**Договор № \_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)**

г. Хабаровск «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель услуг», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора Самохина Степана Михайловича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **Понятия и термины, используемые в Договоре**
   1. Все определения и термины, используемые в настоящем договоре, применяются в значении, установленном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

***Измерительный комплекс (ИК)*** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

***Расчетные приборы учета*** - приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим Договором используются при определении объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным законодательством требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном нормативно-правовыми актами порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

***Точка поставки*** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

***Расчетный период*** - установленный настоящим договором регулярный и периодичный отрезок времени, по истечении которого сведения о физическом и стоимостном объеме принятой Потребителем услуг электрической энергии обобщаются и оформляются в виде акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры, а также точно идентифицируют обязательства Потребителя услуг по оплате оказанной услуги.

***Смежная сетевая организация (ССО)-*** территориальные сетевые организации, заключившие с Сетевой организацией Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих указанным сетевым организациям, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации.

***Субпотребитель-*** потребитель, которому электрическая энергия поступает через технологические электрические сети Потребителя услуг, к сетям которого присоединены электроустановки этого потребителя (субпотребителя).

* 1. Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

1. **Предмет договора**
   1. Сетевая организация обязуется оказывать Потребителю услуг услуги по передаче электрической энергии до точек поставки, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих готовность технических устройств электрических сетей к передаче электрической энергии в пределах максимальной мощности и передачу электрической энергии через указанные технические устройства, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Смежным сетевым организациям (ССО), а Потребитель услуг обязуется оплачивать услуги Сетевой организации в порядке, установленном настоящим Договором.
   2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего договора:

* перечень точек поставки и величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя услуг, в отношении которых было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение № 1);
* сведения об измерительном комплексе (расчетных приборах учета электрической энергии (мощности)), установленном на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемом для расчетов по договору, с указанием мест установки приборов учета, измерительных трансформаторов, заводских номеров, даты предыдущей поверки. Дата очередной поверки и межповерочный интервал определяются в соответствии с типом прибора учета, указанным в Приложении №2 к настоящему договору;
* порядок определения размера обязательств Потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий:

– сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема (Раздел 4 настоящего договора);

– порядок расчета стоимости услуг Сетевой организации по передаче электрической энергии (Раздел 5 настоящего договора);

* ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой организации (ССО) и Потребителя услуг и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, акте эксплуатационной ответственности сторон или акте об осуществлении технологического присоединения (Приложение № 5 к настоящему договору);
* обязанность Потребителя услуг 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) (Приложение №1 к настоящему договору);

-обязанность Потребителя услуг по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=2F3D59B3AFEE1615249EB9D815B1C5C80D29305681518847A43C11A8CFBFA7393145F7E9D804995931IDF) 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, , или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказанию этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, а также по обеспечению возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Сетевой организации (ССО);

- порядок взаимодействия Сетевой организации и Потребителя услуг при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями [Правил](consultantplus://offline/ref=C46EEFE32D78DF3965BE4A33EC08755F241D8163132D83A8C0572CED62A0BB4883F6A304958ACEB31EWCF) технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937.

* 1. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:
     1. Величина аварийной и технологической брони в отношении Потребителя услуг (отдельных объектов) фиксируется в актах аварийной и технологической брони, являющихся приложением к настоящему договору. *( Приложение № 11 к настоящему договору)*
     2. Если акт аварийной и технологической брони составлен после заключения настоящего договора, то он подлежит включению в настоящий договор с даты его согласования Сетевой организацией (ССО).

1. **Права и обязанности сторон**
   1. **Стороны обязуются:**
      1. При исполнении обязательств по настоящему договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
      2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по договору, путем составления «Акта сверки расчетов по договору» до 25 числа месяца, следующего за окончанием квартала. (Приложение № 6 к настоящему договору).
      3. Соблюдать требования АО «СО ЕЭС» и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего договора.
      4. Незамедлительно сообщать второй стороне по договору обо всех выявленных нарушениях схемы учета и неисправностях в работе ИК, автоматизированных измерительных комплексов, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств ИК и элементов автоматизированных измерительных комплексов.
   2. **Потребитель услуг обязуется:**
      1. Оплачивать услуги Сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим договором.
      2. Оборудовать точки поставки средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии.
      3. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);
      4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю услуг средства релейной защиты и автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных устройств, приборов и оборудования, 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;
      5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю услуг энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
      6. Обеспечивать эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учёта, собственником которого является Потребитель услуг.

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

* + 1. Обеспечивать сохранность и целостность установленных в границах объектов энергопринимающих устройств Потребителя приборов учёта, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение их показаний, своевременную их замену;
    2. 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. Поддерживать на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией (ССО) и субпотребителями значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
    4. Выполнять требования Сетевой организации 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;
    5. Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
    6. Информировать Сетевую организацию об объёме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;
    7. Обеспечивать беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия Потребителя услуг, уполномоченных представителей Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии , в целях осуществления Сетевой организацией контроля по приборам учёта за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и мощности, сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объёмах потребления электрической энергии (мощности) Потребителем услуг, проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчётных приборов учёта на месте установки, установки пломб на приборах учёта, а также к электроустановкам Потребителя услуг в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
    8. Соблюдать установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации порядок взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учёта, в том числе в части:

– допуска установленного прибора учёта в эксплуатацию;

– определения прибора учёта, по которому осуществляются расчёты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

– эксплуатации прибора учёта, в том числе обеспечение поверки прибора учёта по истечении установленного для него межповерочного интервала;

– восстановления учёта в случае выхода из строя или утраты прибора учёта, срок которого не может быть более 2-х месяцев;

– передачи данных приборов учёта, если по условиям договора такая обязанность возложена на Потребителя;

–сообщения о выходе прибора учёта из строя;

* + 1. Обеспечить 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;
    2. Обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики) Потребителя услуг, в отношении которых заключен договор и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3-х рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учёта, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации 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;
    3. Предоставлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации (ССО) в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя услуг, 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных законодательством РФ оснований для изменения такого акта;
    4. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня заключения настоящего Договора Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям правил устройства электроустановок и представить Сетевой организации перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электрической энергии ниже уровня аварийной и (или) технологической брони, возлагается на Потребителя услуг.

* + 1. Информировать Сетевую организацию в течение суток об аварийных ситуациях на энергетических объектах, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;
    2. Предоставить Сетевой организации (ССО) удаленный доступ для получения данных с автоматизированной системы учета (АИИС КУЭ), установленной на объектах Потребителя услуг.
    3. Представлять Сетевой организации по каждой точке поставки на следующий расчетный период регулирования прогнозные годовые объемы потребления электрической энергии и мощности Потребителя услуг из сети Сетевой организации и (или) ССО по форме Приложения № 3 к Договору не позднее, чем до 01 ноября текущего года.
    4. Соблюдать требования действующих нормативно-правовых актов и условия настоящего Договора относительно порядка и условий введения режима ограничения и возобновления энергоснабжения.
    5. С предварительного письменного уведомления Сетевой организации и (или) ССО осуществлять замену (в случае необходимости), обслуживание и поверку ИК, установленного в зоне балансовой принадлежности (в зоне обслуживания и ответственности) Потребителя услуг.
    6. Обеспечивать участие уполномоченных представителей Сетевой организации и (или) ССО при проведении любых работ по обслуживанию ИК, расположенного в границах балансовой принадлежности Сетевой организации (или) ССО с оформлением соответствующих актов в двух экземплярах, подписываемых уполномоченными представителями Потребителя услуг и Сетевой организации и (или) ССО.
    7. В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные им расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.
    8. Предоставлять Сетевой организации обеспечение исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии.

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия бенефициара. Предоставляемые банковские гарантии не должны содержать требования о предоставлении Сетевой организацией гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем услуг по передаче электрической энергии обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате оказанных Сетевой организацией Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

Правила определения суммы, на которую Потребитель предоставляет Сетевой организации обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, устанавливаются Правительством Российской Федерации исходя из размера неисполненных Потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Срок, в течение которого действует банковская гарантия, определяется в установленном Правительством Российской Федерации порядке.

*(Указанная в данном пункте обязанность не устанавливается в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, являющихся органами государственной власти, органами местного самоуправления, казенными, автономными и бюджетными учреждениями, собственниками и пользователями (законными владельцами) жилых домов и помещений в многоквартирных домах, действующими в соответствии с жилищным законодательством управляющими организациями, товариществами собственников жилья, жилищными, жилищно-строительными и иными специализированными потребительскими кооперативами, созданными в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.)*

*(Применяется в порядке и соответствии с п. 3.1 ст.26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».)*

**3.3. Потребитель услуг имеет право:**

* + 1. На получение электрической энергии, передаваемой по сетям Сетевой организации и (или) ССО, качество и параметры которой соответствуют обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний ИК и проверки исправности их работы.
    2. На своевременное получение информации об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в ведении Сетевой организации и или ССО, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.
    3. Подавать Сетевой организации уведомления на введение ограничения и возобновление режима потребления электрической энергии и мощности по точкам поставки электрической энергии.
  1. **Сетевая организация обязуется:**
     1. Обеспечить передачу электроэнергии, в точках поставки Потребителя услуг, качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя услуг.
     2. Соблюдать единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утверждаемые федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.
     3. Определять в [порядке](consultantplus://offline/ref=5D6D2D449AD1DCFDDA677ACBF0BA5663F46947F1DB602669CA582CFFBABB4C42516E213372446300s1eCE), установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств), в отношении которых заключен договор, если документами о технологическом присоединении таких устройств предусмотрены требования к регулированию реактивной мощности, самостоятельно, если такие энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже, а в случае если энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением выше 35 кВ - с учетом заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации (ССО);
     4. По факту выявления Сетевой организацией (ССО) на основании показаний приборов учёта превышения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности максимальным значениям, установленным Минэнерго РФ, составляется акт, который направляется Потребителю услуг. Потребитель услуг в течение 10 (десяти) 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 (шесть) месяцев. В случае если по истечении 10 (десяти) рабочих дней уведомление Потребителем услуг не направлено, Сетевая организация применяет 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 Потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

*(До установления повышающего коэффициента, в расчетах за оказанные услуги коэффициент принимается равным 1).*

* + 1. Беспрепятственно, по предварительному согласованию, допускать уполномоченных представителей Потребителя услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной в порядке, установленном договором.
    2. Эксплуатировать принадлежащие на праве собственности или ином законном основании объекты электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством РФ.
    3. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учёта, установленных в границах балансовой принадлежности Сетевой организации (ССО).
    4. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ССО в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии. В случае выявления несоответствий, принимать меры по нормализации качества электроэнергии.
    5. Взаимодействовать с Потребителем услуг по вопросам проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации и (или) ССО объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Потребителя услуг, изменения их эксплуатационного состояния или технологического режима работ, ликвидации нарушения нормального режима работы, производства оперативных переключений.
    6. Согласовывать акты согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя услуг.
    7. Согласовывать места установки прибора учета электрической энергии (мощности), схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета электрической энергии (мощности), а также метрологических характеристик прибора учета.
    8. Осуществлять допуск приборов учета Потребителя услуг в эксплуатацию.
    9. Осуществлять проведение контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на объектах потребителя и объектах принадлежавшего ему электросетевого хозяйства и ССО;
    10. Осуществлять с привлечением ССО плановую проверку состояния приборов учета Потребителя услуг.
    11. Уведомлять Потребителя услуг о фактах превышения величин разрешенной (заявленной) мощности для принятия соответствующих мер по соблюдению заявленного режима потребления электрической энергии.
    12. Направлять Потребителю услуг самостоятельно или через ССО в 30-дневный срок со дня регистрации обращений ответы на поступившие от Потребителя услуг жалобы и заявления по вопросам передачи электрической энергии. Направлять представителя для участия в организованном Потребителем услуг комиссионном расследовании причин жалоб и заявлений по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией.
    13. Приостанавливать самостоятельно и (или) с привлечением ССО в порядке, установленном в Разделе 6 настоящего Договора, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителем услуг, в том числе путем выполнения уведомлений Потребителя услуг по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии объекта Потребителя услуг и по возобновлению их электроснабжения.
  1. **Сетевая организация имеет право:**
     1. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:

-контроля соблюдения, предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности) и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности;

-проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов 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 квалифицированным персоналом Потребителя услуг мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию Сетевой организации, с опломбированием отключенных Потребителем услуг электроустановок;

-для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Сетевой организации (ССО), при их наличии на территории Потребителя услуг;

-для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

* + 1. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования технологической и (или) аварийной брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
    2. Устанавливать Потребителю услуг значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя. Выдавать Потребителю предписания на устранение нарушений в цепях учета, находящегося на его балансе, выявленных представителем Сетевой организации или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.
    3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Сетевая организация несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.
    4. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.
    5. При не предоставлении Потребителем услуг Сетевой организации информации по п. 3.2.18. в установленные сроки, Сетевая организация вправе принять в качестве заявленных на следующий год плановых объемов услуг по передаче электроэнергии и мощности, фактические данные об объемах Потребителя услуг.

1. **Учет электроэнергии (мощности)**
   1. Для определения количества переданной в течение расчетного периода электрической энергии (мощности) Потребитель услуг не позднее 1–го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, предоставляет Сетевой организации на электронный адрес mail@transenergo-khv.ru результаты снятия показаний приборов учета по каждой точке поставки, согласованных Сторонами в Приложении № 2, на 24:00 часа (время Хабаровское) последнего числа каждого месяца, в формате акта перетоков электрической энергии (Приложение № 8) и почасовой профиль электроэнергии (мощности) в формате акта учета (оборота) электрической энергии (мощности) (Приложение № 9).

*(акт учета (оборота) электрической энергии (мощности) предоставляется в случае расчета стоимости услуги по двухставочному тарифу и по каждому энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) Потребителя услуг отдельно).*

* 1. В случае не предоставления показаний, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном [пунктом 166](consultantplus://offline/ref=A3F6701305A025123F2C951AC3DB2011BA82D9E20E772BAC720C6807624D5D6A37286BE12086FC32w3GDF) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 года № 442.

1. **Порядок определения объема и стоимости услуги по передаче электрической энергии**
   1. Объемы отпуска электрической энергии и мощности Потребителю услуг из сети Сетевой организации (ССО) определяются с детализацией: по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ) и тарифным группам.
   2. В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, учитываются тарифное решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Хабаровского края принятые на период действия настоящего договора по установлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций.
   3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по вариантам тарифа (одноставочный или двухставочный), в зависимости от выбора Потребителем услуг ценовой категории.
   4. Потребитель услуг направляет Исполнителю письменное уведомление о выбранной ценовой категории в течение 1 месяца со дня принятия решения органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.
   5. Стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Сетевой организацией Потребителю услуг определяется по формуле:

 , [1]

где:

- стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Сетевой организацией Потребителю услуг по двухставочному тарифу, руб.

 - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Сетевой организацией Потребителю услугу по одноставочному тарифу, руб.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу определяется по формуле:

 [2]

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу:

 [3]

где

 - ставка на содержание электрических сетей *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен и тарифов (котловой тариф на содержание сети), руб./МВт\*мес.

 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен и тарифов (котловой тариф на оплату технологического расхода), руб./МВт\*ч.

*Tj*- ставка одноставочного котлового тарифа *j*-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен и тарифов, руб./МВт\*ч.

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя услуг, подключенные на *j*-ом уровне напряжения, зафиксированный в Акте перетоков электрической энергии, МВт\*ч.

 - объем фактической сетевой мощности (МВт) на *j*-ом уровне напряжения, определяемый по формуле:

, [4]

где:

- максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный период:

, [5]

где:

- фактический почасовой объем потребления электрической энергии в час h из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки Н (время Хабаровское), зафиксированный в акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный период на j-ом уровне напряжении, МВт\*ч.

N – количество рабочих суток в расчетном периоде.

m – количество точек поставки.

* 1. формирование отчетных данных по объему передачи электрической энергии Потребителю услуг
     1. К первичным документам, подтверждающим фактическое оказание услуг по передаче электрической энергии Сетевой организацией и являющихся основанием их оплаты Потребителем услуг, относятся:

- акт перетоков электрической энергии;

- акт учета (оборота) электрической энергии (мощности);

- акт об оказании услуг по передаче электрической энергии.

* + 1. На основании акта перетоков электрической энергии, акта учета (оборота) электрической энергии (мощности) (п. 5.9.1.), Сетевая организация формирует акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период (Приложение № 7) и не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет подписанные со своей стороны акты перетоков электрической энергии, учета (оборота) электрической энергии (мощности) и оказания услуг по передаче электрической энергии, счет-фактуру в адрес Потребителя услуг в виде сканированной копии документов на электронный адрес Потребителя услуг с последующим направлением оригиналов заказной почтой.
    2. Потребитель услуг обязан в течение 3-х рабочих дней с момента получения от Сетевой организации сканированных копий документов по электронной почте, указанных в п. 5.6.2. настоящего договора, рассмотреть и при отсутствии претензий акты подписать. Сканированные копии согласованных Потребителем услуг актов направить на электронный адрес Сетевой организации [mail@transenergo-khv.ru](mailto:mail@transenergo-khv.ru). До момента получения оригиналов, согласованная сканированная копия акта об оказании услуг, счета-фактуры признаются равнозначными оригиналам и являются основанием для Потребителя услуг своевременной оплаты услуг Сетевой организации.
    3. При возникновении у Потребителя услуг обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан:
       1. Сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.
       2. Составить претензию, указать в ней неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг.
       3. Подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в неоспариваемой части, претензию и в течение 3-х рабочих дней с даты получения акта, направить Исполнителю акт и претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего договора.
    4. Непредставление Потребителем услуг претензии, в трехдневный срок с момента получения Акта, в соответствии с п.5.6.4. настоящего договора, свидетельствует о согласии Потребителя услуг с надлежащим оказанием Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии в соответствующий расчетный период.
    5. При необходимости корректировки объема передачи электрической энергии и мощности, изменения вносятся Сетевой организацией по согласованию с Потребителем услуг в акты перетоков электрической энергии, учета (оборота) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии путем формирования дополнительных актов перетоков электрической энергии, акта учета (оборота) электрической энергии (мощности) и корректировочного акта об оказании услуг по передаче электрической энергии. Форма корректировочного акта предусмотрена Приложением № 10 к настоящему договору. Согласование корректировок происходит путем подписания Сторонами сканированных копий документов по электронной почте или факсу с последующим согласованием оригиналов документов. Согласованные сканированные копии признаются равнозначными оригиналам и являются основанием для своевременной оплаты услуг Сетевой организации.
    6. Корректировочный или исправленный счёт-фактура формируется в соответствии с требованиями действующего законодательства.

1. **Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**
   1. В случае необходимости ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю услуг, введение ограничения вводится в соответствии с порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012г. (далее-Правила) и Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Приказом Министерства Энергетики РФ № 290 от 06.06.2013г.
   2. Графики аварийного ограничения разрабатываются Сетевой организацией на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года и утверждаются Сетевой организацией не позднее чем за 10 дней до начала очередного периода после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующими органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.
   3. Информация о графиках аварийного отключения публикуется Сетевой организацией на своем официальном сайте transenergo-khv.ru в течение 10-и рабочих дней после их утверждения. Непосредственно в адрес Потребителя услуг графики аварийного отключения Сетевой организацией не направляются.
   4. В случае возникновения внерегламентных отключений ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности Потребителя услуг.
   5. Сетевая организация предоставляет по запросу Потребителя услуг, в отношении которого было введено аварийное ограничение, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внерегламентных отключений в принадлежащих ей электрических сетях на праве собственности или на ином установленном законом основании.
   6. В случае возникновения у Потребителя услуг задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, Сетевая организация направляет уведомление о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и адрес электронной почты Потребителя услуг\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в сроки, предусмотренные Правилами и, в случае непогашения задолженности, приостанавливает оказание услуг путем введения ограничения режима потребления электрической энергии в установленном Правилами порядке.
2. **Порядок оплаты услуг по передаче электрической энергии (мощности)**
   1. Расчетным периодом для оплаты услуг по передаче электрической энергии, оказываемых Сетевой организацией, является один календарный месяц.
   2. Потребитель услуг оплачивает Сетевой организации услуги по передаче электрической энергии в следующем порядке:
      1. В размере 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты в срок до 15 числа месяца, за который осуществляется оплата.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных о фактическом объеме услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме рассчитывается исходя из плановых объемов электрической энергии (мощности), согласованных Сторонами в приложении № 3 к настоящему договору.

* + 1. Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных Потребителем услуг в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

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

* 1. Если срок оплаты приходится на выходной или праздничный день, то платеж производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.
  2. Потребитель услуг оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации или иным путем, предусмотренным действующим законодательством, по соглашению сторон. Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Сетевой организации.
  3. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Сетевой организации подлежит оплате Потребителем услуг одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема. В случае если урегулирование данного объема услуги (подписание соответствующих актов) произошло не более чем за 3 рабочих дня до даты платежа за соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Потребителем услуг в следующем месяце.
  4. Изменение тарифа, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен и тарифов по территории субъекта на услуги по передаче электрической энергии не требует внесения изменений в договор. Измененный тариф подлежит применению в расчетах по настоящему договору с даты, определяемой в соответствующем решении органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен и тарифов по территории субъекта.
  5. В случае если орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов на услуги по передаче энергии (мощности), когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Потребитель услуг обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

1. **Срок действия договора и порядок его расторжения**
   1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.20\_\_ года.
   2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Потребителя услуг права распоряжения электрической энергией в соответствующих точках поставки, которую последний намерен потреблять.
   3. Право распоряжения электрической энергией у Потребителя услуг возникает с момента начала исполнения заключенного договора купли-продажи электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии.
   4. В целях подтверждения факта возникновения у Потребителя услуг права распоряжения электрической энергией он обязан предоставить Сетевой организации копии (заверенные печатью организации и подписью руководителя) заключенных в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек присоединения.
   5. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока действия договора ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего договора. В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.
   6. Сетевая организация при прекращении оказания услуг по настоящему договору снимает показания приборов учета на момент прекращения подачи электрической энергии и не позднее 10-и дней с указанного момента передает данные Потребителю услуг.
2. **Ответственность сторон**
   1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации.
   2. За нарушение сроков оплаты услуг, установленных п. 7.2. Договора, Потребитель услуг выплачивает Исполнителю неустойку в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ, 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.
   3. Сетевая организация и (или) ССО несет ответственность за передачу электрической энергии в пределах балансовой принадлежности электрических сетей согласно акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон или акту об осуществлении технологического присоединения в части приема-передачи электрической энергии.
   4. Любая из Сторон настоящего договора освобождается от ответственности за его нарушение, если такое нарушение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Стороны не могут оказывать влияние, например: землетрясение, наводнение, пожар, ураган, а также восстание, гражданские беспорядки, забастовка, акты государственных органов, военные действия любого характера, препятствующие выполнению настоящего договора.
   5. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 9.4. настоящего договора, каждая Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы, удостоверяющие наличие этих обстоятельств и, по возможности, дающие оценку их влияния на возможность исполнения Стороной своих обязательств по настоящему договору.
   6. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 9.5. настоящего договора, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ей убытки.
3. **Прочие условия**
   1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении договора, а также сведения, вытекающие из содержания договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством, или по соглашению Сторон) в течение срока действия договора и в течение трех лет после его окончания.
   2. Все изменения и дополнения к настоящему договору оформляются дополнительными соглашениями, подписанными обеими Сторонами, за исключением случаем, указанных в п. 10.3.
   3. В случае изменения юридических адресов, почтовых адресов, банковских реквизитов, номеров телефоном, факсов, электронной почты, необходимых для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, дополнительные соглашения к договору не оформляются. В этом случае Стороны обязаны в пятидневный срок направить друг другу письменное сообщение (уведомление) о таких изменениях за подписью уполномоченного лица. Изменения считаются вступившими в силу, являются неотъемлемой частью договора, а договор, соответственно, измененным с момента получения другой Стороной данного сообщения (уведомления), если более поздний срок не указан в сообщении (уведомлении).
   4. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.
   5. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.
   6. 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, срок рассмотрения которых – 10 (десять) календарных дней, с момента получения. При недостижении согласия, все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту исполнения договора.
   7. Стороны признают юридическую силу документов по настоящему договору (акты, счета-фактуры, счета и т.д.), переданных по факсимильной или электронной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны договора. Документы, переданные указанными способами, должны сопровождаться обязательным направлением оригиналов подписанных документов заказной почтой в течение 2 (двух) рабочих дней с момента предоставления факсовой или электронной копии документа и имеют силу до момента получения оригиналов.
   8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.
4. **приложения к Договору**

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 11.1 | Приложение 1 | Перечень точек поставки электрической энергии Потребителя услуг |
| 11.2 | Приложение 2 | Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) Потребителя услуг |
| 11.3 | Приложение 3 | Плановое количество электрической энергии и мощности |
| 11.4 | Приложение 4 | Однолинейные схемы внешнего электроснабжения Потребителя услуг |
| 11.5 | Приложение 5 | Копия актов разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности сторон и актов об осуществлении технологического присоединения. |
| 11.6 | Приложение 6 | Форма «Акт сверки расчетов» |
| 11.7 | Приложение 7 | Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» |
| 11.8 | Приложение 8 | Форма «Акт перетоков электрической энергии» |
| 11.9 | Приложение 9 | Форма «Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности)»; |
| 11.10 | Приложение 10 | Форма "Корректировочный акт об оказании услуги по передаче электрической энергии" |
| 11.11 | Приложение 11 | Копия актов аварийной и технологической брони |
|  |  |  |

1. **РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОТРЕБИТЕЛЬ УСЛУГ** | **СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ** |
| *( полное или сокращенное наименование)* | **ООО «Трансэнерго»** |
| Место нахождения: | Место нахождения: 198205, г. Санкт-Петербург, ул. Рабочая (Старо-Паново тер.), дом 9, лит Б, эт/пом 3/336/4 |
| Почтовый адрес: |  |
| ИНН/КПП:  ОГРН:  ОКПО: | ИНН/КПП: 2725094850/780701001  ОГРН: 1102722003130  Сайт: https://transenegro-khv.ru |
| р/сч.:  кор./сч.:  БИК: | Телефон/факс:\_ 8(4212)\_429571  Е-mail:\_ mail@transenergo-khv.ru\_\_\_  р/счет\_40702810170000010016 в Дальневосточный банк ПАО Сбербанк к/с г. Хабаровск к/с 30101810600000000608  БИК 040813608 |
|  |  |
|  |  |