**ДОГОВОР №**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Димитровград « » 2015 г.

**Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (АО «ГНЦ НИИАР”)**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»,** в лице **Трофимова Валерия Васильевича**, действующего на основании Доверенности №13-7577 от 29.12.2014г., с одной стороны,

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование юридического лица, Ф.И.О. ИП, Ф.И.О. физ.лица)

именуемый в дальнейшем «**Заказчик**», \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 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 настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности;

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

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

**Данные коммерческого учёта** – данные, полученные с помощью средств коммерческого учёта, и/или обработанные данные, используемые для проведения коммерческих расчетов;

**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;

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

**Коммерческий учет электрической энергии (мощности)** - процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги;

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

**Основные положения розничных рынков** –«Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04 мая 2012 г. (далее по тексту – Основные положения розничных рынков).

**Потребитель** – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

**Поставщик** – юридическое лицо, являющееся собственником электрической энергии (мощности), обладающее правом осуществлять ее продажу;

**Расчетный период** – один календарный месяц.

**Средства коммерческого учёта** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учёт электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счётчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно- измерительные системы и их линии связи) и соединённых между собой по установленной схеме;

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Значения иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

1.2. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям законодательства Российской Федерации, что должно подтверждаться сертификатом качества, выданным Сетевой организации уполномоченным органом. До момента вступления в силу технических регламентов, требования к качеству электрической энергии, поставленной Заказчику определяются в соответствии с ГОСТ 13109-97.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги по передаче электроэнергии в порядке, установленном настоящим Договором***.***

2.2. Исполнитель обязуется оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения.

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети Исполнителя, согласованная сторонами в объеме равной величине максимальной мощности, разрешенной к использованию.

В соответствии с ТУ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ , максимальная мощность энергопринимающих устройств Заказчика составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт;

- Заявленные (договорные) объемы передаваемой энергии (мощности) с разбивкой по месяцам (Приложение №1 к Договору);

- Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии (Раздел 5 настоящего Договора);

- Ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Заказчика и Исполнителя электрической энергии, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №3 к Договору);

- Обязанность Заказчика по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации;

- Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора (Приложение №2 к Договору).

- В случае, если энергопринимающие устройства Заказчика подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) или ПНД, и находятся под их воздействием, Заказчик обязан обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

Иные существенные условия настоящего Договора определенные действующими нормативно-правовыми актами, отражены в тексте Договора и Приложениях.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.**

**3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору. Сторона, получившая от другой стороны акт сверки расчетов, обязана оформить его в течение 15-ти рабочих дней со дня его получения, а при наличии разногласий предоставить мотивированные возражения с приложением расчетов.

3.1.3. Обеспечить хранение первичных документов, использованных при осуществлении взаимных расчетов в течение срока исковой давности.

3.1.4. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

**3.2. Заказчик обязуется:**

* + 1. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности). Значение соотношения потребления активной и реактивной мощности по точкам поставки Заказчика – «tg фи» (указано в Приложении 5).
    2. Установить приборы учета позволяющие измерять почасовые объемы потребления активной и реактивной электрической энергии (мощности), ( для активной мощности класс точности 0,5S и выше, для реактивной мощности класс точности не ниже 2,0), обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.
    3. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителю по тарифам, установленным для сетевой организации уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.
    4. Не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования Заказчик предоставляет Исполнителю заявку с прогнозными объёмами потребления электрической энергии, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем договоре.

Планируемый к потреблению объем потребления электрической энергии, в том числе заявленная мощность, используется в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств Заказчика по настоящему договору.

* + 1. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Невыполнение Заказчиком услуг условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, является основанием для введения ограничения режима потребления электрической энергии и (или) для направления ему предложения о расторжении договора в связи с существенным нарушением Заказчиком услуг условий договора
    2. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.
    3. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.
    4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются лицом, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации
    5. Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.
    6. Представлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.
    7. Информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.
    8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.
    9. Обеспечивать соблюдение взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации:
* допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
* определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
* эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
* восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
* передачи данных приборов учета;
* сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.
  + 1. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
    2. Нести иные обязанности и выполнять иные требования, установленные Основными положениями розничных рынков и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

**3.3. Заказчик имеет право:**

3.3.1. Обращаться к Исполнителю с предложениями по изменению договорного объема и заявленной мощности не позднее, чем за 30 дней до начала корректируемого месяца.

3.3.2. Присутствовать при проведении работ Исполнителя со средствами коммерческого учета, и при снятии показаний приборов коммерческого учета, установленных на энергооборудовании Исполнителя.

3.3.3. Требовать проверки и замены средств коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, при обнаружении их неисправности.

3.3.4. Обращаться к Исполнителю о введении полного ограничения режима потребления.

3.3.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

**3.4. Исполнитель обязуется:**

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки энергопринимающих устройств Заказчика (Приложение №2 к Договору), присоединенных к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам (ГОСТ 13109-97) с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах заявленных (договорных) объемов электрической энергии (Приложение №1 к Договору).

Если энергопринимающее устройство Заказчика технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Заказчика.

3.4.3. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором.

3.4.4. По окончании каждого расчетного периода определять объемы переданной Заказчику электрической энергии на основании «Акта контрольного учета электроэнергии» (Приложение №4 к Договору), поступающих от Заказчика, а также расчетными методами, предусмотренными условиями настоящего Договора.

3.4.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в соответствии с требованиями действующих норм.

3.4.6. Составлять Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

3.4.7. Согласовывать Акты согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Заказчика на зимний (1 и 4 кварталы) и летний (2 и 3 кварталы) периоды года, которые фиксируют величину технологической и аварийной брони по форме, установленной действующими нормативно-правовыми актами.

3.4.8. Участвовать в порядке, установленном нормами действующего законодательства Российской Федерации, в разработке ежегодных графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.

3.4.9. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией.

3.4.10. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электрической энергии, показатели которой до момента вступления в силу технических регламентов определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.4.11. Согласовывать с Заказчиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику в порядке, установленном настоящим договором.

3.4.12. Приостанавливать в порядке, установленном настоящим договором, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчику, в том числе путем выполнения на возмездной основе заявок Заказчика по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии (при наличии технической возможности) и по возобновлению электроснабжения.

3.4.13. По факту выявления безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии составить Акт о неучтенном, бездоговорном потреблении электрической энергии.

3.4.14. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

**3.5. Исполнитель имеет право:**

3.5.1. Беспрепятственного доступа, в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством, в сопровождении представителей Заказчика к электроустановкам и средствам коммерческого учета электрической энергии:

- контроля соблюдения предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);

- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Заказчику средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств коммерческого учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

- контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;

- контроля проведения персоналом Заказчика мероприятий по самоограничению, полному и (или) частичному ограничению потребления электроэнергии по требованию Исполнителя.

3.5.2. В случаях, предусмотренных в п.3.5.1. настоящего Договора, производится опломбирование отключенных у Заказчика электроустановок.

3.5.3. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3.5.4. Требовать компенсации затрат, понесенных Исполнителем при введении полного или (и) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

Затраты на введение ограничения оплачиваются Заказчиком в случае обоснованного введения ограничения Исполнителем, а также в случае если затраты на совершение данных действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии.

3.5.5. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением договорных величин передачи электрической энергии, мощности, показаний средств коммерческого учета Заказчика.

3.5.6. Обеспечить замену, модернизацию, обслуживание и поверку средств коммерческого учета, принадлежащих Исполнителю на правах собственности или ином законном основании в установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем сроки.

3.5.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

**4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ.**

* 1. Определение объема потребленной электрической энергии осуществляется по приборам коммерческого учета, указанным в приложении №2 к настоящему договору, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями розничных рынков.

4.2. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета корректируется 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 Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Если на дату заключения настоящего договора сторонами согласована величина потерь электрической энергии, определенная в ином порядке, то при расчете объема потребления электрической энергии используется такая величина, кроме случаев, когда одна из Сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа.

В этом случае новая величина потерь, определенная с использованием акта уполномоченного федерального органа применяется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

* 1. Снятие показаний приборов учёта по состоянию на 00:00 часов (московского времени) 1-го числа каждого расчётного месяца осуществляется в точках поставки персоналом Заказчика или Исполнителя в соответствии с балансовой принадлежностью приборов учёта.

Снятые показания приборов учета сообщаются Заказчиком Исполнителю с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

* 1. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Исполнителем в порядке, предусмотренном Основными положениями розничных рынков.
  2. В случае непредставления Заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.
  3. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Исполнителем, к объектам электросетевого хозяйства которого непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета не реже 1 раза в год в порядке, установленном Основными положениями розничных рынков.
  4. При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии представителем Исполнителя составляется Акт о неучтенном потреблении электрической энергии в порядке, установленном Основными положениями розничных рынков.

На основании Акта Исполнитель производит расчет объема потребленной электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в объеме безучетного потребления включается Исполнителем в выставляемый Заказчику счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности) за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

* 1. По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Заказчику. Заказчик в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Заказчиком не направлено, Исполнитель, применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Заказчиком, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.
  2. Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

**5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**

5.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного (или) и одноставочного. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован **одноставочный вариант тарифа**. Основанием для изменения варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования является письменное уведомление об этом от Заказчика, полученное Исполнителем почтой или нарочным в течение одного месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

Вариант тарифа, применяемого для расчетов за услуги по передаче электрической энергии, изменяется с даты подписания Сторонами соответствующего дополнительного соглашения о внесении изменений в настоящий Договор.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и является обязательным для Сторон по Договору. Изменение тарифов на услуги по передачи электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие с даты его вступления в силу.

Ориентировочная цена настоящего договора на период с\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб., в том числе НДС 18% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_руб.

5.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах **по одноставочному тарифу** определяется по формуле:



где:

*  - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (котловой тариф на оплату технологического расхода);
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на -ом уровне напряжения;
*  - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика (с учетом стоимости объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке, приходящейся на участников розничного рынка, в отношении которых не принято тарифно-балансовое решение, которые имеют договор энергоснабжения с Заказчиком);
*  - количество уровней напряжения.

5.3. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах **по двухставочному тарифу** определяется по формуле:

,



где:

*  - ставка на содержание электрических сетей -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (котловой тариф на содержание сети);
*  - величина мощности энергопринимающих устройств Заказчика, подключенных на -ом уровне напряжения, рассчитываемая исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;
*  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (котловой тариф на оплату технологического расхода);
*  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на -ом уровне напряжения;
*  - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика (с учетом стоимости объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на розничном рынке, приходящейся на участников розничного рынка, в отношении которых не принято тарифно-балансовое решение, которые имеют договор энергоснабжения с Заказчиком);
*  - количество уровней напряжения.

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

5.5. Оплата по настоящему Договору производится Заказчиком денежными средствами путем их перечисления на расчетный счет Исполнителя. Датой оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.6. Заказчик обязуется производить оплату за объем переданной электрической энергии по настоящему Договору платежными поручениями самостоятельно в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца;

- фактически переданная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность) с учетом средств, ранее внесенных потребителями в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если фактический объем переданной электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным считается первый рабочий день, следующий за ними.

Обнаружение ошибки в платежном документе и направление Исполнителю соответствующего заявления не освобождает Заказчика от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок в неоспариваемой части.

5.7. Величина фактически использованной мощности в расчетном периоде определяется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии двухставочный вариант тарифа как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Фактические почасовые объемы потребления электрической энергии определяются на основании данных интервальных приборов учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору.

В случае отсутствия интервальных приборов учета по точкам поставки, суммарная мощность которых, не более чем 2,5 % от суммарной максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности, почасовые объемы потребления определяются на основании показаний интегральных приборов учета согласно п.143 Основных положений розничных рынков.

По точкам поставки, которые в границах балансовой принадлежности не оборудованы приборами учета, позволяющими определять почасовые объемы потребления электрической энергии, почасовые объемы потребления определяются согласно п.181 Основных положений розничных рынков.

В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение почасовых объемов потребления электрической энергии определяется по контрольному прибору учета, а если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются согласно п.166 Основных положений розничных рынков.

5.8. По окончании расчетного периода, Исполнитель оформляет «Акт контрольного учета электроэнергии» (Приложение №4 к Договору) счет и счет-фактуру на объем и сумму оказанных услуг по передаче электроэнергии, которые направляются Заказчику способом, позволяющим подтвердить факт получения (факсом, по электронной почте, оригиналы - почтовым отправлением с уведомлением).

При возникновении у Заказчика претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Заказчик обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, в течение суток направить Исполнителю по электронной почте (оригиналы почтовым отправлением с уведомлением), и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

5.9. Погашение задолженности Заказчика производится в порядке календарной очерёдности в следующих случаях:

- при поступлении денежных средств Заказчика на счет Исполнителя без указания назначения платежа;

- при поступлении денежных средств Заказчика на счет Исполнителя с указанием в качестве назначения платежа периода, задолженности за который у Заказчика не имеется.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

**6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**

6.1. Полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении Заказчика вводится в порядке, предусмотренном «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» Основных положений розничных рынков.

**7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору последний обязан при наличии его вины возместить Заказчику реальный ущерб.

7.3. 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 настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

7.4. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

7.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) уполномоченных органов.

7.6. 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.

**8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

8.2. Договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении, либо о заключении нового договора.

В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

**9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**

9.1. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

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

9.3. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях. Заказчик направляет извещение об указанных выше изменениях в адрес Исполнителя в письменной форме. Исполнитель оповещает Заказчика об указанных выше изменениях путем размещения информации на официальном сайте либо в средствах массовой информации.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.5. Разногласия, возникшие в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору, разрешаются Сторонами путем переговоров, а в случае не достижения согласия – в судебном порядке по подсудности.

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

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

1. **ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.**
   1. Приложение №1 «Договорные объемы передачи электрической энергии, Договорные величины потребления мощности».
   2. Приложение №2 «Перечень точек поставки электрической энергии и их технические характеристики».
   3. Приложение № 3 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон».
   4. Приложение №4 «Акт контрольного учета электрической энергии» - форма акта.
   5. Приложение №5 Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности Заявителя
2. **АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Исполнитель»** | **«Заказчик»** |
| Юридический адрес: 433510, Россия,  Ульяновская область, г. Димитровград-10  АО «ГНЦ НИИАР» | Адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический адрес: 433510, Россия,  Ульяновская область, г. Димитровград-10  АО «ГНЦ НИИАР»   |  | | --- | | ИНН 7302040242, КПП 730350001, | | р/с 40702810520240000869, | | в Филиале ОАО «Банк ВТБ» в г. Нижнем Новгороде, | | БИК 042202837,  к/с 30101810200000000837.  Тел./факс: 8-4235-3-75-21, 6-56-01. | | Фактический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   |  | | --- | |  | | Тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| 1. **ПОДПИСИ СТОРОН.** | |
| **«Исполнитель» «Заказчик»**   |  |  | | --- | --- | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  М.П. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  М.П. | | |