**ДОГОВОР №**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

|  |  |
| --- | --- |
| г. Абакан | « » 20\_\_\_ года |

**Муниципальное унитарное предприятие города Абакана «Абаканские электрические сети» (МУП «АЭС»)**, именуемое в даль­нейшем **«Исполнитель»**, в лице директора Ханина Алексея Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, с другой стороны, вместе именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

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

***Потребители*** - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

***Покупатели –*** юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

***Сетевые организации -*** организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

***Опосредованное технологическое присоединение*** - это присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства ТСО либо лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства;

***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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору;

***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;

***Система учета*** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки;

***Точка измерения*** – место расположения на элементах электрической сети трансформаторов тока и/или счетчиков прямого включения используемых для определения объемов электрической энергии (мощности) принятой Потребителем в точках поставки;

***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 (Приложение №2);

***Максимальная мощность*** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах;

***АИИСКУЭ* -** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии.

1.2. Заказчик заключает Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

1.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с Потребителями по технологическому присоединению энергоустановок Потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе Потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего договора.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии в точки поставки, указанные в Приложении № 1 к настоящему Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

* 1. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:
     1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №3).
     2. Ежегодный объем передачи электрической энергии (мощности) предоставляется Заказчиком в соответствии с приведенной в Приложении №7 формой «Договорного объема передачи электрической энергии (мощности) с разбивкой по месяцам на год».
     3. Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и Акте разграничения эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение №2.1 и №2.2).
     4. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также 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.
     5. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Раздел 4 настоящего Договора); порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (п.7.1 настоящего Договора).
  2. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.2, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**3.1. Стороны обязуются:**

* + 1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться законодательством Российской Федерации.
    2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» в сроки, предусмотренные настоящим договором.

**Обязанности и права Исполнителя:**

* 1. **Исполнитель обязуется:** 
     1. Обеспечить передачу электроэнергии в точке поставки Заказчику в объёмах и в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учётом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности сторон и Актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 2.1 и №2.2), при условии соблюдения Заказчиком установленных режимов потребления электрической энергии и мощности.
     2. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии.
     3. По окончании каждого расчётного периода и в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии…» (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.12 № 442) определять объёмы поставленной Заказчику электроэнергии.
     4. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления по вопросам качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.
     5. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.
     6. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.
     7. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчиком не позднее, чем за 5 дней до начала данных работ любыми доступными способами (почтовым отправлением, факсограммой, телефонограммой или с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»), позволяющими подтвердить получение такого уведомления.
     8. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в пользовании Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору.
     9. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем.
     10. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.
     11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
  2. **Исполнитель имеет право:**
     1. При обнаружении фактов безучётного и бездоговорного потребления электроэнергии инициировать и/или производить отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих Заказчику, осуществляющему безучётное и бездоговорное потребление, и принимать меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.
     2. Беспрепятственного доступа в электроустановки Заказчика для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Заказчика средств релейной защиты, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.
     3. Приостанавливать в порядке, установленном в п.5 настоящего Договора, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику и возобновлять электроснабжение.
     4. Проводить проверки состояния приборов учёта Заказчика.
     5. Контролировать режим потребления активной/реактивной энергии (мощности) на предмет их соответствия установленным значениям.

**Обязанности и права Заказчика:**

* 1. **Заказчик обязуется:**
     1. Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия договора требований, установленных при технологическом присоединении и в правилах эксплуатации находящихся у Заказчика в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, приборов учёта электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.
     2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с п.7.3. Договора.
     3. Выполнять обязательства по обеспечению безопасной эксплуатации находящихся в ведении Заказчика энергетических сетей и исправности, используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.
     4. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на электроустановках заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.
     5. Выполнять требования Исполнителя направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, и в иных случаях, установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.
     6. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия.
     7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты, 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.
     8. 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, при их наличии.
     9. Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).
     10. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения установленных нормативными документами значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, Заказчик обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учётом соответствующего повышающего коэффициента.
     11. Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действием (бездействием) Заказчика, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Исполнителя по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии.
     12. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.
     13. 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, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.
     14. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 10 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» оснований для изменения такого акта.
     15. Заказчик несет ответственность в соответствии с законодательством РФ за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств, в том числе Заказчик обязуется компенсировать убытки Исполнителя, связанные с невыполнением Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, Заказчика и надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, возникшие вследствие отказа Заказчика от допуска представителей Исполнителя к энергетическим установкам и (или) энергопринимающим устройствам Заказчика с целью введения режима полного или частичного ограничения потребления электроэнергии.
     16. Предоставлять Исполнителю величину заявленной мощности и объём электроэнергии в каждой точке поставки на следующий календарный год с разбивкой по месяцам не позднее 1 апреля текущего года.
     17. Рассматривать в порядке, указанном в п.6.3. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчётный период.
     18. При наличии электроприёмников 1-й и 2-й категории по надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня заключения настоящего договора Заказчик обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприёмников 1-й и 2-й категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 4 и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением обязательств Заказчиком, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электроэнергии ниже уровня установленного указанными Актами возлагается на Заказчика.
     19. Обеспечивать (в соответствии с Приложением № 2.1) сохранность электрооборудования, кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем учёта, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Заказчику.
     20. Рассматривать в течение 5 календарных дней представленный Исполнителем «Акт сверки взаимных расчетов», указать причину разногласий (при их наличии), подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.
     21. Обеспечить урегулирование вопроса купли-продажи электрической энергии в отношении своих энергоустановок путем заключения с Энергосбытовой организацией, либо Гарантирующим Поставщиком договора купли-продажи электрической энергии.
     22. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.
  2. **Заказчик имеет право:**
     1. Увеличивать величину максимальной мощности сверх мощности, разрешенной в технических условиях Заказчика (указанной как присоединенная), исключительно по письменному согласованию с Исполнителем путем заключения Договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности.
     2. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были не известны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг, Заказчик вправе в течение месяца, следующего за расчётным, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

1. **УЧЁТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**
   1. Фактическое количество электрической энергии (мощности), поставленной Заказчику, переданной Исполнителем, определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчётного периода по московскому времени по соответствующим приборам учета на основании Акта учета электрической энергии (Приложение №5).
   2. Заказчик сообщает Исполнителю с использованием телефонной связи, электронной почты или иным другим способом, позволяющим подтвердить факт получения, указанным в договоре, до окончания 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.
   3. При снятии показаний приборов учета и определения объемов переданной электроэнергии руководствоваться «Регламентом снятия показаний приборов учета и определения объемов переданной электроэнергии» приведенным в Приложении №8.
   4. Вследствие того, что приборы учета расположены не на границе балансовой принадлежности, объем передачи электрической энергии, определенный на основании показаний этих приборов учета подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, определяемую в соответствии с требованиями Приказа Министерства Энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 326.
   5. Стороны незамедлительно сообщают друг другу обо всех обнаруженных неисправностях средств коммерческого учёта.
   6. Обслуживание, замена неисправных средств учёта и другого электрооборудования осуществляется сторонами в пределах своей эксплуатационной ответственности в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, кабельных линий электропередачи, приборов учёта электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности сторон и Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Заказчиком.
   7. Контроль за техническим состоянием приборов и средств учёта, по которым осуществляется определение объёмов потребленной Заказчиком (переданной Заказчику) электрической энергии (коммерческого учёта), осуществляется Заказчиком.
   8. Требования (предписания) Исполнителя о устранении нарушений коммерческого учёта обязательны для исполнения Заказчиком.
2. **ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
   1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ.
3. **ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИХ ОКАЗЫВАЕМЫЕ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГИ**
   1. Расчётным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.
   2. Счет-фактура выставляется Исполнителем на основании Акта учёта электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ и направляет копии счет-фактуры и Акта об оказании услуг по факсу до 5 числа месяца следующего за расчётным, а оригинал направляется в адрес Заказчика любым доступным способом позволяющим подтвердить факт получения. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» приведена в Приложении №6.
   3. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.2. Договора, рассмотреть, подписать представленный Акт и направить подписанный экземпляр Акта в адрес Исполнителя любым доступным способом позволяющим подтвердить факт получения.
   4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг последний обязан: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в Акте, подписать Акт и направить его вместе с претензией Исполнителю в течение 5 календарных дней. Претензия по объему услуг направляется в виде протокола разногласий по форме Приложения №6.1.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении №6.2. Корректировочная счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты оказанных услуг допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;

- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;

- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи электроэнергии, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в акты оказанных услуг по передаче электроэнергии осуществляется на основании акта внесения исправлений в акт оказания услуг по договору.

* 1. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий или подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

1. **СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ** 
   1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по договору определяется по формуле:

,

где:  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии *j*-го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой одноставочный тариф).

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на *j*-ом уровне напряжения, зафиксированный в сводном акте первичного учета.

 - количество уровней напряжения.

В случае отклонения Заказчиком от установленных нормативными документами значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений Заказчиком 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 применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Заказчиком.

Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у сетевой организации 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.

* 1. Заказчик производит оплату по выставленному счету (счет выставляется не позднее первого рабочего дня расчетного месяца) в следующем порядке:

- авансовый платеж – до 18 числа текущего месяца в размере 50% стоимости услуг указанных в счете, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 7 к настоящему договору;

- окончательный расчет - до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из фактической стоимости услуг по передаче электроэнергии, подтверждённой Актом об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 6) и после предоставления счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями законодательства РФ.

При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

7.3. Услуги, оказанные Исполнителем по настоящему договору, оплачиваются Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчётный счет Исполнителя, или иным способом, предусмотренным действующим законодательством.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
   1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины.
   2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба причиненного Заказчику, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:
      1. Пределы ответственности Заказчика:
         1. Заказчик несет ответственность в соответствии с законодательством РФ за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления, путем отключения собственных энергетических устройств.
         2. Поддержание в исправном состоянии ДГУ, ИБП.
      2. Пределы ответственности Исполнителя:
         1. нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
         2. отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ.
   3. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.
   4. В случае если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Заказчиком, а Заказчик не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности.
   5. Убытки, причинённые Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.
   6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.
   7. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно, при возникновении возможности.
   8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельствслужат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.
   9. 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.
   10. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной стотридцатой [ставки](consultantplus://offline/ref=A4626E5DC8E6923F2DBDB128FE2CF1064E0652876BCF2D6E2FFF4AA50C2AC1BAD43F0FBB613F22d313G) рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
   11. Все споры Сторон по настоящему Договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего Договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления друг другу претензий. Датой получения претензии является дата её получения факсимильной связи на телефоны, указанные в разделе 13 «АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН».

При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в судебном порядке в Арбитражном суде Республики Хакасия.

* 1. Ни одна из сторон не может передать свои права и обязанности, вытекающие из настоящего Договора или связанные с ним, другим лицам без письменного на то согласия другой стороны.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**
   1. Договор вступает в силу с момента подписания, но не ранее момента заключения договора купли-продажи электрической энергии с гарантирующим поставщиком, либо энергосбытовой организацией и действует с 01.07.2017 по 31.12.2017.

По инициативе любой из Сторон условия договора должны быть пересмотрены в случае изменения законодательства РФ.

* 1. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока действия договора ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора и при условии соблюдения положений настоящего Договора.
  2. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учёта на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.
  3. Исполнитель вправе приостановить передачу электрической энергии, при условии предварительного письменного уведомления Заказчика в следующих случаях:
     1. возникновение задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии за 1 и более расчётных периода;
     2. в случае невыполнения Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, по согласованию с Заказчиком;
     3. в иных случаях, установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и законодательством РФ.

1. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
   1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.
   2. Каждая из сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменении формы собственности, при изменении банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях;
   3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ.
   4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.
   5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.
2. **ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**
   1. Заказчик обязуется в течение 3 рабочих дней со дня подписания Договора оформить для электроприемников 1, 2 категории энергоснабжения Акт согласования аварийной и технологической брони в соответствии с Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики утверждённых Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 06 июня 2013года № 290и согласовать его с Исполнителем. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Заказчика.
   2. Перечень линий электропередачи, оборудования и устройств Исполнителя, входящих в схему внешнего электроснабжения Заказчика, с распределением их по способу технологического управления (ведения) между оперативным персоналом Исполнителя и оперативным персоналом Заказчика, а так же 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 Заказчика, изменения их эксплуатационного состояния или технологического режима работы, ликвидации нарушений нормального режима работы, производства оперативных переключений, определяются Положением о технологическом взаимодействии Исполнителя и Заказчика.
3. **ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

Приложение № 1. «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям Заказчика».

Приложение № 1.1. «Технические характеристики средств измерений, используемых для определения обязательств Сторон».

Приложение № 1.2. «Однолинейная схема присоединения объектов Потребителя Заказчика к внешней электрической сети».

Приложение № 1.3. «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон».

Приложение № 2 «Прогнозная величина передачи электроэнергии и мощности на \_\_\_\_\_\_\_ год».

Приложение № 3 Акт передачи показаний приборов учета электрической энергии (форма).

Приложение № 4. Акт учета электрической энергии за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (форма)

Приложение № 5 Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений (макет 80020)

Приложение № 6. Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) за \_\_\_\_\_\_. (форма)

1. **Адреса, реквизиты и подписи сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель** | **Заказчик** |
| Муниципальное унитарное предприятие города Абакана «Абаканские электрические сети» | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 655017, Российская Федерация  Республика Хакасия  г. Абакан, ул. Советская, 25  ИНН / КПП 1901002975 / 190101001  Р/с 40702810900010100278  ООО «Хакасский муниципальный банк»  г. Абакан, БИК 049514745  К/с 30101810900000000745  т. (3902) 29-90-01  e-mail: mail@mpaes.ru | ИНН / КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  К/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  т. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  e-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| МУП «АЭС» | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А. Ханин | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |
| --- |
| Приложение № 1 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Наименование точки поставки** | **Реквизиты документа о технологическом присоедиеннии** | **Сторона 1 по Акту раздела границ** | **Сторона 2 по Акту раздела границ** | **Уровень напряжения присоединения, кВ** | **Максимальная мощность, МВт** | **Присоединенная мощность, МВт** | **Расчетный прибор учета электроэнергии** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |

|  |
| --- |
| Приложение № 1.1 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Технические характеристики средств измерений , используемых для определения обязательств Сторон.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Место установки измерительных трасформаторов тока к которым подключен ПУ** | **ТТ** | | | | | | | **ТН** | | | | | | **Прибор учета** | | | | | | |
| **Фазы** | **Тип** | **Коэффициент трасформации** | **Класс точности** | **Заводской номер** | **МПИ, лет** | **Дата предыдущей поверки** | **Тип** | **Коэффициент трасформации** | **Класс точности** | **Заводской номер** | **МПИ, лет** | **Дата предыдущей поверки** | **Тип** | **Класс точности по активной энергии** | **Класс точности по реактивной энергии** | **Заводской номер** | **МПИ,лет** | **Дата предыдущей поверки** | **Дата следующей поверки** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |

Приложение № 2 к Договору оказания услуг

по передаче электрической энергии и мощности

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРОГНОЗНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 20\_\_\_ ГОД**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Уровень U | Ед. измерения | Год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 1 | Электроэнергия | Всего | тыс. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Мощность | Всего | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 3 к Договору оказания услуг

по передаче электрической энергии и мощности

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФОРМА)**

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(без проведения визуального осмотра и инструментальной проверки схемы и приборов учета электроэнергии)

Дата снятия показаний\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер абонента | Наименование Потребителя | Наименование объекта | Измерительные тр-ры | | Номер прибора учета | Показания | Примечание |
|  | Т.Т. | Т.Н. |  |  |  |

|  |
| --- |
| Приложение № 3 к Договору оказания  Приложение № 4 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **АКТ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (ФОРМА)** |
| №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **Номер абонента** | **Наименование Потребителя** | **Наименование объекта учета** | **Напряжение, кВ** | **Номер ПУ** | **Направление перетока (прием/отдача)** | **Показания** | | **Разность показаний счетчиков** | **Коэффициент счетчиков** | **Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВт\*час** | **Вычисляемая добавка к показаниям счетчиков, кВт\*час** | **Количество электроэнергии, привиденное к границам балансовой принадлежности, кВт\*час** | |  |  |  |  |  |  |  | **на 0.00 ч. 01.\_\_.20\_\_ г. (московское время)** | **на 0.00 ч. 01.\_\_.20\_\_ г. (московское время)** |  |  |  |  |  | | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | |

|  |
| --- |
| Приложение № 6 к Договору оказания услуг  по передаче электрической энергии и мощности  № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **ФОРМА**  **АКТ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)** |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (месяц) 20\_\_ г.** |
| МУП «АЭС» именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице директора Ханина Алексея Анатольевича, действующего на основании Устава , с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые “Стороны”, оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Исполнитель оказал Заказчику в полном объеме услуги по передаче электроэнергии (мощности): |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Единицы измерения | Тариф | Объем | Сумма, руб. |
| **1** | **Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе)) по прочим потребителям\*** | **МВт** |  | **0,000** | **0,00** |
| в том числе: | | | | | |
| 1.1. | Усл по содерж Э/С ВН | МВт |  |  |  |
| 1.2. | Усл по содерж Э/С СН1 | МВт |  |  |  |
| 1.3. | Усл по содерж Э/С СН2 | МВт |  |  |  |
| 1.4. | Усл по содерж Э/С НН | МВт |  |  |  |
| **2** | **Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе)) по прочим потребителям\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| в том числе: | | | | | |
| 2.1. | Техн расход (потери)ЭЭ ВН | МВт\*ч |  |  |  |
| 2.2. | Техн расход (потери)ЭЭ СН1 | МВт\*ч |  |  |  |
| 2.3. | Техн расход (потери)ЭЭ СН2 | МВт\*ч |  |  |  |
| 2.4. | Техн расход (потери)ЭЭ НН | МВт\*ч |  |  |  |
| **3** | **Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| в том числе: | | | | | |
| **3.1** | **Прочие потребители\*** | **МВт\*ч** |  | **0,000** | **0,00** |
| 3.1.1 | Усл по передаче ЭЭ ВН | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.1.2 | Усл по передаче ЭЭ СН1 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.1.3 | Усл по передаче ЭЭ СН2 | МВт\*ч |  |  |  |
| 3.1.4 | Усл по передаче ЭЭ НН | МВт\*ч |  |  |  |
| **Стоимость услуги по передаче электрической энергии** | | | | | **0,00** |
| **НДС (\_\_%)** | | | | | **0,00** |
| **Всего с НДС** | | | | | **0,00** |
| Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей ( сумма прописью ); в т.ч. НДС \_\_\_рублей (сумма прописью) | | | | | |
| Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет. | |  |  |  |  |
| Исполнитель: | | Заказчик: |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | |
| М.П. | | М.П. |  |  |  |