

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 504184
(контракт на энергоснабжение организации, финансируемой
за счет средств местного (краевого, федерального) бюджета)

г. Пятигорск

« 7 » февраля 2024 г.

ИКЗ: 243 26200044026200100100070013514247

Публичное акционерное общество "Ставропольэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Центрального межрайонного отделения Плешакова Ивана Алексеевича, действующего на основании доверенности от 13.11.2023 №01-10/120 с одной стороны, и

Муниципальное общеобразовательное учреждение «Основная общеобразовательная школа №8», х. Восточный Степновского муниципального округа Ставропольского края, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице исполняющей обязанности директора Сунетовой Зарины Султангереевны, действующей на основании приказа №270-л/с от 25.08.2021, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона 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 продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с третьими лицами 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, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления электрической энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

Качество электрической энергии должно соответствовать ГОСТ 32144-2013.

1.2. Дата и время начала исполнения обязательств по настоящему договору: с 00 часов 00 минут 01 января 2024 года.

В случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается настоящий договор, исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему договору осуществляется с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении заявителей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно – со дня составления и размещения в соответствии с законодательством в личном кабинете потребителя на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с третьими лицами оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения с сетевой организацией по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

2.1.3. Предоставлять Потребителю счета на оплату электрической энергии, а после опубликования нерегулируемых цен – акты приема-передачи электрической энергии и счета-фактуры.

2.1.4. Уведомлять потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, разрабатываемых сетевой организацией ежегодно на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года (при условии включения объектов энергоснабжения потребителя в указанные графики).

2.1.5. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, указанных в п. 3.2. договора.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Приостановить исполнение обязательств по договору путем введения частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии с соответствующим уведомлением по основаниям и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

2.2.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов

по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях производить ограничение или временное отключение потребления электрической энергии в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

2.2.3. Производить временное отключение потребления электрической энергии без согласования с Потребителем и без соответствующего его уведомления вплоть до уровня аварийной брони в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии при условии немедленного уведомления Потребителя об этом после производства всех необходимых переключений.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.2. Незамедлительно, в тот же день любым доступным способом, подтверждающим получение информации, сообщать Гарантирующему поставщику и сетевой организации о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его утрате, об авариях на энергетических объектах потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о пожарах, в том числе вызванных неисправностью электроустановок.

Потребитель, являющийся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязан в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по договору энергоснабжения.

3.1.3. Увеличивать максимальную мощность сверх значений, указанных в договоре, только с разрешения сетевой организации и после внесения соответствующих изменений в договор.

3.1.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности) (на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.6. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.7. 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.

3.1.8. Представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.9. Информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до начала.

Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.1.10. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;
- обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).

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

3.1.12. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от 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.

3.1.13. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, 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 Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», а также у потребителя электрической энергии, энергопринимающее устройство которого отнесено к первой категории надежности, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

Копию оформленного акта согласования технологической и (или) аварийной брони после оформления сетевой организацией потребитель обязан передать гарантирующему поставщику не позднее 5 дней после дня согласования с сетевой организацией.

3.1.14. Обеспечивать, в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, беспрепятственный допуск уполномоченных представителей гарантирующего поставщика и сетевой организации, по служебным удостоверениям в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя для контрольного снятия показаний, а также в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

Потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства), в границах балансовой принадлежности которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета.

3.1.15. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.16. В случае намерения демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении принадлежащих ему энергопринимающих устройств и находящийся в собственности потребителя, направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную

заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес сетевой организации и (или) гарантирующего поставщика.

3.1.17. Принимать участие в разработке ежегодных графиков аварийного ограничения на основании требований сетевой организации в отношении энергопринимающих устройств, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с сетевой организацией в установленные сроки.

3.1.18. Согласовывать с Гарантирующим поставщиком вывод в ремонт электроустановок, через которые транзитом передается электрическая энергия другим потребителям Гарантирующего поставщика.

3.1.19. В пятидневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и формы собственности, вида деятельности и представлять по его требованию необходимую документацию.

3.1.20. Ежемесячно, в срок до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора, передавать сетевой организации и (или) гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), 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 (акта первичного учета электрической энергии), подписанного полномочным представителем потребителя, а в случае, если потребитель выбрал для расчетов 2-6 ценовую категории, передает профили нагрузок с приборов учета.

3.1.21. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.1.22. Осуществлять информационный обмен 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.

3.1.23. Предоставить гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (потребители, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям).

3.1.24. Выплачивать неустойку в случаях и порядке, определенных действующим законодательством.

3.1.25. В соответствии с законодательством Российской Федерации возместить сетевой организации (Гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Подключать новые электроприемники только после выполнения технических условий, обеспечения технологического присоединения и внесения соответствующих изменений в договор.

3.2.2. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

3.2.3. Заключить договор с иной энергосбытовой организацией, при условии выполнения обязательных требований действующего законодательства.

3.2.4. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования, в случаях, предусмотренных законодательством РФ.

Информация об особенностях расчетов в зависимости от выбранной ценовой категории и уведомление для направления гарантирующему поставщику о выборе ценовой категории расположены на официальном сайте Гарантирующего поставщика, (зарегистрированном в качестве средства массовой информации) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – www.staves.ru

3.2.5. С даты утраты гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при выполнении условий заключения договоров, установленных действующим законодательством РФ.

3.2.6. По всем интересующим вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться в сетевую организацию по номеру горячей линии 8-800-220-0-220 или на сайт компании: www.rossetisk.ru.

3.2.7. Предъявлять неустойку в случаях и порядке, определенных действующим законодательством.

3.2.8. В случае отклонения от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с

сетевой организацией оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.3 Потребитель 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.

4. УЧЕТ ЭНЕРГИИ, КОНТРОЛЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ.

4.1. Учет поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период производится на основе измерений с помощью средств (приборов) учета электрической энергии, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.1.1. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в соответствующем договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

4.1.2. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) производится на основании замещающей информации. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

4.2. Расчетные приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном действующим законодательством.

4.3. Для учета потребляемой (производимой) электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

4.4. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов (энергопринимающих устройств) потребителя и сетевой организации, имеющих общую границу балансовой принадлежности. Установка приборов учета осуществляется в соответствии с п.147 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.5. Сетевые организации (гарантирующие поставщики) обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

- при отсутствии, выходе 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), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), за исключением установленных Федеральным законом "Об электроэнергетике" случаев оснащения вводимых в эксплуатацию многоквартирных жилых домов индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической

энергии (мощности).

4.5.1. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках.

4.5.2. Сетевые организации (гарантирующие поставщики) вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

4.5.3. Сетевые организации (гарантирующие поставщики) осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в порядке, предусмотренном п. 151 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения;

- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств - 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;

- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;

- с даты признания прибора учета утраченным.

4.5.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета, в установленные законом сроки, стоимость услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки потребителя, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, уменьшается за каждый месяц на величину, установленную действующим законодательством.

4.5.5. Сетевые организации осуществляют допуск в эксплуатацию приборов учета, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), в соответствии с действующим законодательством (согласно п.153 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии)

4.5.6. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета по согласованию с сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком.

4.6. Фактическая величина мощности, приобретаемая Потребителем в расчетном периоде, определяется в соответствии с действующим законодательством.

Снятие показаний (в т.ч. при необходимости почасовых объемов) приборов учета производится лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета по состоянию на 00 час.00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным, а также дня расторжения (заклучения) договора энергоснабжения электрической энергией.

Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

- сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- потребители, собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета другой стороне договора энергоснабжения в срок до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора.

Снятие показаний расчетного прибора учета, не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), оформляется актом снятия показаний расчетного прибора учета (актом первичного учета электрической энергии) и подписывается лицом, ответственным за снятие

показаний прибора учета, а также представителями сетевой организации и (или) гарантирующего поставщика. Акт снятия показания (акт первичного учета электрической энергии) предоставляется гарантирующему поставщику в течение 3 последующих рабочих дней.

В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в установленные договором сроки, определение объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц. В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), контрольное снятие показаний осуществляется сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства потребителей, или Гарантирующим поставщиком. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.7. В отношении потребителя электрической энергии, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации, должен быть обеспечен почасовой учет на границе балансовой принадлежности объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств такого субъекта, позволяющий определять как объем поставки электрической энергии на его энергопринимающие устройства из объектов электросетевого хозяйства смежного субъекта, так и выдачу выработанной объектом микрогенерации электрической энергии в сети смежного субъекта. Владелец соответствующих объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств 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.

В отношении потребителя электрической энергии, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектом микрогенерации (при наличии указанных точек поставки в настоящем договоре) в целях исполнения настоящего договора под объемом поставки электрической энергии понимается величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Расчеты за электрическую энергию производятся по цене, определенной в порядке, установленном действующим законодательством.

5.2. В случае если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.3. Гарантирующий поставщик осуществляет продажу электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен.

Значения предельных уровней нерегулируемых цен публикуются Гарантирующим поставщиком в течение 15 дней по окончании расчетного периода, на его официальном сайте.

5.4. В случае если объем фактического потребления электрической энергии и (или) фактическая цена на электроэнергию (мощность) за расчетный период меньше объема электроэнергии (мощности), указанного в п. 5.6. договора, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.5. Оплата за электрическую энергию производится платежными поручениями Потребителя на основании счетов Гарантирующего поставщика в следующем порядке:

- до 10 числа расчетного месяца Потребитель оплачивает 30 % стоимости объема потребления электрической энергии, указанного в п. 5.6. договора;
- до 25 числа расчетного месяца Потребитель оплачивает 40 % стоимости объема потребления электрической энергии, указанного в п. 5.6. договора;

Фактически потребленная в расчетном периоде электрическая энергия с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за электрическую энергию и мощность в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным.

Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет гарантирующего поставщика.

Если срок платежа приходится на первый выходной (праздничный) день, оплата производится в

последний рабочий день, предшествующий дню отдыха, если на последующие выходные (праздничные) дни, оплата производится в первый рабочий день, после дня отдыха.

5.6. Объем потребления электрической энергии (мощности), подлежащий оплате в течение месяца, в котором осуществляется потребление, определяется равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия указанных данных, объем электрической энергии (мощности), подлежащий оплате в текущем расчетном периоде, рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

5.7. Расчетным периодом считается календарный месяц, в котором производится подача электрической энергии.

5.8. Определение месячного количества фактически потребленной электрической энергии производится по показаниям снятым на 00 часов 00 минут 01 числа месяца, следующего за расчетным, с составлением и подписанием акта первичного учета электрической энергии.

5.9. Сверка расчетов по факту потребления и оплаты электрической энергии по нерегулируемым ценам производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным, с подписанием двустороннего Акта сверки расчетов потребленной и оплаченной электрической энергии, составленного Гарантирующим поставщиком.

Для получения первичных документов (в том числе счетов, актов приема-передачи электрической энергии, счетов-фактур, актов сверок) Потребитель обязан направить полномочного представителя к Гарантирующему поставщику.

При наличии технической возможности стороны вправе подписывать и обмениваться всеми первичными документами (актами приема-передачи, счетами, счетами-фактурами, актами сверок) посредством электронного документооборота.

Первичные документы составляются в электронной форме по взаимному согласию сторон и при наличии у них совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих документов в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5.10. В случае если сумма произведенного платежа недостаточна для погашения всей суммы задолженности по оплате потребленной электроэнергии, поступившие денежные средства засчитываются в соответствии с назначением платежа, указанным Потребителем.

5.10.1. В случае отсутствия назначения платежа или в случае ненадлежащего указания сведений о периоде, за который произведена оплата, денежные средства зачисляются в счёт погашения задолженности предыдущих расчетных периодов (начиная с самого раннего периода), а при отсутствии задолженности – в счет платежей за электроэнергию (мощность) текущего и (или) последующих периодов.

При наличии исполнительных документов за предыдущие периоды образования задолженности, зачисление денежных средств производится в счет погашения задолженности, взыскание которой в судебном порядке не производилось.

В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Потребитель в платежном документе обязан указывать (в графе «назначении платежа») номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

5.11. В случае если финансирование потребителя осуществляется за счет средств местного (краевого, федерального) бюджета цена договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 2024 г. и составляет 52 000 (Пятьдесят две тысячи) руб. 00 коп., в том числе НДС 20%, объем поставки электрической энергии – 5 200 кВт*ч.

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

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За нарушение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

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

6.3. Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств осуществляется в порядке, установленном действующим

законодательством.

6.4. Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику расходы, понесенные последним в связи с введением ограничения и в связи с восстановлением режима потребления.

6.5. В случае отсутствия акта согласования аварийной и (или) технологической брони, Потребитель несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в соответствии с законодательством РФ.

6.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как то: стихийные бедствия, военные действия, постановления, распоряжения Правительства РФ и Ставропольского края, принятые в соответствии с действующим законодательством, препятствующие выполнению настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, должна незамедлительно по телефону и письменно в течение суток информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств.

6.7. В случае нарушения сроков по предварительной оплате за электрическую энергию, установленных пунктом 5.5. договора, Потребитель обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательного расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), установленного абзацем 4 п.5.5. Договора, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в соответствии с нормами действующего законодательства.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1 При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии, определенного п.2 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, производится расчет расхода электрической энергии в соответствии со следующими расчетными способами:

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки, МВт ·ч, определяется:

- если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, используемое при расчете безучетного потребления, но не более 4380 часов. При определении объема безучетного потребления количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часам в сутки вне зависимости от фактического режима работы потребителя и (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности);

- если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств или если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанную в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, 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;

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

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

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, МВт·ч, определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, МВт·ч.

7.2 Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

7.3 Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за отпуск электрической энергии повышенного или пониженного уровня напряжения, если Потребитель не выдерживает заданные режимы потребления.

7.4 Стороны в течение 1 месяца с момента заключения договора согласуют и взаимно предоставляют (а в дальнейшем по мере необходимости, корректируют) Списки представителей гарантирующего поставщика и Потребителя, полномочных совершать действия по исполнению настоящего договора.

7.5 Введение частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии и возобновление электроснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством РФ.

7.6 Уведомление о введении ограничения режима потребления осуществляется одним из следующих способов:

- заказным почтовым отправлением - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, указанному в настоящем договоре энергоснабжения, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному в настоящем договоре энергоснабжения. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты vostochnensckayashkola8@yandex.ru. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

- посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

- посредством факсимильной или других телекоммуникационных каналов связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления

или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

7.7. Договор энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, заключается посредством размещения проекта договора в личном кабинете потребителя на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Гарантирующего поставщика.

Договор энергоснабжения признается заключенным на размещенных в личном кабинете условиях проекта договора, акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) энергопринимающих устройств и акта допуска прибора учета в эксплуатацию со дня составления и размещения в личном кабинете потребителя на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения

(уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) энергопринимающих устройств, подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения потребителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии (мощности), вне зависимости от подписания договора потребителем.

Действие договора энергоснабжения между Гарантирующим поставщиком и потребителем не ставится в зависимость от факта составления договора, подписанного сторонами в письменной форме.

В случае получения Гарантирующим поставщиком запроса потребителя о предоставлении ему на бумажном носителе договора энергоснабжения, составленного в форме электронного документа, Гарантирующий поставщик в течение 10 рабочих дней со дня получения такого запроса направляет потребителю указанный договор на бумажном носителе, подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика.

8. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Любые изменения условий договора оформляются дополнительным соглашением сторон, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

8.2. Договор может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным действующим Законодательством РФ.

8.2.1. Потребитель в одностороннем порядке вправе отказаться от исполнения договора полностью или уменьшить объемы электроэнергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, что влечет расторжение такого договора, при выполнении условий, установленных действующим законодательством РФ.

В случае расторжения договора по инициативе Потребителя, последний, не позднее, чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора направляет Гарантирующему поставщику соответствующее заявление.

8.2.2 В случае если Потребитель (за исключением Потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и категории которых указаны в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 № 442) не исполняет или исполняет ненадлежащим образом обязательства по оплате, Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

8.3 При наступлении даты расторжения договора, Гарантирующий поставщик прекращает подачу электрической энергии Потребителю. Факт отключения (прекращения) подачи электрической энергии удостоверяется актом, подписанным сторонами.

При расторжении договора по инициативе Потребителя последний производит расчет за потребленную электрическую энергию не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора на основании счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком в течение 5 рабочих дней с момента уведомления Потребителя о расторжении договора.

Окончательный расчет за электрическую энергию производится сторонами после определения за соответствующий расчетный период предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей розничных рынков.

8.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов или иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Срок действия настоящего договора устанавливается согласно п. 1.2. настоящего договора и действует по «31» декабря 2024г. включительно. В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств.

9.2. Все споры, возникающие из настоящего договора, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ставропольского края, суде общей юрисдикции, у мировых судей – по месту исполнения договора.

Претензионный порядок урегулирования спора обязателен для сторон. Срок рассмотрения претензии 10 дней с даты ее получения.

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА КОТОРОЙ ПРИСОЕДИНЕНЫ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИЕ УСТРОЙСТВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ставропольэнерго», 357821 Ставропольский край, г. Георгиевск, ул. Филатова, 13, Тел. 8 (87951) 6-34-56, Факс: 8 (87951) 6-16-19, <http://www.stavre.elektra.ru>

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК» ПАО «Ставропольэнергосбыт»

Юридический адрес: 357633, Ставропольский край, Эссентуки г, Большевикская ул, дом № 59А

Почтовый адрес: 357506, Ставропольский край, Пятигорск г, Подстанционная ул, дом № 1в
Тел./факс: (879-3) 40-16-80 / (879-3) 40-16-82
e-mail: vmo@vmo.staves.ru

Реквизиты:

Р/с: 40702810460060101246
в СТАВРОПОЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №5230 ПАО СБЕРБАНК

К/с: 30101810907020000615

БИК: 040702615

ИНН: 2626033550

КПП: 262601001

ОКПО:

ОКВЭД: 35.14

ОГРН: 1052600222927

Грузоотправитель и его адрес:

Центральное МО Степновский участок 357930,
Ставропольский край, Степновский р-н, Степное с, Чугуева пер, дом № 7
КПП: 262601001

«ПОТРЕБИТЕЛЬ» МОУ ООШ № 8, Х. ВОСТОЧНЫЙ

Юридический адрес: 357930, Ставропольский край, Степновский р-н, Восточный х, Мира ул, дом № 37

Почтовый адрес: 357930, Ставропольский край, Степновский р-н, Восточный х, Мира ул, дом № 37

Тел./факс: (86563) 37635

e-mail: vostochnenskayashkola8@yandex.ru

Полномочный представитель потребителя:

и.о.директора Сунетова З.С.

Контактный телефон: (865-63) 3-76-22

Реквизиты:

Р/с: 40102810345370000013

К/с: 03231643075520002100

БИК: 010702101

ИНН: 2620004440

КПП: 262001001

ОКПО:

ОКВЭД: 85.12

ОГРН: 1022602225139

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Перечень точек поставки электрической энергии (Приложение № 1)*
2. Акт об осуществлении технологического присоединения (уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) (Приложение №2)
3. Форма акта первичного учета электрической энергии** (Приложение № 3)**

* при заключении договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств оформляется после размещения в личном кабинете потребителя на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения и акта допуска прибора учета.

** оформляется в зависимости от выбранной ценовой категории

ПОДПИСИ СТОРОН:

«ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК»


/Плешаков И.А.

М.П.

Ф.И.О.



«ПОТРЕБИТЕЛЬ»


/Сунетова З.С.

М.П. № 8

Ф.И.О.



Перечень точек поставки электрической энергии

Наименование Потребителя: МОУ ООШ № 8, Х. ВОСТОЧНЫЙ

№ п./п	Наименование объекта / точки поставки	Адрес точки поставки	Признак присоединения потребителя		Характеристика ТУ			макси- маль- ная мощ- ность, кВт	Уровень напряже- ния по фактичес- кому присоеди- нению	Уровень напряже- ния по тарифу	Счетчик электрической энергии					Измерительные трансформаторы							Ответствен- ность за эксплуата- цию прибора учета	Ответствен- ный за передачу показаний	Расчетный коэф-т	Потери электроэнергии коэффициент			Номер пломб	Цена кате- гория			
			к сетям сетевой организа- ции	к сетям других собствен- ников	ПС	№ Ф	№ ТП				Тип	Номер	Дата поверки очагной интервал	Дата очередной поверки	Место установки ПУ	Тока			Напряжения							Суммар- ный Кок	Кка *	Кэлп					
																Тип	Дата поверки, междовер- ный интервал	Дата очередной поверки	Коэф. Транс- шоа	Тип	Дата поверки, междовер- ный интервал	Дата очере- ной поверки									Коэф. Транс- шои		
																																Тип	Дата поверки, междовер- ный интервал
1	Здание школы	Степновский район, х. Восточный, ул. Мира 37	Россети Северный Кавказ ПАО	-	Левоподльская	Ф-217	4026	9	НН	НН	ЦЭ680 ЗВМ7 ЦУ3	011078074000284	4 кв. 2013, 16 л.	4 кв. 2029	в здании школы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Сетевая организация	Потребитель	1	-	-	-	согласно акту допуска (проверки)	1а цен. кат.

наименование и контакты лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета: Старший мастер участка по транспорту э.э. Степновских РЭС (865-63)3-28-21

Гарантирующий поставщик
Подпись: 
/Плешаков И.А.
Ф.И.О.



Потребитель И.В. Сунетова
Х. Восточный
МОУ ООШ № 8
Подпись: 
Сунетова З.С.
Ф.И.О.



Приложение № 3
 к договору (к контракту) № 504184 от 7.02 2024 2024 г.
 на энергоснабжение организации, финансируемой
 за счет средств местного (краевого, федерального) бюджета

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА

АКТ № _____
 первичного учета электрической энергии (для потребителей, выбравших 1 ценовую категорию)
 за _____ 20__ г.

" ____ " _____ 20__ г

г. (с) _____

Потребитель МОУ ООШ № 8, Х. ВОСТОЧНЫЙ
 наименование)

Договор энергоснабжения от _____ 2024 г. № 504184

№ п/п	Наименование точки учета	Тип прибора учета	№ прибора учета	Показания старого счетчика		Показания нового счетчика		Расчетный коэффициент	Расход по учету кВтч	Потери		Субабоненты кВтч	Расход расчетный к оплате кВтч	Уровень напряжения
				конечное	начальное	конечное	начальное			%	кВтч			
	прием в сеть													
	Итого:													
	отдача из сети													
	Итого:													
	ИТОГО к учету:													

Фактическое потребление электроэнергии по показаниям расчетных счетчиков
 за _____ 20__ г. составило: _____ кВтч,
 в том числе по уровням напряжения ВН _____ СН1 _____ СН2 _____ НН _____ кВтч

Настоящий акт является основанием при расчетах за электрическую энергию за _____ 20__ г.

_____ (наимен. сетевого предприятия) _____ (подпись) _____ Ф.И.О. должностного лица

_____ (наименование Потребителя) _____ (подпись) _____ Ф.И.О. должностного лица

_____ (наименование Гарантирующего поставщика) _____ (подпись) _____ Ф.И.О. должностного лица