ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

с потребителями, финансируемыми за счет федерального (краевого, муниципального) бюджета

ИКЗ 193200200107420020100100020010000244

«29» 01 2019 г. **№ 60031000051** **г. Грозный**

Акционерное общество «Чеченэнерго», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице заместителя директора по техническим вопросам Отделения «Энергосбыт» Дакаева Сулеймана Алхазуровича, действующего на основании доверенности от «01» января 2019 года №6, с одной стороны, и **Муниципальное учреждение «Администрация Катар-Юртовского сельского поселения»**, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице **Главы Гериханова Махмуда Ахмедовича**, действующего на основании **Устава**, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять в точках поставки **(Приложение 3)** к настоящему Договору продажу электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергоустановок между Сетевой организацией и Потребителем, в пределах которой Сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии по каждой точке поставки, устанавливаются актом об осуществлении технологического присоединения **(Приложение 2)** к настоящему Договору.

1.3. Исходя из фактической схемы электроснабжения Потребителя, категория надежности снабжения Потребителя соответствует на день подписания настоящего Договора ____ категории.

Потребитель, для которого предусмотрено условие о 1-й или 2-й категории надежности, обязан установить резервный источник снабжения электрической энергии и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

1.4. Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным настоящим договором.

2.1.2. Урегулировать от своего имени, но в интересах и за счет Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии путем заключения соответствующего договора с сетевой организацией, к сетям которой в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг.

2.1.3. Обеспечить прием показаний приборов учета от Потребителя способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.)

2.1.4. Предоставлять Потребителю акты снятия показаний электрической энергии, акты приема-передачи, счета на оплату электрической энергии, а после опубликования нерегулируемых цен – счет-фактуры.

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. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, с учетом специфики проведения ограничения энергопотребления у потребителей, причисленных действующим законодательством Российской Федерации к категории потребителей электрической энергии (мощности) ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

2.2.2. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (п.3 ст.546 Гражданского Кодекса РФ).

2.2.3. Доводить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителей разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

2.2.4. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала Сетевой организации) в присутствии представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях: снятия **не чаще 1 раза в месяц** показаний приборов учета; проведения **не чаще 1 раза в месяц** контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных); допуска в эксплуатацию приборов учета; присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления; присутствия при осуществлении Потребителем действий по

частичному и (или) полному ограничению режима потребления Субабонентов; контроля за соблюдением Потребителя предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электроэнергии и мощности; проведения замеров по определению качества электроэнергии; производства работ на объектах Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

2.2.5. Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.6. При не предоставлении Потребителем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указания в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктами 2.3.26 и 2.4.2. настоящего Договора сроки, а равно не согласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. по каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;

в части величины заявленной мощности - величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующих точках поставки.

2.2.7. В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Потребителем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными требованиями средств учета и требовать их выполнения в установленный срок.

2.3. Потребитель обязуется:

2.3.1. Принимать и своевременно, в полном объеме, оплачивать Гарантирующему поставщику приобретенную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, сроки и размерах, установленных настоящим Договором.

2.3.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

2.3.4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих 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).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Убытки, возникающие сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

2.3.6. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.7. Предоставлять по запросу в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.8. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи показаний приборов учета; сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.9. Направлять Гарантирующему поставщику на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке;

2.3.10. Незамедлительно, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и результаты расследования направить в сетевую организацию;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

2.3.11. Не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять сетевую организацию о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования сетевой организации или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

2.3.12. Выполнять требования сетевой организации направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

2.3.13. Ежемесячно, в срок до 1 числа, месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора, передавать Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в течение 3 рабочих дней обеспечить предоставление в письменной форме акта снятия показаний расчетных приборов учета и акта первичного учета электрической энергии, а в случае если потребитель выбрал для расчетов 2-6 ценовую категории, передает профили нагрузок с приборов учета.

2.3.14. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

2.3.15. Выполнять требования сетевой организации и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

2.3.16. На основании уведомления Гарантирующего поставщика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

2.3.17. 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.

2.3.18. Оборудовать точки присоединения, в установленный законом срок, приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов сетевой организации, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.3.19. Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя, расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

2.3.20. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности (в том числе проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного и безучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.21. При наличии нескольких (более одного) источников электроснабжения, при исчезновении напряжения на одном и более присоединениях, включенных в графики аварийного ограничений потребления и временных отключений электрической энергии, подключенных под автоматическую частотную разгрузку (АЧР), не переводить электрическую нагрузку на другие присоединения без разрешения уполномоченных на это лиц Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

2.3.22. Сообщать в письменном виде, **в 3-дневный срок**, Гарантирующему поставщику и сетевой организации об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К уведомлению, направляемому Потребителем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях, и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Потребителе.

2.3.23. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.3.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора энергоснабжения, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии , утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

2.3.25. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой 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 Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.26. Ежегодно, **не позднее 1 (первого) марта** текущего календарного года, заявлять Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Потребителя, которые

отражают степень использования мощности электрической сети Потребителя и не могут превышать максимальную мощность соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с помесячной и поквартальной детализацией (по форме согласно **Приложению 1 к** настоящему Договору).

2.3.27. В случае, если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства:

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Потребителя», открытый в органе федерального казначейства.
- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Потребителю» лимита в рамках бюджетных обязательств.
- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

2.3.28. По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии или на сайт компании: http://www.chechenergo.ru/

2.3.29. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета в соответствии с **п. 4.2.** настоящего договора.

2.3.30. Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

2.3.31. Принимать уведомления Гарантирующего поставщика об имеющейся задолженности, а также о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством СМС-сообщений, направленных на номер мобильного телефона: **8963-599-45-46** и (или) адрес электронной почты :**havasaidova1992@mail.ru**.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

2.4.2. В ходе планирования своего потребления Потребитель вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии и предоставлять Гарантирующему поставщику:

- **не позднее, чем за 2 месяца** до начала следующего календарного (расчетного) года;
- **не позднее, чем за 15 календарных дней** до начала расчетного периода.

2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем **за 20 рабочих дней** до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем **за 10 рабочих дней** до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

2.4.4 Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий.

2.4.5. Привлекать любых лиц для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации.

2.4.6. Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

3.2. В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электроэнергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчётные средства учета должны быть установлены Потребителем в соответствующих точках поставки на границе балансовой принадлежности

Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны в **Приложением 3** к настоящему Договору.

3.3. При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производятся по данным автоматизированных систем учета.

3.4. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, используемого для расчетов по настоящему Договору, своевременной замене, ремонте и поверке по истечении межповерочного интервала возлагается на собственника такого прибора учета.

Сохранность и целостность прибора учета, автоматизированных систем учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременное информирование собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности) возлагается на собственника энергопринимающих устройств, на которых установлен прибор учета.

В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учета, Потребитель обязан в срок, установленный нормативно-правовым актом, привести в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии. При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учета в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

3.5. В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

3.6. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию по формату **Приложения 4** к настоящему Договору, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.

$I_{доп.дл.}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{ф.ном.}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается равным 0,9.

4.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных средств учета фактически потребленной электроэнергии. В случае обнаружения расхождения между данными о количестве потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за соответствующий расчетный период производится на основании данных проверки.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета **более 2 расчетных периодов** подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

4.5. 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 в порядке, установленном **в абзаце 2 пункта 4.3.** настоящего Договора.

В случае если в **течение 12 месяцев** расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном **абзацем 2 пункта 4.3.** настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном **абзацем 3 пункта 4.3.** настоящего Договора.

4.6. Определения объемов потребления электрической энергии при самовольном присоединении Потребителем электрической мощности, минуя исправные расчетные (и контрольные) приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к электросети до прибора учета) – по максимальной мощности энергетических установок в периоде неучтенного потребления электроэнергии определяется от даты предыдущей контрольной проверки точки поставки на предмет выявления фактов безучетного потребления до даты составления акта неучтенного потребления, исходя из условия круглосуточной работы потребителя, но не более 8760 часов.

5. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

5.1. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

5.2. В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности) нерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с **пунктом 6.1.** настоящего Договора используются нерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом нерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

5.3. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по нерегулируемым ценам.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной потребителем в **пункте 5.6.** настоящего Договора.

5.4. Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» **не позднее 15 дней** со дня окончания расчетного периода составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

5.5. Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

6.9. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договор оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяц следующего за расчетным, формируется и предъявляется Потребителю под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течении 5-ти календарный дней с момента его получения. В случае не подписания, не предоставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим пунктом срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Потребителю Акте сверки считается признанными Потребителем.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

7.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за убытки Потребителя, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, в результате не соответствия схем электроснабжения Потребителя соответствующей категории надежности.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, пожар, землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе ссылать на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

7.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате услуг Гарантирующему поставщику в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере установленном действующим законодательством, за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Потребителем соответствующего платежа.

7.5. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством. .

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен с даты его подписания по «31» 12 2019 г. В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств.

8.2. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания, а его условия применяются к отношениям сторон с «01» 01 2019 года. Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых два находятся у Гарантирующего поставщика, один - у Потребителя.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

9.2. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, сетевой организации, Потребителя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

9.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто **в течение 15 календарных дней** с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соглашении.

9.4. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора направляются в письменной форме, в форме СМС-уведомлений, на электронную почту, путем включения соответствующего уведомления в счет на оплату, публикацией в СМИ. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телефаксу или доставлены нарочно по юридическим (почтовым) адресам Сторон, а также направлены на номер мобильного телефона и электронной почты, указанные в настоящем Договоре.

9.5. Все разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.6. Если между Сторонами заключено соглашение о порядке использования электронной подписи, то документы, предусмотренные настоящим Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

9.7. Получение Потребителем всех необходимых первичных документов по окончании расчетного периода составленных по установленной форме и подписанных со стороны Гарантирующего поставщика, в том числе с применением электронной подписи (счета (в том числе на авансовые платежи и на окончательный расчет), счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры, исправительные счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии (в том числе корректировочные и исправительные) и приложения к ним, акты сверки расчетов, сводные акты первичного учета электрической энергии , осуществляются посредством использования Личного кабинета клиента, являющегося программным модулем, размещенным на сайте на сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.chechenergo.ru, при условии прохождения Потребителем необходимой регистрации и авторизации в Личном кабинете клиента в соответствии с установленными Гарантирующим поставщиком правилами при условии наличия у Потребителя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

10.1. «Гарантирующий поставщик»:

АО «Чеченэнерго»

(наименование Гарантирующего поставщика)

364020, Чеченская Республика, г.Грозный, Старопромысловское шоссе, 6.

(юридический адрес Гарантирующего поставщика)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	8	2	0	3	1	0	0	2	5	0	3
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	2	0	1	6	0	8	1	1	4	3			
Код причины постановки (КПП):	2	0	1	4	0	1	0	0	1				

Номер телефона: 8(8712) 22-64-38, 22-20-07 Номер факса: _____

Адрес электронной почты: info@chechenergo.ru

БИК 040702615 ОКПО 61503442 ОКВЭД 40.10.2

Расчеты с потребителями за потребленную электроэнергию производятся по следующим реквизитам:

Получатель: ООО «КАВЭНЕРГОСБЫТ» ИНН 2012006748, КПП 201201001.

Юридический адрес: 366306, Чеченская Республика, Шалинский район, с. Автуры, ул. Садовая, д. 17

Назначение платежа: за потребленную электроэнергию для АО «Чеченэнерго».

Расчетный счет: 40702810334060000225

Спец/счет: 40821810634100000009

Банк: Чеченский РФ АО «Россельхозбанк»

БИК: 049690719

Корр. Счет: 30101810600000000719

В соответствии с условиями Агентского договора от 09.01.2017 года № 1/01А/95, действующего между АО «Чеченэнерго» (Принципал) и ООО «КАВЭНЕРГОСБЫТ» (Платежный агент), Принципал поручает, а Платежный агент принимает на себя обязательство совершать от своего имени действия по приему платежей за электрическую энергию от всех категорий потребителей.

10.2. «Потребитель»:

Муниципальное учреждение «Администрация Катар-Юртовского сельского поселения»

(наименование Потребителя)

366607, ЧР Ачхой-Мартановский район, с. Катар-Юрт, ул. Корнукаева, 15

(юридический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	2	2	0	0	1	7	4	4	2	6	9
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	2	0	0	2	0	0	1	0	7	4			
Код причины постановки (КПП):	2	0	0	2	0	1	0	0	1				

Номер телефона: **8963-599-45-46** Номер факса: _____

Адрес электронной почты : **havasaidova1992@mail.ru**

Расчетный счет: **40204810100000000009** в **Отделение НБ Чеченской Республики**

Кор. Счет: _____ БИК **049690001**

ОКПО **35107839** ОКОПФ **72** ОКОГУ _____

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ:

11.1. Перечень приложений:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности со сведениями о распределении величины максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки (для всех категорий потребителей).
2. Акт об осуществлении технологического присоединения (для всех категорий потребителей).

Для объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) потребителя, технологическое присоединение которых было осуществлено до вступления в силу Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 года №542 (ред. от 28.07.2017 г.), в качестве данного приложения действуют акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон и акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки (для всех категорий потребителей).
4. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (для всех категорий потребителей).
5. Формат интервального акта учета поставки электрической энергии (для потребителей ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии).
6. Формат интервального договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией (для потребителей ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии).

11.2. Все приложения к ранее заключенному договору энергоснабжения (не претерпевшие изменений) считаются приложениями к настоящему Договору.

«Гарантирующий поставщик»

_____ / **С.А. Дакаев** /

М.П.

«Потребитель»

_____ /**М.А.Гериханов**/

М.П.

Приложение № 1

МУ " Администрация Катар-Юртовского сельского поселения Ачхой-Мартановского района"
(Наименование Потребителя)

местный бюджет
(Источник финансирования (вид бюджета): федеральный, республиканский, местный бюджет, либо за счет средств полученных от предпринимательской деятельности)

"24" 01 2019г.
(дата составления)

на 2019 год
(на какой период)

1. ДОГОВОРНОЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ

периоды	Объем электрической энергии (кВтч)					Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН (кВтч)	СН 1 (кВтч)	СН 2 (кВтч)	НН (кВтч)	Всего (кВтч)	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь			2 288	26460	28748					
февраль			2 288	26460	28748					
март			2 288	26460	28748					
I квартал			6 864	79380	86244					
апрель			2 288	26460	28748					
май			2 288	26460	28748					
июнь			2 288	26460	28748					
II квартал			6 864	79380	86244					
июль			2 288	26460	28748					
август			2 288	26460	28748					
сентябрь			2 288	26460	28748					
III квартал			6 864	79380	86244					
октябрь			2 288	26460	28748					
ноябрь			2 288	26460	28748					
декабрь			2 288	26460	28748					
IV квартал			6 864	79380	86244					
ВСЕГО:			27 456	317520	344976					

1.1. Свод итоговых показателей

Показатели	Уровни напряжения				Всего
	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6
Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВт.ч.)			27 456,00	317 520	344 976,00
Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)			13,00	73,50	86,50

2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (точке поставки)

объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	уровень напряжения	Мощность электрооборудования		Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)
Наименование	место нахождения (адрес)			Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
МУ "Администрация Катар-Юртовского	с.Катар-Юрт	ПС "Катар-Юрт"	СН2	13,00	13,00	27 456,00
сельского поселения Ачхой-Мартановского	ул.Корнукаева, 15	Ф-4 ТП 4-38/25				
района"		опора № 77-2				
МУ "Администрация Катар-Юртовского	с.Катар-Юрт	ПС "Катар-Юрт"	НН	73,50	73,50	317 520,00
сельского поселения Ачхой-Мартановского						
района" (уличное освещение)						
			ВСЕГО:	86,50	86,50	344 976,00

Примечание:

1 *Часы максимума нагрузок электросети устанавливается системным оператором*

2 ***столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1*** *- планируемый объем потребления электрической энергии на соответствующий период;*

3 ***столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1*** *- планируемое потребление мощности в часы максимума нагрузки;*

4 ***столбец 1 и 2 таблицы 2*** *- определяет юридическое наименование и местонахождения объекта;*

5 ***столбец 3 таблицы 2*** *- диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);*

6 ***столбец 4 таблицы 2*** *- уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)*

7 ***столбец 5 таблицы 2*** *- распределение максимальной мощности по каждой точке поставки*

8 ***столбец 6 таблицы 2*** *- распределение наибольшего значения заявленной мощности (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбцах 2, 3, 4, 5 таблицы 1.1., по каждой точке поставки (при этом, итоговая величина максимальной мощности в столбце 6 таблицы 2 должна быть равна итоговой величине в столбце 6 таблицы 1.1.)*

9 ***столбец 7 таблицы 2*** *- распределение суммарного контрактного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбцах 2, 3, 4, 5 таблицы 1, в разрезе точек поставки (при этом, итоговый объем электроэнергии в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1.)*

Гарантирующий поставщик
/С.А.Дакаев/
м.п

Сетевая организация
/С.Ш.Макаев/
м.п

Потребитель
/М.А. Гериханов/
м.п

Приложение № 3

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

"24" 01 2019 г.

(дата составления)

МУ "Администрация Катар-Юртовского сельского поселения Ачхой-Мартановского района"

(наименование Потребителя)

№№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Максимальная мощность электрооборудования, (кВт)	Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				трансформаторы		Расчетный коэфф.	Потери (кВтч)		Балансовая принадлеж. ответствен. за состояние средств учета	уровень напряжения
									тока	напряжения					
	Наименование объекта	место нахождения (адрес)			место установки прибора учета	Тип, класс точности	Номер	Дата гос.поверки	Тип, коэфф. Трансформации	Тип, коэфф. Трансформации		в сетях	в силовых трансформаторах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	МУ " Администрация Катар-Юртовского сельского поселения Ачхой-Мартановского района	с.Катар-Юрт ул.Корнукаева, 15	13	ПС "Катар-Юрт" Ф-4 ТП 4-38/25 опора 77-2	на фасаде	Каскад 200 МТ	1161105728277	4кв. 2016г.							СН 2
2	МУ " Администрация Катар-Юртовского сельского поселения Ачхой-Мартановского района (уличное освещение)	с.Катар-Юрт	73,5	ПС "Катар-Юрт"											НН

Гарантирующий поставщик

/С.А.Дакаев /

Сетевая организация

/С.Ш.Макаев/

Потребитель

/М.А.Гериханов /