

**Договор №ПЭ \_\_\_\_\_/16**  
**оказания услуг по передаче электрической энергии**

Республика Дагестан, \_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ООО «ДагЭнерЖи», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», с одной стороны,  
и \_\_\_\_\_,  
в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны,  
совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о  
следующем

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Потребители** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у Гарантирующего поставщика для собственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства и (или) объекты энергетики, технологически присоединенные, в том числе опосредственно, в установленном порядке к электрической сети Сетевой организации.

**Точка присоединения к электрической сети** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью Сетевой организации.

**Точка поставки** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг, используемым для определения объема взаимных обязательств субъектов розничного рынка по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя.

**Группа точек присоединения (поставки)** – совокупность точек присоединения (поставки), относящиеся к единому технологически неделимому энергетическому объекту Потребителя.

**Заявленная мощность** – предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, исчисляемая в мегаваттах (МВт) и определенная, по соглашению между Сетевой организацией и Потребителем, в Приложении №1 к настоящему Договору.

**Присоединенная мощность** – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА) и согласованная Сторонами в Приложении №2 к настоящему Договору.

**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 (Приложение №2 к настоящему Договору).

**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 (Приложение №3 к Договору).

*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 (Приложение №4 к Договору).

*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 за состояние и обслуживание электроустановок.

## **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. Сетевая организация обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Сетевой организации в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны согласовали следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Сетевой организации, с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки) (Приложение №2 к настоящему Договору).

2.2.2. Величина заявленной мощности, в пределах которой Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем Договоре точках (группах точек) присоединения (поставки) (Приложение №1 к настоящему Договору). При этом величина заявленной мощности не может превышать максимальную мощность в отношении каждой точки присоединения.

2.2.3. Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации и Потребителя, и фиксируется в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и Актах разграничения эксплуатационной ответственности Потребителя и Сетевой организации (Приложения №3, №4 к настоящему Договору).

2.2.4. Обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии, соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности) (Приложение №8 к настоящему Договору).

2.2.5. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям, по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, определены в разделе 3 настоящего Договора.

До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности) (Приложение №5 к настоящему Договору).

2.2.6. Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам и классам напряжений (Приложение №5 к настоящему Договору).

### 3. 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. Оформлять акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период не позднее 4 (четвертого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.1.3. 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. Потребитель обязуется:

3.2.1. Оплачивать услуги Сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности).

3.2.3. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и 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.

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

3.2.5. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, 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.

3.2.6. 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, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.2.7. Выполнять требования Сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления 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.

3.2.8. Представлять Сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.9. Незамедлительно информировать Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ.

3.2.10. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.11. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, а также к электроустановкам и системам коммерческого учета Потребителя, расположенным на объектах Потребителя, в соответствии с требованиями действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.

3.2.12. Представлять Сетевой организации не позднее 12:00 часов 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным, заверенные подписью ответственного лица и печатью Потребителя показания приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.2.13. Обеспечить сохранность, целостность и техническое обслуживание (эксплуатацию) приборов (средств) коммерческого учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя.

3.2.14. Незамедлительно сообщать Сетевой организации обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя.

3.2.15. Согласовать с Сетевой организацией расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, в случае если в точке присоединения (поставки) объем потребления электрической энергии определяется с использованием расчетного способа.

3.2.16. Оборудовать точки присоединения, учет электроэнергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок), средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям.

3.2.17. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену приборов (средств измерения) коммерческого учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными актами разграничения балансовой принадлежности и актами разграничения эксплуатационной ответственности в присутствии представителя Сетевой организации.

3.2.18. Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, Сетевой организации с оформлением соответствующих актов.

3.2.19. Представлять Сетевой организации:

а) Плановый объем поставляемой электроэнергии на следующий календарный год и Заявленную мощность на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения и групп точек поставки Потребителя, не позднее 1 (первого) марта текущего года.

Данная информация согласовывается Сетевой организацией и направляется в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Заявленные в указанном порядке величины мощности принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии на следующий год, с возможностью последующей корректировки не позднее 1 (ноября) ноября текущего года.

В случае отсутствия уведомления Потребителя о величине заявленной мощности при установлении тарифов принимается величина присоединенной мощности энергопринимающего устройства Потребителя.

б) Сведения о корректировке плановых объёмов поставляемой электроэнергии на следующий квартал – за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала квартала.

3.2.20. Согласовывать сроки проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.2.21. Согласовывать Сетевой организации, объемы переданной электроэнергии в порядке и сроки, определенные настоящим Договором.

3.2.22. Направлять Сетевой организации подписанный и скрепленный печатью со стороны Потребителя акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц до 7 (седьмого) числа месяца, следующего за расчетным.

При возникновении претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг Потребитель обязан подписать акт оказанных услуг в неоспариваемой части и одновременно направить Сетевой организации свои возражения по объему и (или) качеству оказанных услуг.

В случае, если в указанный срок Потребитель не направит Сетевой организации подписанный акт оказанных услуг, то указанный акт считается согласованным Сторонами в редакции Сетевой организации и является основанием для проведения окончательных расчетов за соответствующий расчетный месяц.

3.2.23. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.2.24. Выполнять требования системного оператора и Сетевой организации о подключении нагрузки к противоаварийной автоматике.

3.2.25. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику, уведомить в письменном виде Сетевую организацию о таком переходе не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком. При отсутствии уведомления в указанный срок, а также при неисполнении других обязательных требований, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель несет ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

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

### **3.3. Потребитель вправе:**

3.3.1. Требовать от Сетевой организации поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электроэнергии в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.3.2. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета в сетях Сетевой организации при предварительном согласовании с Сетевой организацией.

3.3.3. По согласованию с Сетевой организацией изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности) в пределах, установленных актами разграничения.

Увеличивать заявленные объемы мощности сверх мощности, разрешенной в актах разграничения, Потребитель вправе только путем заключения договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности.

### **3.4. Сетевая организация обязуется:**

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точках присоединения (поставки) энергопринимающих устройств Потребителя к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, в пределах заявленной мощности (Приложение №1 к настоящему Договору).

Плановые объемы передаваемой электроэнергии и стоимости услуг с учетом величины заявленной мощности указаны в Приложении №5 к настоящему Договору.

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Потребителя, зафиксированных в актах разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности и актах согласования аварийной и технологической брони.

3.4.3. В порядке и сроки, определенные в разделах 3, 5 настоящего Договора, информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.4.4. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному Потребителю, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, в соответствии с требованиями действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.

3.4.5. Приостанавливать в случаях и порядке, определенном в разделе 5 настоящего Договора оказание услуг по передаче электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.4.6. Согласовывать с Потребителем сроки проведения ремонтных и профилактических работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя, не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до начала данных работ.

3.4.7. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.4.8. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в настоящем Договоре, объемы переданной электроэнергии и направлять Потребителю соответствующие сведения для согласования.

3.4.9. Разрабатывать в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в энергосистеме).

3.4.10. Направлять Потребителю в срок до 20 (двадцатого) сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года графиков аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в энергосистеме).

3.4.11. Незамедлительно ставить Потребителя в известность о фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.4.12. Направлять Потребителю для подписания акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме Приложения №6 к настоящему Договору до 2 (второго) числа месяца, следующего за расчетным.

3.4.13. Оборудовать точки присоединения, учет электроэнергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Сетевой организации, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям.

3.4.14. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Сетевой организации.

3.4.15. Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя с оформлением соответствующих актов.

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

### **3.5. Сетевая организация вправе:**

3.5.1. Осуществлять беспрепятственный доступ по служебным удостоверениям в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электроэнергии Потребителя для:

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

- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и 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 квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электроэнергии по требованию Сетевой организации в случаях, предусмотренных в п.5.1. настоящего Договора, с опломбированием отключенных Потребителем электроустановок.

3.5.2. 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 РФ.

3.5.3. Принять в качестве заявленной по настоящему Договору на следующий календарный год величину мощности, согласованную Сетевой организацией в рамках ранее действовавшего договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении Потребителя, а в отсутствие последней присоединенную мощность электроустановок Потребителя, в случае непредставления в установленные сроки Потребителем информации, указанной в п.п. б) п. 3.2.19. настоящего Договора.

3.5.4. Принять самостоятельно плановые объемы поставляемой электроэнергии на следующий календарный год по Договору (с разбивкой по месяцам), в разрезе расчетных уровней напряжения и групп потребителей, в случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в п.п. в) п. 3.2.19. настоящего Договора.

3.5.5. С целью предотвращения аварийной (угрозы аварийной) ситуации требовать от Потребителя установки устройств противоаварийной автоматики.

## **4. УЧЕТ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в настоящем Договоре, Сетевая организация определяет объемы переданной по Договору электроэнергии.

4.2. Учет оказанных услуг осуществляется средствами измерений электрической энергии, указанными в Приложении №7 настоящего Договора.

4.3. Сетевая организация по окончании каждого отчетного месяца определяет величину переданной электроэнергии на основании:

а) показаний приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации;

б) представленных Потребителем показаний приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя;

в) расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, неисправности приборов учета и нарушения порядка предоставления сведений Потребителем (Приложение №8 к настоящему Договору).

4.4. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Сетевой организацией в сети Потребителя, определяется с учетом фактических потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Потребителем и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети.

Расчет указанных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки электрической энергии и мощности в сеть Сетевой организацией, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и акту разграничения эксплуатационной ответственности сторон», либо согласованным расчетным способом.

4.5. При отсутствии либо неисправности средств измерения, а также непредставлении сведений о количестве принятой энергии, расчет (перерасчет) количества принятой энергии производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода либо соответствующего периода прошлого года, когда надлежащий учет электроэнергии был обеспечен, либо по присоединенной (максимальной (договорной), установленной) мощности электроприемников и числу часов их использования за весь период времени, истекший со дня последней проверки технического состояния средств измерения Потребителя, но не более года. В случае если момент проведения последней проверки установить невозможно, расчет (перерасчет) производится за один год. Способ расчета определяет Сетевая организация.

4.6. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуг, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сетевой организации и Потребителя, призванная урегулировать возникшие разногласия.

4.7. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за месяц, в котором произошло согласование.

## **5. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

5.1. Сетевая организация приостанавливает 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 случае:

5.1.1. Возникновения у Потребителя услуг задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными настоящим Договором сроками платежа.

5.1.2. Приостановления исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения - при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме) от гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации с указанием размера задолженности потребителя, предельного срока для ее погашения, а также предполагаемого срока введения ограничений режима потребления;

5.1.3. Присоединения Потребителем к электрической сети Сетевой организации энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

5.1.4. Присоединения, осуществленного Потребителем с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Сетевой организации.

5.1.5. Выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии.

5.1.6. Выявления неудовлетворительного состояния энергопринимающих устройств Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей.

5.1.7. Возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов.

5.1.8. Возникновения вне регламентных отключений.

5.1.9. Наличие обращения Потребителя.

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии действующим законодательством РФ.



5.3. При введении в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с которыми Потребитель самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления, Сетевая организация, не позднее 14 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет Потребителя об объемах и периодах суток ограничения режима потребления.

5.4. При введении в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Сетевой организацией или системным оператором производятся отключения линий электропередачи, Сетевая организация извещает Потребителя о введении графиков незамедлительно после их введения.

## **6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ**

6.1. Расчетным периодом по настоящему Договору является календарный месяц.

6.2. Расчеты за оказанные услуги производятся по тарифам, установленным Государственным комитетом «Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан».

Изменение Государственным комитетом «Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан» тарифов в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Оплата оказанных услуг производится Потребителем на основании подписанного сторонами акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, выставленного Сетевой организацией счета на оплату и счета-фактуры, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации в следующем порядке:

6.3.1. Авансовые платежи – до 15 числа текущего месяца, на основании планового объема передаваемой электроэнергии 50 (пятидесяти) процентов стоимости услуг для расчетного периода, указанных в Приложении №5 к настоящему Договору.

6.3.2. Окончательный платеж – до 15 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.

6.4. В случае, если стоимость услуг, оказанных по Договору, в расчетном периоде меньше, чем оплаченная Потребителем стоимость плановых величин, указанных в Приложении №5 к настоящему Договору, сумма образовавшейся переплаты засчитывается Сетевой организацией в последующих расчетных периодах.

6.5. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Потребителем одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемой величины оказанных услуг.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

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

7.2. Стороны несут ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства в соответствии с актами эксплуатационной ответственности.

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 исполнению. По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения переносятся соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.4. В случае если возможность исполнения Сетевой организацией обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения обязанностей Потребителем, а Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет свои обязанности, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности, о чем письменно уведомляет Потребителя.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., и действует до «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

8.2. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на 1 (один) календарный год на тех же условиях, кроме условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором. Условия об объеме оказываемых услуг на следующий год при пролонгации настоящего Договора определяются в соответствии с п.п. 3.2.19, 3.5.3, 3.5.4 настоящего Договора.

8.3. Обязательным условием начала оказания услуг по передаче электрической энергии Потребителю является начало исполнения Потребителем услуг договора купли-продажи (поставки) электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

9.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

9.3. В случае изменения наименования, места нахождения, банковских реквизитов и иных сведений, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, Стороны обязуются уведомлять друг друга о произошедших изменениях в течение 5 (пяти) рабочих дней.

9.4. Во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством.

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

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Приложение №1 «Заявленная величина передачи электрической энергии и мощности по перечню точек присоединения».

Приложение №2 «Акт согласования величин присоединенной и максимальной мощности».

Приложение №3 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей».

Приложение №4 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон».

Приложение №5 «Плановые объемы передаваемой электроэнергии».

Приложение №6 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» (форма).

Приложение №7 «Перечень средств измерений электрической энергии и мощности».

Приложение №8 «Расчетные способы учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Потребителя к сетям Сетевой организации».

## 11. ПОДПИСИ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Юр. адрес: \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_  
р/с \_\_\_\_\_  
к/с \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_

### СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ:

ООО «ДАГЭНЕРЖИ»

Юр. адрес: \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_  
р/с \_\_\_\_\_  
к/с \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_

/ \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

/ \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_