороны обязаны обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к приборам и средствам учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с балансовой принадлежностью электрических сетей.

Сведения о приборах учета, установленных у Потребителя на дату заключения настоящего договора и используемых для расчетов по нему, указаны в Приложении № 3 к договору.

3.1.6. Осуществлять оперативно-технологическое взаимодействие в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003 г.).

3.1.7. Перечень линий электропередачи, оборудования и устройств Исполнителя, входящих в схему внешнего электроснабжения Потребителя, с распределением их по способу технологического управления (ведения) между оперативным персоналом Исполнителя и оперативным персоналом Потребителя, а также порядок взаимодействия оперативного персонала Сторон, в том числе по вопросам планирования вывода в ремонт линий электропередачи, оборудования и устройств Исполнителя, входящих в схему внешнего электроснабжения Потребителя, изменения их эксплуатационного состояния или технологического режима работы, ликвидации нарушений нормального режима работы, производства оперативных переключений, определяются регламентом взаимодействия Сторон.

Стороны обязуются утвердить указанный регламент в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с момента заключения настоящего договора.

3.2 Обязанности Потребителя:

3.2.1. Заключить договор на покупку электрической энергии с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией.

3.2.2. Информировать диспетчерскую службу Исполнителя:

- о случаях аварий на энергетических объектах Потребителя, 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 Исполнителю и находящегося в помещении или на территории Потребителя - немедленно по выявлении по телефону 23-10-00

- о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на энергетических объектах потребителя - не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до начала работ.

3.2.3. По требованию Исполнителя обеспечить проведение проверки и поверки приборов учета электрической энергии, в том числе схемы их включения.

3.2.4. Подписать в течение 3 (трех) дней полученный от Исполнителя «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» по форме приложения № 5 и направить его Исполнителю.

3.2.5. Беспрепятственно допускать в срок, указанный в уведомлении Исполнителя с соблюдением требований, предусмотренных «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 г. № 3 и приказом Минэнерго РФ от 27.12.2000 г. № 163), представителей Исполнителя к приборам расчетного учета и контроля качества электрической энергии, находящихся в собственности или на ином законном основании у Потребителя, в случаях проведения контрольных проверок средств и приборов учёта или снятия контрольных показаний приборов учёта.

3.2.6. Обеспечить установку на границе балансовой принадлежности сетей приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, и допуск их в эксплуатацию в соответствии с Основными положениями ФРР.

3.2.7. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его поверки производится в порядке, установленном Основными положениями ФРР.

Результаты поверки прибора учета удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке. После проведения поверки прибора учета такой прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в порядке, предусмотренном Основными положениями ФРР.

3.2.8. Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления электроэнергии в соответствии с утверждёнными графиками ограничения (временного отключения), графиков АЧР и системной автоматики в случае возникновения (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях,

установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.9. Соблюдать режим потребления электроэнергии (мощности).

3.2.10. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.11. Обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение требований для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учёта (в том числе наличие и исправность установленных пломб, знаков визуального контроля), а также иных устройств, необходимых для поддержания надёжности и качества электрической энергии, установленных у Потребителя.

3.2.12. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем или системным оператором требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые внешние питающие линии.

3.2.13. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электроэнергии, установленные соответствующим техническим регламентом и иными обязательными требованиями, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне значений $\text{tg } \varphi$, определенного нормативными актами.

3.2.14. Ежемесячно, по состоянию на 00-00 часов 1 (первого) числа каждого месяца составлять и до окончания 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за расчетным, предоставлять Исполнителю «Сведения об объеме потребления электроэнергии (Акт снятия показаний)» по форме приложения № 9 к настоящему Договору, составленный на основании показаний приборов учёта.

3.2.15. По запросу Исполнителя, в установленные в запросе сроки, представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

3.2.16. По запросу Исполнителя, в установленные в запросе сроки предоставлять Исполнителю сведения об объёме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприёмников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

3.2.17. Направлять Исполнителю письменное уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты введения ограничения, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если Потребитель не направил или несвоевременно направил Исполнителю уведомление об ограничении режима потребления электрической энергии, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии, которые оплачиваются Потребителем в порядке, установленном настоящим Договором.

3.2.18. Исполнять указания диспетчерской службы Исполнителя и ОАО СО.

3.2.19. Не превышать величину максимальной мощности, установленной при осуществлении технологического присоединения электроустановок Потребителя к сетям Исполнителя.

3.2.20. Оплачивать услуги по передаче электрической энергии в порядке и в сроки, установленные разделом 5 настоящего Договора.

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

3.3. Обязанности Исполнителя:

3.3.1. Обеспечить передачу Потребителю принятой в свою сеть электрической энергии в точках поставки с соблюдением категории надёжности электроснабжения и согласованных в установленном порядке величин аварийной и технологической брони. Качество и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.3.2. Информировать Потребителя способом, позволяющим подтвердить получение информации Потребителем, об обстоятельствах, влекущих приостановление оказания услуг по передаче электрической энергии путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

- о случаях аварий на энергетических объектах Исполнителя, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии - немедленно по выявлении.

- о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя - не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до даты введения ограничения.

3.3.3. Беспрепятственно допускать в срок, указанный в уведомлении Потребителя, с соблюдением требований, предусмотренных «Межотраслевыми правилами охраны труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТРМ-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00 (утверждены постановлением Минтруда РФ от 05.01.2001 г. № 3 и приказом Минэнерго РФ от 27.12.2000 г. № 163)», представителей Потребителя к приборам расчетного учета и контроля качества электрической энергии, находящихся в собственности или на ином законном основании у Исполнителя, в случае проведения контрольных проверок приборов и средств учёта, или снятия контрольных показаний приборов учёта.

3.3.4. По окончании каждого расчетного месяца определять объемы переданной Потребителю электрической энергии и направлять «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» не позднее, чем до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным. Акт оформляется по форме, установленной Приложением № 5 к настоящему Договору.

3.3.5. Незамедлительно по выявлении ставить Потребителя в известность о фактах нарушения электроснабжения или снижения показателей качества электрической энергии.

- 3.3.6. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
- 3.3.7. При изменении адреса и/или реквизитов письменно уведомить Потребителя не позднее 5 (Пяти) календарных дней со дня соответствующих изменений.

3.4. Права Потребителя:

- 3.4.1. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности.
- 3.4.2. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета и составления акта снятия показаний прибора учета.
- 3.4.3. Направлять Исполнителю обоснованные претензии к качеству оказанных услуг и качеству переданной электроэнергии.
- 3.4.4. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.5. Права Исполнителя:

- 3.5.1. Запрашивать у Потребителя информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением режима потребления электроэнергии (мощности).
- 3.5.2. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета и составления акта снятия показаний приборов учета.
- 3.5.3. Требовать проведения проверки схем учета, поверки приборов учета, а также замены неисправных приборов учета, установленных у Потребителя.
- 3.5.4. Приостанавливать передачу электрической энергии, или ограничивать Исполнитель Потребитель режим потребления электроэнергии Потребителя только в случаях, установленных действующим законодательством РФ.
- 3.5.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.2. Измерительные комплексы должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, иных нормативно-правовых актов, и должны быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.3. Измерительные комплексы подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка.

При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка измерительный комплекс подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. При этом установка расчетных измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности возможна только при условии письменного согласования Исполнителя.

В случае если измерительный комплекс (прибор учета), расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления (передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.4. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию измерительного комплекса (прибора учета), сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.

При этом под эксплуатацией измерительного комплекса (прибора учета) понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование измерительного комплекса (прибора учета) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

В случае если собственник прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то лица ответственные за выполнение требований абзаца 1 настоящего пункта устанавливаются в соответствии с условиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного измерительного комплекса (прибора учета) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема поставленной электрической энергии (мощности) определяется по данным контрольного измерительного комплекса (прибора учета).

При несоответствии расчетных и контрольных измерительных комплексов требованиям нормативно-правовых документов определение объемов электроэнергии осуществляется расчетным способом, определенным Основными

положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.6. Трансформаторы тока, предназначенные для учета электроэнергии, по своим техническим характеристикам должны соответствовать договорным величинам потребляемой мощности и требованиям главы 1.5. ПУЭ и главы 2.11. ПТЭЭП и требованиям иного действующего законодательства на территории РФ.

5. ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Объем услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии Потребителем. Фактическое количество переданной в расчётном периоде электроэнергии (мощности), определяется по показаниям приборов учета электроэнергии, указанных в Приложении № 3, по состоянию на 00 часов (московского времени) 1 (первого) числа каждого месяца, следующим образом:

а) при наличии действующей системы АИИС КУЭ, аттестованной и принятой в эксплуатацию в установленном порядке, показания и количество переданной в расчётном периоде электроэнергии (мощности) определяется по средствам удаленного доступа - на основании результатов измерений, полученных с использованием системы АИИС КУЭ на объектах Потребителя. Система АИИС КУЭ считается действующей и исправной при том условии, что Потребитель обеспечил Исполнителю возможность опроса УСПД в режиме удалённого доступа;

б) при неисправности системы АИИС КУЭ - на основании показаний расчётных приборов учёта, указанных в Приложении № 3, предоставляемых Потребителем не позднее 1 (первого) рабочего дня каждого месяца, в виде оформленных со стороны Потребителя «Сведений об объеме потребления электроэнергии (Акт снятия показаний)» (приложение № 9 к настоящему Договору). При несогласии Исполнителя с предоставленными Потребителем показаниями приборов учёта электроэнергии, в течение 2 (второго) рабочего дня месяца, следующего за расчётным, осуществляется совместное с участием представителей гарантирующего поставщика (ЭСО) контрольное снятие показаний приборов учёта с обязательным составлением контрольных «Сведений об объеме потребления электроэнергии (Акт снятия показаний)» (приложение № 9 к настоящему Договору), который используется в дальнейшем для определения объема переданной электроэнергии и объема оказанных услуг в расчётном периоде;

в) при неисправности системы АИИС КУЭ и расчётных приборов учёта объем передаваемой электроэнергии определяется Исполнителем в соответствии с Основными положениями ФРР.

При не предоставлении Потребителем показаний приборов учета электрической энергии в срок, установленный п. 3.2.14. настоящего Договора, объем передаваемой электроэнергии определяется Исполнителем в соответствии с Основными положениями ФРР.

5.2. Ежемесячно, до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчётным, на основании «Сведений об объеме потребления электроэнергии (Акт снятия показаний)» (приложение № 9 к настоящему Договору) Исполнитель определяет количество электроэнергии, переданной за расчетный период и объем оказанных услуг по передаче электроэнергии, которые он указывает в «Акте об оказании услуг по передаче электроэнергии» (форма акта - Приложение № 5 к настоящему Договору).

5.3. Качество услуг, оказанных по настоящему Договору, определяется как совокупность соответствия параметров количества и качества переданной электроэнергии требованиям настоящего Договора и действующим техническим регламентам.

6. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

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

6.2. Исполнитель не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет Потребителю:

- Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчётный месяц (Приложение № 5 к настоящему Договору);
- Счет-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;

Потребитель, не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента их получения обязан вернуть подписанный акт Исполнителю.

При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3 (трех) рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг. При этом неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки, установленные настоящим Договором. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3 (трех) рабочих дней после урегулирования разногласий.

6.3. Ежемесячная стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется как произведение объема оказанных услуг по передаче электроэнергии, рассчитанного в соответствии с разделом 4 настоящего Договора, на действующий тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с законодательством РФ.

6.4 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится Потребителем в следующем порядке:

До 15 (пятнадцатого) числа текущего месяца - 50 % от стоимости планового объема передаваемой электроэнергии в текущем месяце согласно Приложению № 1 к настоящему Договору, на основании счета, выставленного Исполнителем до 5 (пятого) числа текущего месяца.

Окончательный расчет за текущий месяц производится до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, исходя из объемов переданной электрической энергии (мощности), указанных в Акте об объемах переданной электрической энергии на основании выставленного счета на оплату.

Окончательный расчет производится с учетом авансовых платежей, произведенных Потребителем, после предоставления Исполнителем счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

- 6.5. Изменение 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 в области государственного регулирования тарифов.
- 6.6. Изменение в установленных случаях стоимости услуг производится в порядке, предусмотренном законодательством РФ.
- 6.7. Моментом исполнения финансовых обязательств Потребителя является момент списания денежных средств с расчетного счета Потребителя.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

- 7.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.
Убытки, причинённые в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению в соответствии с действующим законодательством.
- 7.2. Стороны несут материальную и иную ответственность друг перед другом и перед третьими лицами за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства в пределах своих границ, определенных в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

- 8.1. Договор вступает в силу с _____ и действует до _____ при условии установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.
Обязательным условием оказания услуг по передаче электрической энергии является наличие заключенного Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии.
- 8.2. Договор считается продленным на каждый последующий календарный год, на тех же условиях, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его изменении или расторжении, либо о заключении нового договора.
- 8.3. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно по соглашению сторон в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

- Приложение № 1 «Плановое количество электроэнергии, передаваемое по сети Исполнителя Потребителю».
- Приложение № 2 «Величина заявленной мощности для Потребителя».
- Приложение № 3 «Перечень точек поставки и расчётных приборов учёта электроэнергии».
- Приложение № 4 «Однолинейная схема электроснабжения».
- Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» - форма акта.
- Приложение № 6 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон»
- Приложение № 7 «Перечень ответственных лиц участвующих в оперативных переключениях».
- Приложение № 7а «Список административно-технического персонала».
- Приложение № 8 «Паспорт электрохозяйства».
- Приложение № 9 «Сведения об объеме потребления электроэнергии (Акт снятия показаний)» - форма акта.

14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

«Исполнитель»:

ИНН: _____
БИК: _____
р/сч № _____
Адрес: _____

«Потребитель»:

ИНН: _____
БИК: _____
р/сч № _____
Адрес: _____

Подписи сторон

Исполнитель:

_____/

М.П.

Потребитель:

_____/

М.П.