

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013 г.

г. \_\_\_\_\_

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Чукотэнерго», именуемое в дальнейшем **Энергоснабжающая организация**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании генеральной доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 201 г., с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем **Потребитель**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Энергоснабжающая организация обязуется подавать электрическую энергию (мощность), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Договорный объем отпуска/потребления электроэнергии и величины заявленной мощности с помесечной детализацией (детализацией на расчетный период) указаны в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего договора. Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной и пообъектной детализацией заявляется Потребителем Энергоснабжающей организации не позднее 15 марта текущего года по каждой точке присоединения по форме Приложений № 7,8 к настоящему договору.

1.3. Перечень точек поставки с указанием максимальной мощности энергопринимающего оборудования Потребителя в соответствующей точке поставки и максимальная мощность энергопринимающего оборудования Потребителя указаны в Приложении № 2 к настоящему договору.

1.4. Энергоснабжающая организация и Потребитель обязуются руководствоваться настоящим договором, действующим законодательством РФ, в том числе: Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Основные положения) и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – Правила ограничения), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее – Правила недискриминационного доступа) и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – Правила технологического присоединения), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861, решениями федеральных органов государственной власти, а также решениями Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет).

В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе устанавливающих иной, по сравнению с настоящим договором, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения договора с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

#### 2.1. Энергоснабжающая организация обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в объеме и порядке, установленным настоящим договором, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97).

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии (мощности) с третьими лицами в объемах, предусмотренных Приложением № 1 к настоящему договору, до точек поставки Потребителя, соответствующих границам раздела, определенным Актами разграничения

балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3), которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.3. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ.

## **2.2. Энергоснабжающая организация имеет право:**

2.2.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю в соответствии с условиями настоящего договора.

2.2.2. Вводить ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее, чем за один расчетный период, установленный настоящим договором. Если Потребителем приобретается электрическая энергия (мощность) для электроснабжения объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и перечисленным в Приложении к Правилам ограничения режима, частичное ограничение режима потребления вводится не ниже уровня аварийной брони.

2.2.3. Доступа к измерительному комплексу Потребителя для целей проверки условий его эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения проверок (замеров). Результаты проводимых проверок оформляются соответствующими актами произвольной формы, подписываемыми уполномоченными представителями Сторон.

2.2.4. Производить работы (переключения, отключения), связанные с оборудованием Потребителя, в том числе в измерительных цепях, по согласованию и в присутствии Потребителя.

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

2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего договора, уведомив Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой Энергоснабжающей организацией даты отказа от договора.

## **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ.**

### **3.1. Потребитель обязан:**

3.1.1. Своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и полученные услуги на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.1.2. Соблюдать, предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении, режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.1.3. Обеспечить оборудование точек поставки, указанных в Приложении № 2 к настоящему договору, приборами учета электрической энергии в соответствии с требованиями, установленными законодательством РФ об обеспечении единства измерений и Основными положениями. В случае если точки поставки на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии не позднее 2 месяцев с момента заключения настоящего договора.

3.1.4. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, принадлежащих Потребителю; сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля; снятие и хранение показаний приборов учета; своевременную замену прибора учета.

3.1.5. Обеспечивать проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок, принадлежащих Потребителю приборов учета, в случае если

прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

3.1.6. Немедленно сообщать (в день обнаружения) Энергоснабжающей организации о выявленных фактах выхода из строя прибора учета или его утраты, истечения межповерочного интервала, а так же восстанавливать учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

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

3.1.8. Уведомлять Энергоснабжающую организацию путем направления письменной заявки о намерении демонтировать в целях замены, ремонта или проверки прибора учета и (или) на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета.

3.1.9. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа.

3.1.10. Обеспечивать поддержание автономных резервных источников питания, необходимость установки которых определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к их использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или использования противоаварийной автоматики. Установленная мощность и значения номинального напряжения, установленных у Потребителя резервных источников питания, указывается в Приложении № 4 к настоящему договору.

3.1.11. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять Энергоснабжающую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонтах на них.

3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий договор, и предоставлять Энергоснабжающей организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Энергоснабжающей организации, при получении от Энергоснабжающей организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.13. Проводить по требованию Энергоснабжающей организации мероприятия, направленные на симметрирование электрической нагрузки в сетях Потребителя.

3.1.14. Поддерживать на границах балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств). Оплачивать в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию (мощность) услуги по ее передаче с учетом коэффициентов, устанавливаемых в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Комитетом, в случае нарушения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.1.15. Обеспечивать доступ представителей Энергоснабжающей организации к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями.

3.1.16. По запросу Энергоснабжающей организации предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.17. Обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) соответствующего персонала Энергоснабжающей организации.

3.1.18. Соблюдать, заданные в установленном порядке Энергоснабжающей организацией, 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.

3.1.19. Выполнять требования Энергоснабжающей организации 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

3.1.21. Обеспечивать соблюдение, установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони, режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.22. Обеспечивать допуск представителя Энергоснабжающей организации к местам установки приборов учета и оплачивать произведенные ею расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае не обеспечения Потребителем оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

3.1.23. Возмещать Энергоснабжающей организации затраты по принудительному ограничению или отключению энергоснабжения за неоплату потребленной электрической энергии (мощности). Сумма затрат указана в Приложении № 5 к настоящему договору.

3.1.24. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение № 6). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номера их телефонов, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Энергоснабжающую организацию об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

3.1.25. В течение 3-х дней письменно сообщать Энергоснабжающей организации об изменениях юридического адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих изменений документов.

3.1.26. При одностороннем расторжении, либо изменении настоящего договора, направить в Энергоснабжающую организацию письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.1.27. Выполнять иные обязанности и требования, установленные Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа.

## **3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ имеет право:**

3.2.1. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Энергоснабжающей организации не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора, стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленной ему Энергоснабжающей организацией суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Энергоснабжающей организацией.

3.2.3. С даты утраты Энергоснабжающей организацией статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.4. Требовать от Энергоснабжающей организации поддержания на границах балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими нормативными документами.

3.2.5. Требовать от Энергоснабжающей организации обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего договора и фактической схемой электроснабжения.

3.2.6. С согласия Энергоснабжающей организации передавать электрическую энергию (мощность) другим лицам (субабонентам).

3.2.7. Получать, 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).

#### **4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.**

4.1. Определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется по приборам учета, указанным в Приложении № 2 к настоящему договору, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями.

4.2. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии.

4.3. Установленный прибор учета допускается в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки, в порядке, установленном разделом X Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию оформляется актом, который подписывается уполномоченными представителями лиц, принявшими участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.4. Снятие показаний приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве контрольных приборов учета, производится с 25 по 30 число каждого месяца без последующего перерасчета на 1 число. Потребление электрической энергии (мощности) за период с 25(30) числа предыдущего месяца по 25(30) число текущего месяца считается фактическим за текущий месяц. Снятые показания приборов учета сообщаются Энергоснабжающей организации с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний прибора учета за расчетный период (по форме Приложения № 9, 9.1 настоящего договора) за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью, в течение 2 рабочих дней с момента снятия.

Если приборы учета установлены на подстанциях Энергоснабжающей организации, снятие показаний приборов учета производит Энергоснабжающая организация.

4.5. Определение объема потребленной электрической энергии осуществляется в соответствии с расчетными способами, определенными Основными положениями, и в случаях, определенных Основными положениями, в том числе:

- 1) при непредоставлении Потребителем показаний приборов учета электрической энергии;
- 2) при выявлении неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала измерительного комплекса либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, в случае отсутствия контрольного измерительного комплекса;
- 3) при недопуске представителей Энергоснабжающей организации к прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета.

4.6. Расчет объема потребления электрической энергии Потребителю осуществляется с применением расчетного способа, предусмотренного Приложением № 3 к Основным положениям при выявлении фактов потребления электрической энергии с нарушением установленного договором и/или соответствующими нормативно-правовыми актами порядка учета электрической энергии (безучетное потребление), выразившихся в следующем:

- 1) вмешательство в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя;
- 2) присоединение энергопринимающих устройств на участке электрической сети, находящейся на балансе Потребителя, от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса;

3) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета) Энергоснабжающей организации;

4) нарушение (повреждение), подделка, отсутствие ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля Государственного поверителя и (или) завода изготовителя в соответствии с установленными требованиями на прибор учета, измерительные трансформаторы тока, измерительные трансформаторы напряжения;

5) нарушение целостности (наличие сквозных отверстий, трещин в корпусе и (или) между элементами корпуса) корпуса прибора учета, измерительных трансформаторов тока, измерительных трансформаторов напряжения;

6) изменение и нарушение схемы включения элементов измерительного комплекса, отличное от установленных требований, в том числе обрыв и (или) шунтирование измерительных цепей тока и (или) напряжения;

7) несоблюдение установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета);

8) иные действия и (или) бездействия повлекшие искажение данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

## **5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ЦЕНЫ ПОСТАВЛЕННОЙ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).**

5.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) Потребителем определяется Энергоснабжающей организацией, исходя из фактического объема потребления и тарифов на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлениями Комитета для соответствующей группы Потребителя.

Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) определяется Энергоснабжающей организацией как сумма стоимости электрической энергии в фактическом объеме потребления и стоимости фактической величины мощности.

Фактическая величина мощности определяется Энергоснабжающей организацией как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода.

При превышении заявленной мощности в расчетном периоде, Энергоснабжающая организация производит перерасчет суммы оплаты по фактической максимальной мощности потребителя в часы максимума энергосистемы, установленные для данной энергетической системы за весь расчетный период, в котором выявлено превышение.

В случае, если в расчетном периоде фактическая мощность потребителя в часы максимума энергосистемы, установленные для данной энергетической системы, превысит величину, предусмотренную договором, то производится перерасчет суммы платы по фактической максимальной мощности потребителя за соответствующий расчетный период.

Если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы будет ниже установленной договором, оплата производится по величине нагрузки, обусловленной договором.

5.2. Установленные на момент заключения настоящего договора цены (тарифы) могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) Комитета. Изменение цен (тарифов) в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

5.3. При наличии у Потребителя объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно ценам (тарифам), установленными Комитетом, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети Энергоснабжающей организации, определенного в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5.4. При принятии федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и/или Комитетом иного порядка применения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), сторонами при определении обязательств по договору применяется иной установленный порядок без внесения соответствующих изменений в договор.

## **6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ).**

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца).

6.2. Потребитель оплачивает приобретаемый объем электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.3. При получении сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок электрической энергии (мощности) Энергоснабжающая организация выставляет счета-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.4. По окончании расчетного периода Энергоснабжающая организация:

- предъявляет Потребителю для подписания «Акт приемки-передачи» в двух экземплярах. Потребитель возвращает Энергоснабжающей организации подписанный и оформленный надлежащим образом указанный Акт не позднее 3 рабочих дней с момента получения по адресу: \_\_\_\_\_

- в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, выписывает Потребителю счет-фактуру на сумму фактически потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с показаниями приборов учета на основании Акта снятия показаний электросчетчиков в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.5. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет Энергоснабжающей организации. 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. Сверка расчетов проводится по инициативе любой из Сторон с составлением двухсторонних актов сверки расчетов.

6.7. При оплате электрической энергии (мощности) с нарушением сроков, установленных п. 6.2 настоящего договора, Потребитель уплачивает Энергоснабжающей организации проценты, начисленные в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

## **7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, предусмотренном Правилами ограничения.

7.2. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта составить (изменить) и согласовать с Энергоснабжающей организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа.

7.3. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены Энергоснабжающей организацией одним из следующих способов: письмом с уведомлением о вручении; вручением представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи.

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим договором, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Энергоснабжающая организация несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии. Потребитель несет ответственность за нарушение порядка оплаты. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Сторона, нарушившая обязательство, обязана возместить другой Стороне причиненный реальный ущерб.

8.2. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением, заключением и расторжением настоящего договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Чукотского автономного округа. Каждая из Сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора, в Арбитражный суд.

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

8.4. 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 возможности (способа) дальнейшего выполнения настоящего договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

## 9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 00 минут \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. и считается заключенным на неопределенный срок.

Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_ минут «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

9.2. 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 его получения.

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

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

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

1. Приложение № 1. Договорный объем отпуска/потребления электрической энергии и величины заявленной мощности.
2. Приложение № 2. Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность);
3. Приложение № 3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон;
4. Приложение № 4. Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя. Акт о наличии резервного источника питания;
5. Приложение № 5. Стоимость услуг Энергоснабжающей организации;
6. Приложение № 6. Список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов;
7. Приложение № 6.1. Список лиц имеющих право ведения оперативных переговоров с ОДС и ОДГ и подачи заявок на отключение электрооборудования, подключенного к подстанциям (оформляется с Потребителями, непосредственно подключенными к ПС, ТП);
8. Приложение № 7. Величины заявленной мощности (Форма предоставления заявки);
9. Приложение № 8. Установленная и максимальная электрическая мощность (Форма предоставления заявки);



10. Приложение № 9. Акт снятия показаний электросчетчиков (Форма);  
 11. Приложение № 9.1. Протокол снятия показаний многотарифного электросчетчика (Форма);

# 11. АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ	ПОТРЕБИТЕЛЬ
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Чукотэнерго» (ОАО «Чукотэнерго»)	
689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Рультытегина 35а	
Тел/факс: (42722)2-05-49	Тел/факс:
ИНН 8700000339, ОГРН 1028700586892	ИНН КПП
КПП 870900001, ОКПО 34758731, ОКВЭД 401011	ОГРНИП ОКВЭД
Банковские реквизиты: р/сч. 40 70 28 10 93 61 80 10 01 57	Банковские реквизиты:
в Северо-Восточном Банке Сбербанка России г. Магадан	
БИК 044 442 607, кор.счет 30 10 18 10 30 00 00 00 06 07	
Получатель ОАО «Чукотэнерго» (Чукотское отделение № 8557 г.Анадырь	
р/сч. 40 70 28 10 97 70 00 00 00 08	
в Чукотском РФ ОАО «Россельхозбанк» г. Анадырь	
БИК 047 719 777 кор.сч. 30 10 18 10 30 00 00 00 07 77	
Получатель ОАО «Чукотэнерго»	

## ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

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

М.П.

Потребитель

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

М.П.

1. Договорный объем отпуска и потребления электрической энергии и величины заявленной мощности

1.1. Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии в МВт·ч

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	ИТОГО
<i>в т.ч. по уровням напряжения</i>													
ВН													
СН1													
СН2													
НН													

1.2. Величины заявленной мощности

1.2.1 Максимальная мощность энергопринимающего оборудования \_\_\_\_\_ кВт

В том числе по источникам питания

ПС \_\_\_\_\_ кВт

1.2.2 Величины заявленной мощности (кВт):

	Январь	Февр.	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
ВН												
СН1												
СН2												
НН												

2. Режим электропотребления по сменам:

1 смена (0-8 час.) - \_\_\_\_\_ % от суточного потребления;

2 смена (8-16 час.) - \_\_\_\_\_ % от суточного потребления;

3 смена (16-24 час.) - \_\_\_\_\_ % от суточного потребления;

Суточное электропотребление субботы - \_\_\_\_\_ % от потребления за неделю.

Суточное электропотребление выходного дня - \_\_\_\_\_ % от потребления за неделю.

Режим работы энергопринимающего оборудования \_\_\_\_\_ часов в сутки.

**3. Одноставочный тариф на 2013 год:** за 1 МВт·ч потребленной электрической энергии утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28.12.2012 года № 18-э/10 в размере:

**с 01.01.2013г.**

для низкого напряжения (НН):

- 6 653,24 руб. без НДС – средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности);
- 2 140,89 руб. без НДС – услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности);

для среднего второго напряжения (СН2):

- 6 653,24 руб. без НДС – средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности);
- 1 275,24 руб. без НДС – услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности);

**с 01.07.2013г.**

для низкого напряжения (НН):

- 6 806,80 руб. без НДС – средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности);
- 2 343,34 руб. без НДС – услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности);

для среднего второго напряжения (СН2):

- 6 806,80 руб. без НДС – средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности);
- 1 319,56 руб. без НДС – услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности);

**4. Двухставочный тариф:**

**с 01.01.2013г.**

Для низкого напряжения (НН):

- 2 262 693,41 руб./МВт мес. без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности;
- 609 031,30 руб./МВт мес. без НДС – единая ставка за содержание электрических сетей;
- 1 967,93 руб./МВт·ч без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии;
- 879,79 руб./МВт·ч без НДС – единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии

для среднего второго напряжения (СН2):

- 2 262 693,41 руб./МВт мес. без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности;
- 470 660,27 руб./МВт мес. без НДС – единая ставка за содержание электрических сетей;
- 1 967,93 руб./МВт·ч без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии;
- 300,66 руб./МВт·ч без НДС – единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии

**с 01.07.2013г.**

Для низкого напряжения (НН):

- 2 502 449,00 руб./МВт мес. без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности;
- 673 905,08 руб./МВт мес. без НДС – единая ставка за содержание электрических сетей;
- 2 077,34 руб./МВт·ч без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии;
- 1 069,71 руб./МВт·ч без НДС – единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии

для среднего второго напряжения (СН2):

- 2 502 449,00 руб./МВт мес. без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности;
- 512 897,86 руб./МВт мес. без НДС – единая ставка за содержание электрических сетей;
- 2 077,34 руб./МВт·ч без НДС – ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии;
- 350,22 руб./МВт·ч без НДС – единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии

**5. Сумма по договору энергоснабжения на 2013 год ориентировочно составляет:**

Одноставочный тариф	руб. без НДС	руб. НДС	руб. с НДС
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)			
<b>Двуставочный тариф</b>			
Мощность			
Энергия			
Сумма по договору на 2013г. (ориентировочно)			

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

Потребитель

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

1. Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Объект энергоснабжения (наименование, почтовый адрес)	Питающий центр	Место установки прибора учета	Марка электросчетчика	Заводской номер	Коэффициент трансформации	Потери в ЛЭП «Потребителя», %	Уровень напряжения	Класс точности	Дата очередной госповерки	Максимальная мощность (согласно TV), кВт	Заявленная мощность кВт	Место установки контрольного прибора учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1													
2													
3													

2. При отсутствии прибора учета, недопуске к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного потребления электрической энергии объем потребленной электрической энергии определяется расчетными способами, в соответствии с приложением №3 ИП РФ от 04.05.2012 г. № 442.

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 присоединение, заключить договор технологического присоединения, получить Справку о выполнении технических условий, Акт допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию. Полученные документы предоставляются в Энергоснабжающую организацию для оформления необходимых изменений в договор энергоснабжения.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

Потребитель

М.П.

М.П.

**AKT**

**разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон**

- а) Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности «Энергоснабжающей организации»
- б) Электрическая схема:

— Электрические сети, находящиеся на балансе «Энергоснабжающей организации»  
 --- Электрические сети, находящиеся на балансе «Потребителя»

ПОДПИСИ СТОРОН:

**Энергоснабжающая организация**

\_\_\_\_\_/

М.П.

## Потребитель

\_\_\_\_\_/

М.П.

AKT

1.	Нагрузка аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт	
	в зимний период	0
	в летний период	0
1.1.	Нагрузка электроприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующих в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	0
2.	Нагрузка электроприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	0
	летний период	0
3.	Наличие средств дистанционного управления	отсутствуют

## АКТ о наличии резервного источника питания

Основной источник питания \_\_\_\_\_  
 Резервный источник питания \_\_\_\_\_  
 Наличие АПВ \_\_\_\_\_  
 Кратность АПВ \_\_\_\_\_  
 Наличие АВР \_\_\_\_\_ по стороне \_\_\_\_\_ кВ  
 Кратность АВР \_\_\_\_\_

### Наличие автономного источника питания

ТИП	Мощность, кВА	Активная мощность, кВт	cos φ	Рабочее напряжение, кВ

ПОДПИСИ СТОРОН:

**Энергоснабжающая организация**

## Потребитель

\_\_\_\_\_ /

М.П.

\_\_\_\_\_ /  
M.П.

### Стоимость услуг Энергоснабжающей организации

№ п/п	Наименование услуги	Стоимость, руб.	
		без НДС	с НДС
1.	Допуск в эксплуатацию электросчетчика непосредственного включения; контрольное снятие показаний электросчетчика.		
2.	Допуск в эксплуатацию электросчетчика трансформаторного включения.		
3.	Разработка технических условий на организацию коммерческого учета электрической энергии счетчиком непосредственного включения.		
4.	Разработка технических условий на организацию коммерческого учета электрической энергии счетчиком трансформаторного включения.		
5.	Работы по подключению энергоснабжения за нарушение условий государственного контракта энергоснабжения.		

Расчеты стоимости услуг (калькуляции) предъявляются Энергоснабжающей организацией Потребителю по требованию.

ПОДПИСИ СТОРОН:

**Энергоснабжающая организация**

## Потребитель

М.П.

M.Π



## СПИСОК

**Список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов**

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.эл.безоп.	Телефон
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

### Примечание:

1. Персонал, имеющий право подписания, Актов снятия показаний электросчетчиков (Приложения № 9, 9.1), а также других документов необходимых при исполнении настоящего договора: \_\_\_\_\_

(ФИО)

(телефон)

2. При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию: \_\_\_\_\_

### ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

Потребитель

\_\_\_\_\_/

/

\_\_\_\_\_/

/



**Форма предоставления величины заявленной мощности**  
**Величины заявленной мощности**

Потребитель: \_\_\_\_\_  
Энергоснабжаемый объект: \_\_\_\_\_  
Адрес: \_\_\_\_\_

1. Максимальная мощность, согласованная между Энергоснабжающей организацией и Потребителем \_\_\_\_\_ кВт

В том числе по источникам питания:

ПС \_\_\_\_\_ кВт

2. План потребления электроэнергии, кВт.ч\*:

ГОД	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь

\* При выборе одноставочного тарифа, дифференцированного по зонам суток, дополнительно указывается потребление день/ночь.

3. Величины заявленной мощности в часы пиковых нагрузок энергосистемы, кВт:

Уров. напр.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь

\* Величина заявленной мощности определяется в отношении каждой точки присоединения

Энергоснабжающая организация

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
М.П.

Потребитель

/ \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ М.П.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

/ \_\_\_\_\_  
М.П.

Потребитель

/ \_\_\_\_\_  
М.П.

**Форма предоставления сведений установленной и максимальной электрической мощности**

**Установленная и максимальная электрическая мощность**

Объект _____			
Адрес _____			
Суммарная присоединенная договорная мощность _____ кВт			
<b>Присоединенная договорная мощность электродвигателей и трансформаторов:</b>			
Марка и количество трансформаторов	Количество двигателей		
Мощность трансформаторов, кВА	Мощность двигателей, кВт		
<b>Источник питания:</b>			
Схема присоединений	Вид нагрузки	Кол.	Суммарная мощность, кВА
<b>Максимальная мощность кВт:</b>			
Схема присоединений	Нагрузка, кВт	Примечание	

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

Энергоснабжающая организация	Потребитель
_____ / _____	_____ / _____
М.П.	М.П.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

Энергоснабжающая организация	Потребитель
_____ / _____	_____ / _____
М.П.	М.П.

Форма Акта снятия показаний электросчетчиков

АКТ

снятия показаний электросчетчиков за \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г.  
(месяц)

г. \_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_\_ г.

Потребитель \_\_\_\_\_ Договор энергоснабжения № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование и точки учета	Марка электро-счетчика	Заводской номер электросчетчика	Предыдущие показания	Текущие 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+ $\frac{ст.10}{100\%}$ )

Потребитель

Энергоснабжающая организация

Представитель \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Представитель

Контактный телефон: \_\_\_\_\_

Контактный телефон: \_\_\_\_\_

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

М.П.

М.П.

## ПРОТОКОЛ

снятия показаний многотарифного электросчетчика

1. Государственный контракт \_\_\_\_\_ Потребитель \_\_\_\_\_
2. Объект энергоснабжения \_\_\_\_\_
3. Марка электросчетчика \_\_\_\_\_ зав. № \_\_\_\_\_
4. Расчетный коэффициент точки учета  $k =$  \_\_\_\_\_
5. Показания за отчетный период \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. Дата снятия показаний \_\_\_\_\_ г.
- месяц

## 5.1. Энергия

Тарифная зона*	Активная, кВт.ч		Реактивная, кВАр.ч		Коэффициент реактивной мощности tgφ
	показания счетчика	потребленная энергия <i>k</i> * ст.2	показания счетчика	потребленная энергия <i>k</i> * ст.4	
1	2	3	4	5	6
с ____ до ____ часов					
с ____ до ____ часов					
с ____ до ____ часов					
Всего за отчетный период					

Примечание: при отсутствии у счетчика функции ведения архива значений коэффициента реактивной мощности  $\text{tg}\phi$ , значение данного коэффициента определяется расчетным путем: реактивная энергия (ст.4)/активная энергия (ст.2).

## 5.2. Максимумы мощности

Тарифная зона	Активная, кВт		Реактивная, кВАр		Коэффициент реактивной мощности tgφ
	показания счетчика	потребленная мощность <i>k</i> * ст.2	показания счетчика	потребленная мощность <i>k</i> *ст.4	
1	2	3	4	5	6
с ____ до ____ часов					
с ____ до ____ часов					
с ____ до ____ часов					
Максимум за отчетный период					

\* указывается время в соответствии с постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_.

Уполномоченный представитель потребителя:

**ПОДПИСЬ**

ФИО

ПОДПИСИ СТОРОН:

### Энергоснабжающая организация

## Потребитель