Договор на поставку электрической энергии №

п. Эгвекинот « \_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Иультинское»**, именуемое в дальнейшем «**Энергоснабжающая организация**», в лице директора Бурова Андрея Александровича, действующего на основании Устава с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем «**Потребитель**» с другой стороны, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **Предмет договора**

1.1. По настоящему договору Энергоснабжающая организация обязуется подавать Потребителю через присоединенные сети электрическую энергию (мощность), а также оказывать услуги по ее передаче для целей энергоснабжения в соответствии с Приложениями к настоящему Договору, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) и услуги по их передаче за расчетный период по тарифам, установленным Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее - Комитет), в объемах, определенных разделом 4 и в порядке, установленном разделом 6 настоящего договора.

1.2. Стороны при исполнении настоящего договора обязуются руководствоваться действующим законодательством РФ, в том числе: [Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,](https://internet.garant.ru/#/document/185656/paragraph/539078/doclist/702/1/0/0/JTVCJTdCJTIybmVlZF9jb3JyZWN0aW9uJTIyJTNBZmFsc2UlMkMlMjJjb250ZXh0JTIyJTNBJTIyMzUtJTVDdTA0NDQlNUN1MDQzNyUyMiU3RCU1RA==) Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»; Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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»; Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики»; Решениями Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа; иными нормативно-правовыми актами.

1.3. Договорной объем потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору, с помесячной детализацией, указан в Приложении № 1 к настоящему договору.

1. **Права и обязанности Энергоснабжающей организации.**

**2.1. Энергоснабжающая организация обязана:**

2.1.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Потребителю в объемах согласно Приложению № 1 к настоящему Договору, по указанным в настоящем Договоре точкам поставки.

2.1.2. Осуществлять подачу Потребителю электрической энергии (мощности) по\_\_\_\_\_\_ категории надежности

2.1.3. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования Энергоснабжающей организации или Потребителя (п. 7.1).

2.1.4. По требованию Потребителя:

- но не чаще чем 1 раз в 3 месяца, совместно с ним оформлять акт сверки расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), в срок не позднее 15 дней после окончания расчетного периода.

2.1.5. Обеспечить доступ представителей Потребителя к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.1.6. Предоставлять Потребителю в установленные сроки и надлежащим образом оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ первичные учетные документы (акты), универсальные передаточные документы (УПД).

Первичные учетные документы и счета фактуры Энергоснабжающая организация обязана передать Потребителю по средствам факсимильной связи (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) или электронной связи (адрес электронной почты) с дальнейшим направлением оригиналов в тот же срок по почте заказным письмом с уведомлением о вручении на почтовый адрес Потребителя.

**2.2. Энергоснабжающая организация имеет право:**

2.2.1. Беспрепятственного доступа представителей Энергоснабжающей организации или иной организации по его поручению к системам и средствам учета Потребителя, в присутствии представителя Потребителя:

- для чтения профиля мощности с приборов учета;

- контроля режимов электропотребления;

- проведения проверки работы средств учета и схем учета электроэнергии и мощности;

- проведения замеров по определению показателей качества электрической энергии;

- обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Энергоснабжающей организации, при их наличии на территории Потребителя;

- контроля подключенной нагрузки сторонних организаций;

- отключения установок Потребителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.2. Приостановить подачу электрической энергии (мощности) в порядке, установленном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии в случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг по ее передаче, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электроэнергией Потребителя;

- прекращения обязательства Сторон по настоящему договору;

- выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности);

- выявления удостоверенного органом государственного энергетического надзора неудовлетворительного состояния электрических установок (электропринимающих устройств) Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;

- возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов,в том числе при увеличении потребляемой нагрузки выше разрешенной;

- возникновения отключений вследствие повреждения оборудования, стихийных явлений, а также необходимости устранения угрозы жизни людей (далее именуются "внерегламентные отключения");

- для проведения согласованных в установленном порядке ремонтных работ, если схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить указанные работы без ограничения режима потребления;

- на основании письменного обращения (заявки) Потребителя.

Указанные действия могут производиться Энергоснабжающей организацией в рамках требований, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии. В связи с этим в отношении Потребителя, отдельных объектов Потребителя, ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не производится.

2.2.3. По согласованию и в присутствии Потребителя производить работы (переключения, отключения), связанные с оборудованием Потребителя, в том числе в измерительных цепях.

При отсутствии или неисправности у Потребителя средств учета, регистрирующих фактическую мощность и количество потребляемой электроэнергии за получасовые или меньшие интервалы времени, Энергоснабжающая организация имеет право на согласованный Сторонами срок, но не менее чем на 7 календарных дней, устанавливать на объектах Потребителя собственные приборы, позволяющие определять фактический режим потребления электрической энергии (мощности).

**3. Права и обязанности Потребителя.**

3.1. **Потребитель обязан:**

3.1.1. Производить расчеты за потребляемую электрическую энергию и мощность в порядке, сроки и размере, которыеопределены в разделе 6 настоящего договора.

3.1.2. В суточный срок с момента обнаружения сообщать Энергоснабжающей организации обо всех нарушениях и неисправностях в работе измерительного комплекса, а также систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета, о выявленных фактах безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии с предоставлением Энергоснабжающей организации копии акта о выявленном нарушении и безучетном потреблении электроэнергии. Восстановить работоспособность средств расчетного учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности Потребителя в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более двух месяцев с момента обнаружения.

3.1.3. Незамедлительно сообщать Энергоснабжающей организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Энергоснабжающей организации, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.1.4. До 1 апреля текущего года уведомлять Энергоснабжающую организацию о планируемом режиме потребления электрической энергии (мощности) на следующий год.

Данные о планируемой мощности и объеме потребления электрической энергии предоставляются в Энергоснабжающую организацию по форме Приложения № 4 к настоящему договору с помесячной детализацией по каждой точке присоединения.

3.1.5. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электрической энергии (мощности), в том числе не превышать заявленную мощность по каждой точке присоединения и не превышать предельных значений коэффициента реактивной мощности по точкам присоединения с мощностью более 150 кВт, равного 0,35; 0,4 и 0,5 соответственно для точек присоединения к электрической сети напряжением 0,4; 6-35 и 110 кВ.

3.1.6. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии и других электроустановок, принадлежащих Энергоснабжающей организации.

3.1.7. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и исправность используемого им оборудования, связанного с передачей электрической энергии.

3.1.8. Согласовывать с Энергоснабжающей организацией, с обязательным внесением соответствующих изменений в договор:

- увеличение мощности токоприемников, выше определенной договором присоединения к сети;

- изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;

- подключение новых объектов Потребителя или сторонних организаций.

3.1.9. Производить ежемесячное снятие показаний приборов учета до 23 числа каждого месяца, сообщать показания по телефону 8 (42734) 2-32-29 и в течение 2 (двух) рабочих дней с момента снятия показаний представлять их в письменном виде в адрес Энергоснабжающей организации в 2 (двух) экземплярах, подписанных представителем Потребителя по форме «Акт снятия показаний приборов учета» (Приложение № 3), либо на электронную почту: os@gkh-egvekinot.ru.

3.1.10. Обслуживать средства учета электроэнергии, находящиеся на балансе или в эксплуатационной ответственности Потребителя: поддерживать эти средства учета в состоянии, отвечающем требованиям нормативно-технической документации, независимо от места их установки; осуществлять замену и поверку расчетных средств учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения, находящихся во владении или на ином законном основании у Потребителя, в установленные нормативными документами сроки, с обязательным согласованием этой замены или поверки с Энергоснабжающей организацией и последующим уведомлением о выполненных работах; согласовывать с Энергоснабжающей организацией тип прибора учета и способ передачи данных.

3.1.11. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера Энергоснабжающей организации об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, внезапном прекращении подачи электроэнергии вследствие повреждения основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с последующим незамедлительным информированием Энергоснабжающей организации.

3.1.12. Принимать участие в автоматическом либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью. Поддерживать в исправности средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии; соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.1.13. В десятидневный срок сообщать Энергоснабжающей организации сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

3.1.14. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.15. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.1.16. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Потребителя за 30 дней до наступления данного события направить письмо Энергоснабжающей организации о расторжении или изменении договора энергоснабжения.

3.1.17. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Энергоснабжающую организацию с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) договора энергоснабжения, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.

3.1.18. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствии технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров, обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Энергоснабжающей организации для осуществления действий по ограничению режима потребления.

3.1.19. Направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в соответствии с порядком, утвержденным Основными положениями, при намерении установить систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, с предоставлением следующих данных:

- реквизитов и контактных данных Потребителя;

- места нахождения и технических характеристик энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых Потребитель имеет намерение установить или заменить систему учета либо прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета;

- метрологических характеристик прибора учета, в том числе его класса точности, типа прибора учета, срока очередной поверки, мест установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;

- предлагаемых мест установки прибора учета, схем подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета (в случае наличия у Потребителя таких предложений).

**3.2.** **Потребитель имеет право:**

3.2.1. Подключать только с письменного разрешения Энергоснабжающей организации к своим сетям другого абонента с обязательной установкой интервальных приборов учета электроэнергии при условии заключения этим абонентом договора энергоснабжения с Энергоснабжающей организации.

3.2.2. Корректировать договорный объем не позднее чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема.

3.2.3. В тридцатидневный срок заявлять в Энергоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежных и расчетных документах. Подача заявления об ошибке не освобождает Потребителя от обязанности провести оплату в полном объеме. Если проведенной проверкой будет выявлена обоснованность поданного Потребителем заявления, Энергоснабжающая организация обязана произвести соответствующий перерасчет при выписке очередного платежного документа.

3.2.4. Требовать, после направления письменной заявки в Энергоснабжающую организацию:

- участия Энергоснабжающей организации в расследовании случаев, связанных с ненадлежащим исполнением Сторонами условий настоящего договора;

- проведения проверки Энергоснабжающей организацией приборов учета электрической энергии (мощности) Потребителя на предмет допуска их в эксплуатацию, контрольного снятия показаний электросчетчиков, определения технической исправности приборов.

3.2.5. Получать в течение срока действия настоящего договора, после направления письменной заявки в Энергоснабжающую организацию:

- разъяснения о порядке и методике определения объемов электрической энергии (мощности), предъявляемых к оплате;

- технические условия на организацию коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1. **Порядок определения объема потребленных энергоресурсов и объема оказанных услуг.**

4.1. Объем потребленной электрической энергии определяется приборами учета, установленными на границе балансовой принадлежности. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем потребленной электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети Потребителя от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета (Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии").

4.2. Перечень приборов учета, установленных на объектах Потребителя представлен в Приложении № 2 к настоящему договору.

При замене приборов учета или при установке новых приборов учета, данный перечень подлежит корректировке.

4.3. Величина технологических потерь (%) электрической энергии, происходящей на участке Потребителя, определяется расчетным путем по Методике расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде. Расчет согласовывается между Энергоснабжающей организацией и Потребителем, и указывается в Приложении № 2 к настоящему договору.

4.4. При установке расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети технологический расход (потери) электроэнергии на ее транспорт определяется расчетным способом и относится на владельца сетей. Расчет технологического расхода электроэнергии на компенсацию потерь выполняется Энергоснабжающей организацией и согласовывается с Потребителем.

4.5. Снятие и передача показаний электросчетчиков производится 23 числа каждого месяца без последующего перерасчета на 1 число. Потребление электрической энергии (мощности) за период с 23 числа предыдущего месяца по 23 число текущего месяца считается фактическим за текущий месяц.

4.6. При отсутствии у Потребителя приборов учета фактическое потребление электрической энергии (мощности) определяется на основании показаний электросчетчиков, установленных на подстанциях в п.\_\_\_\_\_\_\_\_, измеряющих совокупные объемы электрической энергии (мощности), отпускаемой всем потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к этим подстанциям, путем распределения величины электрической энергии между потребителями, на границах балансовой принадлежности которых отсутствуют (неисправны) приборы учета электрической энергии и энергопринимающие устройства которых присоединены к таким подстанциям, в следующем порядке:

1) определяется разность объема электрической энергии (мощности), отпущенной для потребителей, присоединенных к одной подстанции и объемов потребления электрической энергии (мощности) потребителями, присоединенных к той же подстанции, на границах балансовой принадлежности которых функционируют исправные приборы учета электрической энергии (мощности);

2) из полученной разности вычитается величина нормативных потерь в электрических сетях от места установки приборов учета электрической энергии (мощности) подстанции, до границ балансовой принадлежности потребителей, присоединенных к данной подстанции;

3) оставшийся объем электрической энергии распределяется пропорционально заявленной мощности между теми потребителями, на границах балансовой принадлежности которых отсутствуют (неисправны) приборы учета электрической энергии.

4.7. В случае не предоставления Потребителем данных о расходе электрической энергии (мощности) за расчетный период, принимаются данные Энергоснабжающей организации в соответствии с п. 4.3. настоящего договора.

4.8. В случае выявления неисправности приборов учета электрической энергии (мощности), нарушения средств защиты (пломб, марок), т.е. безучетного потребления электрической энергии (мощности), определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется расчетным путем в соответствие с п. 4.3. настоящего договора. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется за весь период, истекший с даты предыдущей проверки средств учета Потребителя, либо, если указанная проверка не была проведена по вине Энергоснабжающей организации, - с даты, не позднее которой она должна быть проведена согласно п. 2.4. настоящего договора.

**5. Планирование электропотребления**

5.1. Потребитель представляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с помесячной разбивкой до 01 марта текущего года. В случае непредставления в указанный срок заявки Энергоснабжающая организация имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года и значение максимально зафиксированной в течение предыдущего года мощности (для потребителей, оснащенных интервальными приборами учета) либо максимальную расчетную мощность (для потребителей, оснащенных интегральными приборами учета).

**6. Порядок расчета стоимости и оплаты энергоресурсов и соответствующих услуг**

6.1. Расчетным периодом является 1 календарный месяц.

6.2. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Энергоснабжающей организации по тарифам, установленным Комитетом за потребленный объем электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

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

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

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

6.3. Обязательства Потребителя по оплате считаются исполненными в день поступления денежных средств на расчетный счет Энергоснабжающей организации.

6.4. Энергоснабжающая организация в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, выписывает Потребителю УПД (универсальный передаточный документ) на сумму фактически потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с показаниями приборов учета.

6.5. При осуществлении расчетов по настоящему договору в платежных документах в обязательном порядке указывается: номер и дата договора, наименование платежа, период за который производится платеж.

6.6. При оплате электрической энергии (мощности) с нарушением сроков, установленных п. 6.2. настоящего договора, Потребитель уплачивает Энергоснабжающей организации пени в размере одной стотридцатой [ставки](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_12453/87e776145bb717af686ad02aba035dad3fb8803e/#dst100002) 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.

6.7. При изменении Комитетом тарифов для Энергоснабжающей организации и/или порядка их применения, стоимость электрической энергии (мощности), отпущенной Энергоснабжающей организацией Потребителю, подлежит соответствующему перерасчету с момента введения изменений. Изменение тарифов в период действия настоящего договора не требует его переоформления. Информация о тарифах, их изменении доводится до сведения Потребителя через средства массовой информации.

6.8. Сумма настоящего договора составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ копеек.**

6.9. Контроль за достижением предельной суммы договора лежит на Потребителе.

**7. Порядок ограничения и прекращения энергоснабжения.**

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по настоящему договору вводится в следующем порядке:

- Энергоснабжающая организация направляет в адрес Потребителя предварительное письменное уведомление или факсограмму (телефонограмму) об ограничении режима потребления с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения ограничения режима потребления, которая не может наступить до истечения 5 рабочих дней от даты получения уведомления;

- Потребитель при получении уведомления Энергоснабжающей организации о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным настоящим договором или законодательством РФ, обязан в определенный уведомлением срок выполнить действия, направленные на ограничение (прекращение) потребления электрической энергии (мощности) в принадлежащих Потребителю энергоустановках;

- в случае неисполнения Потребителем требования Энергоснабжающей организации, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, в том числе непогашения (неоплаты) Потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренные настоящим договором проценты за просрочку оплаты, Энергоснабжающая организация вправе ввести частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) на указанный в уведомлении срок;

- в случае невыполнения требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, в том числе непогашения (неоплаты) Потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренные настоящим договором проценты за просрочку оплаты, Энергоснабжающая организация вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима.

**8. Особые условия**

8.1. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с даты признания прибора учета непригодным к коммерческим расчетам и до восстановления работы прибора учета в порядке, установленном настоящим Договором для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки. Факт выявления нарушения работы средств учета и его устранения подтверждается соответствующими актами.

8.2. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной поверки прибора учета (в случае если такая поверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

8.3. В случае ввода графиков аварийного ограничения субъектом оперативно-диспетчерского управления Потребитель обеспечивает доступ представителям Энергоснабжающей организации для выполнения необходимых технических мероприятий по вводу аварийного ограничения электропотребления либо самостоятельно выполняет указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями Энергоснабжающей организации.

8.4. Порядок ограничения и прекращения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с разделом № 7 настоящего Договора.

8.5. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

**9. Ответственность сторон.**

9.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим договором.

9.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить другой Стороне причиненный реальный ущерб.

9.3. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке. Претензия направляется по адресу Стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) содержание спора, разногласий;

в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение);

г) другие сведения по усмотрению Стороны.

Сторона, получившая претензию, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня её получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

В случае недостижения Сторонами согласия, спор и разногласия, возникшие из настоящего Договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Чукотского автономного округа в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

9.4. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения непредвиденных и независимых от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из Сторон может быть создана комиссия для определения возможностей (способа) дальнейшего выполнения настоящего договора.

9.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность).

**10. Прочие условия.**

10.1. Границы эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание энергоустановок устанавливаются Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности - Приложение № 5 к настоящему договору.

10.2. Число часов использования заявленной мощности (ЧЧИМ) определяется Энергоснабжающей организацией по представленным Потребителем данным на \_\_\_\_\_ год о заявленной мощности и планируемом объеме потребления электрической энергии (Приложение № 4 к настоящему договору). При не предоставлении Потребителем этих данных, ЧЧИМ определяется Энергоснабжающей организацией на основании статистических данных о потребляемой электрической энергии (мощности).

10.3. В случае нарушения Потребителем установленных п. 3.2.3. предельных значений коэффициента мощности (соотношения потребления активной и реактивной мощности) Энергоснабжающая организация составляет акт и направляет его Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения акта письменно уведомляет Энергоснабжающую организацию о сроке, в течение которого он обеспечит установку устройств регулирования реактивной мощности или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости электрической энергии (мощности). Указанный срок не может превышать 6 (шести) месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней после получения акта уведомление Потребителем не направлено, то Энергоснабжающая организация вправе применить повышающий коэффициент к тарифу на электрическую энергию (мощность) вплоть до момента установки соответствующих устройств Потребителем. Значение повышающего коэффициента устанавливается Комитетом.

10.4. Изменение настоящего договора совершается в форме дополнительных соглашений к нему, подписываемых уполномоченными представителями Сторон. Сторона, получившая предложение об изменении настоящего договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после их получения.

10.5. При изменении нагрузки в сторону увеличения и установке дополнительного оборудования Потребитель обязан получить технические условия на присоединение к электрической сети и произвести необходимые работы для обеспечения безопасности потребления электрической энергии (мощности).

10.6. Потребитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор при условии отсутствия задолженности перед Энергоснабжающей организацией по оплате за потребленную электрическую энергию (мощность) на дату расторжения договора. При этом Потребитель обязан уведомить Энергоснабжающую организацию о намерении расторгнуть настоящий договор в письменной форме не менее чем за 30 дней до даты предполагаемого расторжения.

10.7. Действие настоящего договора распространяются на отношение Сторон, возникшие с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г., а в части обязательств по оплате до полного исполнения Сторонами обязательств. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях, отношения сторон до заключения нового договора регулируются настоящим договором.

10.8. Договоры, соглашения, дополнительные соглашения, Универсальные передаточные документы (УПД), счета, Акты приема-передачи, счета-фактуры, универсальный корректировочный документ (УКД), Акты выполненных работ, Акты сверок, Акт по форме ТОРГ-2, информационные письма, претензии между Сторонами осуществляются с применением электронного документооборота, при наличии технической возможности.

10.9. Документы, отправленные через систему ЭДО, считаются юридически значимыми и имеют ту же силу, что и документы, подписанные на бумаге.

10.10. Каждая из сторон обязуется обеспечить защиту информации и соблюдение конфиденциальности при использовании системы ЭДО.

10.11. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Потребителя, второй - у Энергоснабжающей организации. Оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу.

10.12. Приложения:

Приложения № 1 – расчет объемов услуг по электроснабжению и расчет стоимости электрической энергии;

Приложение № 2 – перечень объектов энергоснабжения и установленных приборов учета электрической энергии (мощности);

Приложение № 3 – форма Акта снятия показаний электросчетчиков;

Приложение № 4 – форма предоставления заявки на предстоящий год;

Приложение № 5 – Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон.

**11. Реквизиты Сторон**

**«Энергоснабжающая организация» «Потребитель»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное унитарное предприятие****жилищно-коммунального хозяйства** **«Иультинское»****Юридический и почтовый адрес:**689202, Россия, Чукотский АО,Иультинский район, пгт. Эгвекинот,ул. Ленина, д.18Телефон/факс: 8(42734)2-22-58, 2-24-61e-mail: mail@gkh.egvekinot.orgИНН 8704004736 КПП 870401001р/с 40702810301300067097к/с 30101810300000000765БИК 041012765«Азиатско-Тихоокеанский Банк» (АО)г. Благовещенск\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **А.А. Буров** |  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ФИО** |





Приложение № 2

к договору № \_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г.

# Перечень объектов энергоснабжения

# и установленных приборов учета электрической энергии (мощности)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объект энергоснабжение (наименование, почтовый адрес) | Уровень напряжения | Заявленная мощность кВт |  Марка электросчетчика | Класс точности | Заводской номер | Коэффициент трансформации | Потери в ЛЭП «Потребителя», % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |

2. При выезде из занимаемого помещения или прекращения деятельности **«Потребитель»** обязан:

* за 30 дней направить уведомление **«Энергоснабжающей организации»** о расторжении (изменении) договора энергоснабжения;
* произвести полный расчет за энергию по день выезда или прекращения деятельности и в тот же срок обеспечить вызов представителя **«Энергоснабжающей организации»** для осмотра приборов учета и отключения их от сетей энергоснабжения.

3. При изменении нагрузки в сторону увеличения, введения нового объекта в эксплуатацию и установки дополнительного оборудования **«Потребитель»** обязан получить:

* в **«Энергоснабжающей организации»**: Технические условия на присоединения, Справку о выполнении технических условий, Акт допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию;
* в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Чукотскому автономному округу Акт допуска к эксплуатации энергоустановки.
* Полученные документы предоставляются в **«Энергоснабжающую организацию»** для оформления необходимых изменений в договор энергоснабжения.

Подписи сторон:

**«Энергоснабжающая организация» «Потребитель»**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.А. Буров \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**

М.П. М.П.

Приложение № 3

к договору № \_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

**Форма Акта снятия показаний электросчетчиков**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ****снятия показаний электросчетчиков за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.** (месяц) от “\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.Потребитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **Договор № \_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и местонахождение точки учета | Марка электросчетчика | Заводской номер электросчетчика | Предыдущие показания | Ткуще показания | Разность показаний | Коэффициент трансформации | Кол-во потребленной электрической энергии, кВт·ч | Потери электрической энергии, % | Количество потребленной электрической энергии с учетом потерь, кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=ст.6-ст.5 | 8 | 9=ст.7\*ст.8 | 10 | 11=ст.9\*(1+) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

  Представитель **«Потребителя»** Представитель **«Энергоснабжающей организации»** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  Контактный телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_ Контактный телефон:8 (427-34) 2-32-29 |

Приложение № 4

к договору № \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

**Форма предоставления заявки на предстоящий год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЗАЯВКА** **режим потребления электрической энергии (мощности) на 20\_\_\_ год**п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от “\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.Потребитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Договор № \_\_\_\_от «\_\_\_»\_\_ .20\_\_\_г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | **Заявленная мощность\*, кВт** | **Планируемое потребление, тыс. кВт·ч** | **ЧЧИМ (ст.4=ст.3: ст.2)** | **Заявленная мощность, кВт** | **Планируемое потребление, тыс. кВт·ч** | **ЧЧИМ** **(ст.4=ст.3: ст.2)** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 2 | 3 | 4 |
|  | Наименование точки присоединения (адрес):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Уровень напряжения\*\*:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Вариант тарифа\*\*\*:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Наименование точки присоединения (адрес):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Уровень напряжения\*\*: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Вариант тарифа\*\*\*: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| январь |  |  |  |  |  |  |
| февраль |  |  |  |  |  |  |
| март |  |  |  |  |  |  |
| апрель |  |  |  |  |  |  |
| май |  |  |  |  |  |  |
| июнь |  |  |  |  |  |  |
| июль |  |  |  |  |  |  |
| август |  |  |  |  |  |  |
| сентябрь |  |  |  |  |  |  |
| октябрь |  |  |  |  |  |  |
| ноябрь |  |  |  |  |  |  |
| декабрь |  |  |  |  |  |  |
| **ГОД** |  |  |  |  |  |  |

\*В клетке «Заявленная мощность- ГОД» указывается максимальная мощность из заявленных в январе-декабре. В клетке «Планируемое потребление-ГОД» - указывается суммарное количество электроэнергии за год.**\*\***Уровень напряжения:ВН – 110 кВ;СН1 – 35 кВ;СН2 – 6 кВ;НН – 0,22; 0,38 кВ. **\*\*\*** Вариант тарифа:№1 – одноставочный, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности;№2 – двухставочный;№3 –дифференцированный по трем зонам суток;№4 – дифференцированный по двум зонам суток.**«Потребитель» \_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ М.П. |

Приложение № 5

к договору № \_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

# А К Т

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей,
эксплуатационной ответственности сторон и определения категории надежности
объектов электроснабжения «Потребителя»

**Подписи:**

**«Энергоснабжающая организация» «Потребитель»**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.А. Буров \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**

МП МП