ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

"25" 02. 2025 г. **№ 0905081000023** **г. Черкесск**

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице заместителя директора – директора отделения «Энергосбыт» филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Карачаево-Черкесскэнерго» Чотчаева Ханафи Азрет-Алиевича, действующего на основании доверенности № _____ от « ___ » _____ 202 __, с одной стороны, и Эльтаркачское сельское поселение, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице главы администации Айбазова Бориса Аскеровича, действующего(ей) на основании устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем **Стороны**, в соответствии с пунктом 29 части 1 статьи 93 Федерального закона от 5 апреля 2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», 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. Объем взаимных обязательств по договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение №2).

При отсутствии на дату заключения настоящего договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики (Приложение №3).

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. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору – с 00 ч. 00 мин. «01» января 2025г.

1.5 Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему договору в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов.

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, в том числе путем заключения соответствующего договора со смежной 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», личный кабинет 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. Не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня восстановления энергоснабжения Потребителя выставлять счет на компенсацию Потребителем затрат сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения Потребителя по причине нарушения Потребителем своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.6.Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Потребителю не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

2.1.7.Разместить на официальном сайте Гарантирующего поставщика сети «Интернет» (www.rossetisk.ru) информацию о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления Потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

2.1.8.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.В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате приобретаемой электроэнергии, уведомив об этом Потребителя **за 10 рабочих дней** до предполагаемой даты отказа от настоящего Договора.

2.2.2. 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.

О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления уведомления одним из указанных способов: вручается Потребителю под расписку о вручении; направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; направляется посредством факсимильной связи; на номер мобильного телефона и электронной почты, указанных в настоящем Договоре, отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в реквизитах настоящего Договора, включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".Уведомления, направленные указанными способами, считаются полученными,

даже если Потребитель фактически не проживает (не находится) по указанному адресу или не уведомил Гарантирующего поставщика об изменении мобильного телефона и электронной почты.

2.2.3. 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).

2.2.4. 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.

2.2.5. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала смежной 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 Потребителем 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, проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

2.2.6. Осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Потребителя и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с Гарантирующим поставщиком, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам.

2.2.7. Инициировать внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), не включенных в интеллектуальную систему учета Гарантирующего поставщика или сетевой организации, в случае непредставления Потребителем показаний данных приборов учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд.

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

2.2.9. 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 2.3.27 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.

2.2.10. 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.

2.2.11.Изменить номер Договора при условии письменного уведомления Потребителя способом, позволяющим подтвердить получение Потребителем указанного уведомления.

2.2.12. Направлять Потребителю первичные документы по месту нахождения Потребителя (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.2.13.Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

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 ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии. Обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля. Соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, 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 договор энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

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

2.3.6. Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения на основании требований сетевой организации в отношен энергопринимающих устройств, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ согласовывать их с сетевой организацией в установленные сроки;

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

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

2.3.9. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе уч электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части: допуска установленного прибора учет эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энерг эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочн интервала; передачи показаний приборов учета; сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.10. Незамедлительно, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и смежной сетевой организации (г необходимости):

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основно оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования прич аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и направить результаты расследования ;
- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных пломбирующих устройств приборов учета;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) территории Потребителя;

2.3.11. Не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять Гарантирующего поставщика и (или) смежную сетевую организацию выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудова сетевой организации или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

2.3.12. Выполнять требования, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случ аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремон также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также 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 догов передавать Гарантирующему поставщику и (или) смежной сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенны границах балансовой принадлежности Потребителя, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным спосо позволяющим подтвердить факт получения, а также в течение 3 рабочих дней обеспечить предоставление в письменной форме акта сн показаний расчетных приборов учета и акта первичного учета электрической энергии, а в случае если потребитель выбрал для расчето 6 ценовую категории, передает профили нагрузок с приборов учета.

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

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

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

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

2.3.18. Обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании ср релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод гра временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов сетевой организ приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежно качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологиче присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.3.19. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;

- осуществления информационного обмена данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе;

- не допущения по своему усмотрению демонтажа приборов учета и (или) иного оборудования, вмешательства в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствия их использования для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствия проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с приборов учета электрической энергии;

- обеспечения сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля;

- при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета Потребитель обязан в течение одних суток сообщить об этом Исполнителю.

- в случае выявления факта безучетного потребления Потребителем расчет потребленной электрической энергии сетевой организацией будет производиться в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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.В случае если Потребитель является потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо Потребитель является потребителем, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении в связи с наступлением предусмотренных законодательством оснований, Потребитель обязан составить (изменить) и направить на согласование в сетевую организацию Акт брони в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или в течение 20 (двадцати) дней со дня возникновения оснований для изменения Акта брони соответственно, а также передать Гарантирующему поставщику копию Акта брони не позднее 5 (пяти) дней после дня согласования с сетевой организацией.

В случае если Потребитель на момент заключения настоящего Договора имеет Акт брони и такой Акт брони не нуждается в изменении в связи с ненаступлением предусмотренных законодательством оснований для его изменения, Потребитель обязан передать Гарантирующему поставщику копию Акта брони не позднее 5 (пяти) дней после дня заключения настоящего Договора.

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 в 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. Принимать уведомления Гарантирующего поставщика об имеющейся задолженности, а также о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством СМС-сообщений, направленных на номер мобильного телефона и (или) адрес электронной почты, указанные в п.10.2 настоящего Договора.

В случае изменения номера мобильного телефона и (или) адреса электронной почты Потребитель обязуется уведомить Гарантирующего поставщика в течении трех дней с момента их изменения.

2.3.29. По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии 8-800-77-59-112 или на сайт компании https://www.rossetisk.ru.

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

2.3.31. Получать первичные документы (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

2.3.32. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств иных потребителей, с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласование такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

2.3.33. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающими устройствами (объектами), присоединенными к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком.

2.3.34. Сообщать об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами и иным оборудованием, для снабжения электрической энергией которого заключен настоящий Договор, не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты утраты (перехода) прав владения (пользования) с последующим предоставлением подтверждающих документов в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента утраты (перехода) указанных прав. В случае не уведомления (не своевременного уведомления) Потребителем Гарантирующего поставщика об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика по причине не уведомления (не своевременного уведомления).

2.3.35. Предоставлять Гарантирующему поставщику информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

2.3.36.Компенсировать убытки Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, связанные с невыполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.3.37. Обеспечить беспрепятственный допуск (для юридических лиц и приравненных к ним - в соответствии с режимом работы предприятия. При этом, часы работы предприятия указываются Потребителем в соответствующей заявке (уведомлении)) в сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета (измерительных комплексов) на месте установки, снятия показаний, установки пломб и знаков визуального контроля на приборах учета электроэнергии, измерительных комплексах, системах учета и ином оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (с обеспечением безопасности персоналу сетевой организации при производстве переключений).

2.3.38. В отношении приборов учета позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, данные о почасовых объемах формируются в формате XML-80020 при наличии технической возможности.

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

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.

2.4.4Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком и сетевой организации вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условийс обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), с последующим внесением Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

2.4.5.Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема потребления электрической энергии при соблюдении требований действующего законодательства.**2.4.6.** Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

2.4.7. В случае утраты статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

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. 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 **Приложении № 3** к настоящему Договору.

3.3.Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, а также в случае выхода из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), Потребитель обязан обеспечить доступ к месту установки таких приборов представителям сетевой организации, выполняющей мероприятия по вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

3.4.При получении от сетевой организации запроса на установку (замену) прибора учёта, Потребитель обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения такого запроса либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

При ненаправлении Потребителем сетевой организации в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением о смене места установки с указанием адреса такого места.

После двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в порядке, установленным п. 182 Основных положений функционирования розничных рынков.

3.5.Приборы учета, которыми оборудованы энергопринимающие устройства Потребителя, должны быть допущены в эксплуатацию сетевой организацией в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков.

3.6. Мероприятия по установке (замене) расположенного в границах балансовой принадлежности Потребителя прибора учета электрической энергии и допуску вновь установленного прибора учета в эксплуатацию выполняются сетевой организацией в срок не позднее 6 (шести) месяцев с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности либо с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности такого прибора учета в ходе проведения его проверки или с даты признания прибора учета утраченным.

При этом в случае, если в ходе выполнении работ по установке (замене) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, ранее установленные при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета Потребителя, повторные мероприятия по допуску в эксплуатацию такого прибора учета не проводятся.

3.7. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета или интеллектуальной системы учета.

3.8.В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств Потребителя до завершения процедуры их технологического присоединения допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств, организует сетевая организация в рамках выполнения мероприятий по их технологическому присоединению.

3.9. Запрос на установку (замену) прибора учета и (или) приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета с указанием даты, времени и места проведения соответствующих организационно-технических мероприятий направляются в адрес Сторон сетевой организацией в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков.

3.10. Потребитель обязан направить для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию своего уполномоченного представителя.

3.11. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию сетевая организация обеспечивает установку контрольной одноразовой номерной пломбы и (или) знаков визуального контроля, а также составляет Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (по форме Приложения №5 к настоящему Договору), подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

3.12. Прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией в рамках исполнения обязанностей, указанных согласно п. 136 Основных положений функционирования розничных рынков, становится расчетным прибором учета и используется в расчетах с даты его допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является наличие акта допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорта-протокола измерительного комплекса.

3.13. Потребитель обязан производить снятие показаний, не присоединенных к интеллектуальной системе учета расчётных приборов учёта, а также транзитных (расчетных) приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемой в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с Гарантирующим поставщиком)) и передавать их Гарантирующему поставщику в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний не включенных в интеллектуальную систему учета контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта. Показания транзитных (расчетных) приборов учета должны быть согласованы со смежными субъектами электроэнергетики и предоставляться в адрес Гарантирующего поставщика с подтверждающими документами.

В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показания приборов учета предоставляются Гарантирующему поставщику сетевой организацией и используются для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

3.14. Потребитель обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

Потребитель также обязан обеспечить допуск представителям владельца приборов учёта, установленных в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для осуществления их эксплуатации.

3.15. Потребитель, являющийся собственником приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также являющийся собственником (владельцем) и (или) пользователем объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

3.16.В случае, если расчетные средства учета расположены не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности электрических сетей), объем учтенной расчетными средствами учета электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от точки поставки (границы балансовой принадлежности электрических сетей) до места установки расчетных средств учета.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1.Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:

- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической энергии указанных в приложении 3 к настоящему Договору;
- расчетными способами, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

4.2. Потребитель обязан передавать Гарантирующему поставщику в согласованной форме по формату согласно Приложению № 4 к настоящему Договору и установленном порядке до окончания 1-го числа следующего за расчетным показания приборов учета электроэнергии, не присоединенных к интеллектуальной системе учета расчётных приборов учёта, (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность) способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.) расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя и в течение 3-х рабочих дней и предоставить их письменной форме в виде снятия показаний расчетных приборов учета. В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону 88782546233 (устно), по факсу (87875) 46-2-81 (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты _____ (направляется подписанная копия отчета о потреблении) илипосредством использования Личного кабинета. В этом случае Потребитель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения показаний по телефону (факсу), но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно подписанный оригинал отчета о потреблении.

Потребитель, присоединенная мощность которого превышает 670 кВт, обязан предоставить показания, в том числе почасовые объемы потребления, по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца следующего за расчетным. Информация должна быть предоставлена до 2 числа месяца, следующего за расчетным.

4.3.При непредставлении Потребителем показаний расчетных средств учета в соответствии с **пунктом 4.2.** настоящего Договора, объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Потребителем электрической энергии в расчетном периоде определяется расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

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,** не присоединенных к интеллектуальной системе учета расчётных приборов учёта, 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 действующим законодательством.

4.6. Определение 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)производится в соответствии с действующим законодательством.

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.

Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по шестую ценовые категории.

5.6. Потребитель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен:_____

5.7. В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию (мощность) пятой или шестой ценовой категории, Потребитель дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику по формату **Приложения № 1А** к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток **за 2 дня до суток**, на которые осуществляется планирование потребления **до 9 часов этого дня**. При этом Потребитель **за 1 день до суток**, на которые осуществляется планирование потребления, **до 9 часов этого дня** вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электроэнергии, о которых Потребитель сообщил Гарантирующему поставщику.

5.8. Потребитель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику **за 10 рабочих дней** до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

5.9.Потребитель в течение одного месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, направляет Гарантирующему поставщику письменное уведомление о выборе на период регулирования варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный) и ценовой категории. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.10. Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

5.11. В случае, если Потребитель не выбрал ценовую категорию, то расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по варианту ценовой категории, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

6.1.Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Потребителем приобретаемой электрической энергии и мощности производится 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 зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с **пунктом 6.1.** настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в **Приложении 1** к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824. В случае отсутствия сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в Приложении 1 к настоящему Договору, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

6.3. Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании полученного от Гарантирующего поставщика счета-фактуры (или счета).

Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электроэнергии. В течение трёх дней с момента получения Акта приема-передачи (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу).

Датой подписания Потребителем Акта считается дата получения Гарантирующим поставщиком указанного Акта. В случае непредставления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение десяти дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается акцептованным Потребителем, а обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии и мощности - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

6.4. В случае наличия у Потребителя энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Гарантирующий поставщик рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии и мощности отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности за расчетный период, определяемую в соответствии с законодательством РФ на основании величин максимальной мощности и величины мощности в части услуг по передаче электрической энергии.

6.5. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено **пунктом 6.1.** настоящего Договора.

6.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

6.7.Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. В случае, если финансирование потребителя осуществляется за счет средств муниципального (краевого, федерального) бюджета цена договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 2025 г. и составляет Ноль (ноль) рублей

руб.

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего договора (контракта), а также на очередной финансовый год стороны вносят изменения в договор (контракт) путем подписания дополнительного соглашения.

6.9. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, 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 соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям сетевой организации опосредовано через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

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 Гарантирующему поставщику в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

7.5.При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора, Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.6. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 3.3 настоящего Договора, Потребитель обязуется возместить сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен с «01» января 2025 г. по «31» декабря 2025 г.

8.2.В случае если настоящий Договор заключается при смене собственника энергопринимающего устройства, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения у Потребителя (нового собственника) права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения Потребителем тридцатидневного срока для направления Гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения в отношении соответствующего энергопринимающего устройства, если иное не определено соглашением между предыдущим и новым собственником энергопринимающего устройства.

8.3. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору осуществляется:

а) с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения;

б) со дня составления и размещения сетевой организацией на своем официальном сайте в личном кабинете Потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

8.4. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, указанных в Приложении № 3 к Договору, в отношении которых сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, по предыдущему Договору с Потребителем, исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

8.5. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения Приложение № 3 оформляется Гарантирующим поставщиком и подписывается Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих осуществление надлежащего технологического присоединения.

До подписания Сторонами Приложения № 3 к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении.

При этом копия Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя предоставляется Гарантирующему поставщику сетевой организацией в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подписания, после чего он становится неотъемлемой частью настоящего Договора. Указанный документ может быть также представлен Потребителем.

8.6. В случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Потребителем подтверждающих пролонгацию документов.

8.7. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность).

Для осуществления окончательного расчета за поставленную по настоящему Договору электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, не включенных в интеллектуальную систему учета, на дату расторжения (прекращения действия) или изменения настоящего Договора.

8.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один 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 Приложения к ранее заключенному договору энергоснабжения с предыдущим гарантирующим поставщиком - АО "Карачаево-Черкесскэнерго", включая: акт об осуществлении технологического присоединения; акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности; Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки; формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде; акт допуска в эксплуатацию прибора, учета являются приложениями к настоящему договору.

9.5. 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.

9.6. Стороны договорились о возможности использования факсимильной подписи при подписании настоящего договора, приложений к нему, а также дополнительных соглашений и изменений к настоящему договору.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в **Приложении 1** к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824. В случае отсутствия сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в Приложении 1 к настоящему Договору, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

6.3. Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании полученного от Гарантирующего поставщика счета-фактуры (или счета).

Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электроэнергии. В течение трёх дней с момента получения Акта приема-передачи (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу).

Датой подписания Потребителем Акта считается дата получения Гарантирующим поставщиком указанного Акта. В случае непредставления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение десяти дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается акцептованным Потребителем, а обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии и мощности - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

6.4. В случае наличия у Потребителя энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Гарантирующий поставщик рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии и мощности отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности за расчетный период, определяемую в соответствии с законодательством РФ на основании величин максимальной мощности и величины мощности в части услуг по передаче электрической энергии.

6.5. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено **пунктом 6.1.** настоящего Договора.

6.6. Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

6.7.Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. В случае, если финансирование потребителя осуществляется за счет средств муниципального (краевого, федерального) бюджета цена договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 20 25 г. и составляет 100000 (сто тысяч) рублей

руб.

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего договора (контракта), а также на очередной финансовый год стороны вносят изменения в договор (контракт) путем подписания дополнительного соглашения.

6.9. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, 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 соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям сетевой организации опосредовано через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

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 Гарантирующему поставщику в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

7.5.При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора, Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.6. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 3.3 настоящего Договора, Потребитель обязуется возместить сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен с «01» января 2025 г. по «31» декабря 2025 г.

9.7. 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.

9.8. 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.

9.9. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров:

а) споры, разногласия и требования, возникающие в связи с заключением, изменением, расторжением или недействительностью Договора, могут быть переданы на рассмотрение суда (арбитражного суда);

б) споры, которые возникли или могут возникнуть между Потребителем и Гарантирующим поставщиком в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы Сторонами на разрешение суда после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым понимается направление претензии, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

- направление Потребителю (Гарантирующему поставщику) заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;
- получение Потребителем (Гарантирующим поставщиком) направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Потребителю (Гарантирующему поставщику) непосредственно Потребителем (Гарантирующим поставщиком) или нарочным;
- направление Потребителю (Гарантирующему поставщику) на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем Договоре, соответствующей претензии. При этом Потребитель считается получившим претензию в день ее отправления Гарантирующим поставщиком на адрес электронной почты Потребителя, указанный в настоящем Договоре.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

10.1. «Гарантирующий поставщик»:

ПАО «Россети Северный Кавказ»
(наименование Гарантирующего поставщика)

357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, 13А
(юридический адрес Гарантирующего поставщика)

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Карачаево-Черкесскэнерго»
(наименование филиала Гарантирующего поставщика)

369010, Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, ул. Касаева, д. 3
(адрес филиала Гарантирующего поставщика)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)(ОГРНИП):	1	0	6	2	6	3	2	0	2	9	7	7	8		
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	2	6	3	2	0	8	2	0	3	3					
Код причины постановки (КПП):	0	9	1	7	4	3	0	0	1						

тел. 8 (8782) 29-44-59, факс 8 (8782) 29-44-59email:info@kchenergo.ru

Расчетный счет № 40702810960100010629 в Ставропольском отделении N5230 ПАО Сбербанк г. Ставрополь
Кор.счет №30101810907020000615БИК 0 14 10 17 10 12 16 11 15

10.2. «Потребитель»:

Эльтаркачское сельское поселение
(наименование Потребителя)

369321, КЧР, Усть-Джегутинский район, аул. Эльтаркач, ул.Центральная, д. 2
(юридический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1	0	2	0	9	0	0	7	3	1	1	2	5
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН)	0	9	0	9	0	0	7	4	7	6			
Код причины постановки (КПП)	0	9	0	9	0	1	0	0	1				
Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО)	0	4	1	0	0	6	4	9					
Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД)	8	4	.	11	.	3	1						
Общероссийским классификатором органов государственной власти и управления (ОКОГУ)	3	3	0	0	5	0	0						
Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления (ОКАТО)	9	1	6	3	5	4	4	5					
Общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС)	1	4											
Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ)	7	5	4	0	4								

Номер телекса 8878751462-13
Номер факса 8878751462-81
Номер телефона _____
Адрес электронной почты Eltarkach@
Расчетный счет № 40231643916254457900 в НБ-Кар. Черкесск Респ Банка России//УФК по Кар
(наименование банка, почтовый индекс, адрес)

Кор.счет № 40102810245370000078 БИК 019133001

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).

«Гарантирующий поставщик»

_____ / **Х.А.-А. Чотчаев**

М.П.

«Потребитель»

_____ / Б.Н. Нейбазов

М.П.

Приложение № 1 к Договору энергоснабжения
с полностью финансируемым за счет средств
бюджетов различных уровней Потребителем
от "05" 02 2025 г. № _0905081000023__

Эльтаркачское сельское поселение
(наименование Потребителя)

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

"05" 02 2025 г
(дата составления)

на 2025 год
(на какой период)

1. ЦЕНА ДОГОВОРА, ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ

периоды	Объем электрической энергии (кВтч) и цена договора (руб.)								Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт)				
	ВН		СН 1		СН 2		НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
	(кВтч)	(руб.)	(кВтч)	(руб.)	(кВтч)	(руб.)	(кВтч) (руб.)	(кВтч) (руб.)					
1	2		3		4		5	6	7	8	9	10	11
январь							2 200	2 200				7,6	7,6
февраль							2 200	2 200				7,6	7,6
март							2 100	2 100				7,3	7,3
I квартал							6 500	6 500					
апрель							2 000	2 000				7,1	7,1
май							2 000	2 000				7,1	7,1
июнь							1 900	1 900				6,8	6,8
II квартал							5 900	5 900					
июль							1 800	1 800				6,5	6,5
август							1 700	1 700				6,3	6,3
сентябрь							1 600	1 600				6,1	6,1
III квартал							5 100	5 100					
октябрь							1 700	1 700				6,3	6,3
ноябрь							1 800	1 800				6,5	6,5
декабрь							2 000	2 000				7,1	7,1
IV квартал							3 500	3 500					
ВСЕГО:							23 000	23 000					

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)				23 000	23 000
Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)				7,6	7,6

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 (пакл		Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.)
Наименование	место нахождения (адрес)			Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
Эльтаркачское сельское поселение	КЧР, Усть-Джегутинский район	ПС Эльтаркач	НН	7	6,6	23 000
	а.Эльтаркач,ул.Центральная	ТП-7				
		Ф-262 оп №5				
Эльтаркачское сельское поселение	КЧР, Усть-Джегутинский район		НН	2	1,9	
уличное освещение	а.Эльтаркач,ул.Центральная					
Эльтаркачское сельское поселение	КЧР, Усть-Джегутинский район	ПС Эльтаркач	НН	90	85,5	
котельная	а.Эльтаркач,ул.Центральная	ТП-7				
		Ф-262				
			ВСЕГО:	99	94	23 000

Примечание:

1 *Часы максимума нагрузок электросети устанавливается системным оператором*

2 *столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1 - планируемый объем потребления электрической энергии и цена договора исходя из лимитов бюджетных обязательств 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 - заявленная величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами, в соответствии с документами о технологическом присоединении, обусловленная составом энергопринимающего оборудования*

8 *столбец 6 таблицы 2 - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования*

9 *столбец 7 таблицы 2 - распределение суммарного договорного 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 8 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1.)*

Потребитель

Гарантирующий поставщик

ПАО "РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ"

Приложение № 2
к договору № 09050810000023
«31» 12 2015 г.

АКТ
разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

г. Усть-Джегута «___» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель «Сетевой организации» в лице начальника Усть-Джегутинского РЭС Аджиева К.М.
и представитель потребителя: Эльтаркачское СП
в лице _____ действующего на основании _____ и (или) доверенности № _____ от _____ 20__ г. составили настоящий акт на предмет определения границ принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон электроустановки потребителя.

В соответствии с Правилами пользования электроэнергией границы раздела устанавливаются следующими:

1.По балансовой принадлежности:

На балансе Усть-Джегутинских РЭС: *ВЛ-0,4кВ от ТП-7/262 Ф-1 опора № 5*

На балансе Эльтаркачского СП – *Кабельный ввод, приборы учёта, внутренняя разводка*

Категория надежности электроснабжения -3.

Схема электроснабжения:



ПРИМЕЧАНИЕ:

1.Границы на схеме обозначаются: балансовой принадлежности - красной линией принадлежит и обслуживается Усть-Джегутинским РЭС синей линией принадлежит и обслуживается Эльтаркачского СП

2.При изменении схемы питания потребителя и границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности акт подлежит пересоставлению.

3.Приборы учёта находятся на балансе потребителя.

Приборы учёта обслуживаются потребителем.

Представитель Сетевой организации _____ / Аджиев К.М. / М.П.
Ф.И.О. подпись

Представитель Покупателя _____ / _____ / М.П.
Ф.И.О. подпись

Достоверность сведений, отражённых в акте подтверждаю:

Инспектор Ростехнадзора _____ / Капланов Р.И. / М.П.
Ф.И.О. подпись

Основной Покупатель (при отсутствии общей границы) _____ / _____ / М.П.
Ф.И.О. подпись

Исп. инженер по эксплуатации
Кишмахов А.Б.

Приложение № 3 к Договору энергоснабжения
от "31" 12 2015 г. № 09050810000023

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

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

Элтаркачское сельское поселение

(наименование Потребителя)

"31" 12 2015 г.

(дата составления)

№ п/п	Объект (электроприемные устройства) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, ф.(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики					Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения		Расчетный Коэффициент	Потери		Записная принадлежность ответственности за состояние средств учета	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения
	Наименование объекта	Место нахождения (адрес)		место установки прибора учета	Тип, класс точности	Номер	Разрядность	Дата гос.поверки	Тип, класс точности	Коэфф. Тр-ра	Загр. ТТ %	Дата Гос. пов.	Тип Коэф. Тр.			в сетях	в силовых трансформаторах			
	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15	16	17	18	19
1		ул.Элтаркач	ПС Элтаркач												1			согласно акту	90	
	котельная		ф 262	в помещении	ЦЭ 6803 В	05178080814170	6	2006		1					1			согласно акту	7	
	освещение		ТП 7	в помещении	ЦЭ 6807 В	6N2001534	6	2007		1					1			согласно акту	2	
	уличное освещение			в помещении		уличное освещение		2008												

Потребитель:

Сетевая организация
Усть-Джегутинский РЭС
Алиев К.М.

Поставщик

ОАО "Россети" Акционерное общество "Карачаево-Черкесская энергосистема" ОГРН 1020901051 г.Черкесск