

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

«28» 09 2018 г.

№ 60041000351

г. Грозный

Акционерное общество «Чеченэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя директора по техническим вопросам Отделения «Энергосбыт» Дакаева Сулеймана Алхазуровича, действующего на основании доверенности от «09» января 2018г. №12, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа №1 с.Кулары Грозненского муниципального района», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Бисиевой Луизы Рамзановны, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

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

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

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

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

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

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

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

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

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

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

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

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

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. 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, с учетом специфики проведения ограничения энергопотребления у потребителей, причисленных действующим законодательством Российской Федерации к категории потребителей электрической энергии (мощности) ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

2.2.3. 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 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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.3.25. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.26. Ежегодно, не позднее 1 (первого) марта текущего календарного года, заявлять Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Потребителя, которые отражают степень использования мощности электрической сети Потребителя и не могут превышать максимальную мощность в соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с ежемесячной 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:

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.

3.8. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией. В случае когда для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.

Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

3.9. 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 ежемесячно, до 25 числа текущего расчетного месяца, обязан производить снятие показаний расчетных средств учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета, и не позднее последнего числа расчетного месяца, представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией акт снятия показаний.

В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону (устно), по факсу (направляется подписанная копия отчета о потреблении), либо на адрес электронной почты (направляется подписанная копия отчета о потреблении). 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.

В случае выбора Потребителем ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии, он обязан в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным, направлять показания интервальных приборов учета электрической энергии Гарантирующему поставщику в почасовом разрезе в формате Excel на адрес электронной почты, и в срок до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять интервальный акт учета потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий календарный месяц по формату **Приложения 5** к настоящему Договору.

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 следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета Потребителя за ближайший расчетный период, когда такие показания Потребителем были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:

а) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;

T - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были представлены Гарантирующему поставщику.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

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

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

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

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 производится 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 2018г. и составляет _____ 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 календарных 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.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

10.1. «Гарантирующий поставщик»:

АО «Чеченэнерго» (наименование Гарантирующего поставщика)
364020, Чеченская Республика, г.Грозный, Старопромысловское шоссе, 6. (юридический адрес Гарантирующего поставщика)

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

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

Адрес электронной почты: info@chechenenergy.ru

БИК 040702615 ОКПО 61503442 ОКВЭД 40.10.2

Расчеты с потребителями за потребленную электроэнергию производятся по следующим реквизитам:

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

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

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

Расчетный счет: 40702810334060000225

Спец/счет: 40821810634100000009

Банк: Чеченский РФ АО «Россельхозбанк»

БИК: 049690719

Корр. Счет: 30101810600000000719

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

10.2. «Потребитель»:

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа №1 с.Кулары Грозненского муниципального района» (наименование Потребителя)
366006, ЧР, Грозненский район, с.Кулары, ул.Новая, 132 (юридический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	1	6	2	0	3	6	0	5	3	3	7	6
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	2	0	0	4	0	0	8	8	2	2			
Код причины постановки (КПП):	2	0	0	4	0	1	0	0	1				

Номер телефона: 89287396086 Номер факса: _____

Адрес электронной почты: kulari_2015@mail.ru

Расчетный счет: 40701810500001000004 в Отделение НБ Чеченской Республики

Лицевой счет: 20946Э76680 в УФК по ЧР БИК 049690001

ОКПО _____ ОКОПФ _____ ОКОГУ _____

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ:

11.1. Перечень приложений:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности со сведениями о распределении величины максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки (для всех категорий потребителей).
2. Акт об осуществлении технологического присоединения (для всех категорий потребителей).
Для объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) потребителя, технологическое присоединение которых было осуществлено до вступления в силу Постановления Правительства РФ от 07.05.2017 года №542 (ред. от 28.07.2017 г.), в качестве данного приложения действуют акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон и акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки (для всех категорий потребителей).
4. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (для всех категорий потребителей).
5. Формат интервального акта учета поставки электрической энергии (для потребителей ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии).
6. Формат интервального договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией (для потребителей ценовой категории с почасовым измерением объема потребления электроэнергии).

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



