ДОГОВОР энергоснабжения
(государственный контракт)
№ 5010416/26

г. Волгоград «26» 12 2025г.

Публичное акционерное общество «Волгоградэнергосбыт», именуемое в дальнейшем *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Волгоградского городского управления Васильева Алексея Васильевича, действующего на основании доверенности № 137 от 30.12.2022г., с одной стороны, и муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа N3 Тракторозаводского района Волгограда",
именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице директора Морозовой Светланы Владимировны,
действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые Стороны, на основании п. 2 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ,
заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. *Гарантирующий поставщик* обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) *Потребителю* в точках поставки, определенных Приложением 3 к настоящему договору, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Договорный объём потребления (передачи) электрической энергии (мощности) на год с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определен приложениями 1-б, 1-а, 1-п к настоящему договору.

Договорный объём потребления (передачи) электрической энергии (мощности) подлежит корректировке после доведения до *Потребителя* Главным распорядителем бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств. Изменение объёма потребления электрической энергии (мощности) оформляется дополнительным соглашением Сторон.

1.2. Цена настоящего договора на 2026 год в момент его заключения составляет 2056,000 тыс. руб. с НДС.

Цена договора может изменяться в течение срока его действия согласно федеральному законодательству РФ. Изменение цены договора оформляется дополнительным соглашением сторон.

1.3. Для целей настоящего договора используются следующие основные понятия:

Системообразующая территориальная сетевая организация (далее – СТСО) - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта РФ в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством РФ, функционирующая в границах субъекта РФ, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте РФ, в порядке и способами, которые указаны в Федеральном законе от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Сетевые организации (далее – СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Смежные сетевые организации (далее – ССО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям *СО*, в том числе опосредованно.

Владельцы сетей (далее – ВС) - организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям *СО*, в том числе опосредованно, но не оказывающие услуги по передаче электрической энергии.

Опосредованное присоединение - присоединение энергопринимающих устройств *Потребителя* к электрическим сетям *СО* через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям *СО*.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом *Потребителя*, в пределах которой *СТСО* принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах.

Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы (далее - СКУЭ)– совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки *Потребителя.*

Точка поставки электрической энергии (мощности) (далее – точка поставки) – место исполнения обязательств по настоящему договору, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств *Потребителя*, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства *Потребителя* к объектам электросетевого хозяйства СО (ССО).

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) (далее – ИСУ) - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством РФ.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 (далее – Основные положения) порядка учета электрической энергии со стороны *Потребителя*, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов ИСУ в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты ИСУ, на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с Основными положениями прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты ИСУ, установлены в границах балансовой принадлежности *Потребителя* и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому *Потребителю* на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства *Потребителя* (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на *Потребителя*, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности *Потребителя* подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка *Потребителя* подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Бездоговорное потребление - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 (далее – Правила ограничения).

Замещающая информация – показания расчетного прибора учета электрической энергии (мощности) 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.

Расчётный период – календарный месяц.

1.4. Категория надёжности энергоснабжения *Потребителя* определяется в приложении 6 к настоящему договору.

1.5. Услуги по передаче электрической энергии в рамках исполнения обязательств *Гарантирующего поставщика*, предусмотренных п. 1.1. настоящего договора, осуществляет *СТСО*, которой является Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго» (адрес: 400066 обл.Волгоградская, г.Волгоград, пр-кт В.И.Ленина, д.15 а/я 126, телефон: (8442) 96-46-32, официальный сайт в сети «Интернет» - http://rosseti-yug.ru/).

1.6. Сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства *Потребителя,* является: АО "ВМЭС" (адрес: 400017 г. Волгоград, ул. Адмирала Ушакова, 11, телефон (8442) 55-01-24, официальный сайт в сети Интернет http://www.ao-vmes.ru /).

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик **обязан:**

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки

электрической энергии в точки поставки (приложение 3 к настоящему договору), в согласованном сторонами объеме (приложение 1-б, 1-а, 1-п к настоящему договору). Перечень точек поставки определяется в соответствии с документами о технологическом присоединении, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.2. Обеспечить продажу электрической энергии в точки поставки с показателями качества электрической энергии (далее - ПКЭ), соответствующими требованиям законодательства РФ и настоящего договора.

Обеспечивать прием обращений *Потребителя* электрической энергии, связанных с нарушением требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества, и направлять ответ в соответствии с предпочтительным способом получения ответа, указанным в его обращении, после получения ответа от *СТСО* по существу обращения.

Обеспечивать выполнение норм качества электрической энергии за исключением случаев, когда отклонение от указанных норм обусловлено работой энергопринимающих устройств *Потребителя*.

2.1.3. Уведомлять *Потребителя* в установленном порядке о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами ограничения, за исключением случаев проведения ремонтных работ, на объектах электросетевого хозяйства *СО (ССО, ВС)*.

2.1.4. Ежегодно доводить до сведения *Потребителя* графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и действий противоаварийной автоматики по форме приложения 7 к настоящему договору. Графики разрабатываются на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, определенных системным оператором, а также с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности энергоснабжения.

2.1.5. Обеспечить уведомление *Потребителя* о введении в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия мер по предотвращению аварии в сетях *СО (ССО)*, не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате ограничения (ограничение вводится с 00-00 часов), а также незамедлительное уведомление о временном отключении в случае внезапного возникновения аварийной ситуации и временного отключения.

Введение в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с приложением 7 к настоящему договору.

2.1.6. Сообщать *Потребителю* письменно или путем размещения информации на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в сети интернет, а также на информационных стендах в сбытовых участках (управлениях) об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов и других реквизитов и сведений, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, в течение 3 (трех) дней с момента наступления соответствующего события.

2.1.7. Сообщать *Потребителю* письменно об изменении перечня представителей *Гарантирующего поставщика*, указанных в приложении 5 к настоящему договору, в течение 3 (трех) дней с момента наступления указанного события.

2.1.8. Сообщить *СТСО (СО)* в течение 24 часов информацию, полученную от *Потребителя*, согласно п. 2.3.6 настоящего договора.

2.1.9. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав *Потребителя*, предусмотренных настоящим договором.

***2.2. Гарантирующий поставщик* имеет право:**

2.2.1. Беспрепятственного периодического доступа уполномоченного представителя *Гарантирующего поставщика* к энергопринимающим устройствам и СКУЭ *Потребителя* с целью:

- проверки условий эксплуатации и сохранности СКУЭ, правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний);
- составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии;
- проведения испытаний для определения качества электрической энергии;
- выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании *СО (ССО, ВС)*;
- введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) согласно п. 2.2.2;
- проведения контроля при осуществлении *Потребителем* самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии и снятия показаний приборов учета *Потребителя* на дату и время введения ограничения режима потребления электрической энергии;
- проведения контроля соблюдения *Потребителем* введенного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);
- - проведения контроля соблюдения введенного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) *Потребителем* субпотребителю.

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и случаях, установленных Правилами ограничения.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством РФ порядке с *Потребителя*, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения, компенсации понесенных расходов, связанных с оплатой действий *СТСО(СО)* (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных указанными Правилами.

2.2.4. При выявлении факта безучетного потребления электрической энергии составить акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

2.2.5. Вносить изменения в настоящий договор в случаях изменения условий продажи и передачи электрической энергии (мощности) для *Гарантирующего поставщика.*

2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при неисполнении или ненадлежащим исполнении *Потребителем* обязательств по оплате электрической энергии (мощности), уведомив *Потребителя* за 10 (десять) рабочих дней до заявляемой *Гарантирующим поставщиком* даты отказа от договора.

2.3. *Потребитель* обязан:

2.3.1. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности) и договорные величины поставки электрической энергии (мощности) (приложение 1-б, 1-а, 1-п к настоящему договору).

2.3.2. Предоставить *Гарантирующему поставщику* подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств.

2.3.3. Производить оплату приобретенной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в порядке, сроки и размере, установленном настоящим договором.

При применении в расчетах пятой - шестой ценовых категорий *Потребитель* обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены Основными положениями.

2.3.4. Обеспечивать эксплуатацию СКУЭ, установленной и допущенной в эксплуатацию до 01 июля 2020 года, её сохранность и целостность, а также, пломб и (или) знаков визуального контроля, вплоть до истечения, установленного межповерочного интервала, истечения срока эксплуатации, либо до момента выхода из строя или их утраты.

С момента выявления фактов выхода из строя или утраты, срока эксплуатации, неисправности, истечения межповерочного интервала СКУЭ и/или ее элементов, выявления нарушения схемы учета, пломбировки или знаков визуального контроля сообщить в течение 24 часов об этом представителям *СТСО(СО)* для проведения работ по установке (замене) приборов учета, при необходимости, в срок не превышающей 6 месяцев.

2.3.5. Обеспечивать доступ представителям *СТСО(СО)* для установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, в случае если энергопринимающие устройства на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

2.3.6. Сообщить в течение 24 часов о фактах неисправности или утраты расчетного прибора учета, принадлежащего другому лицу, но установленного в границах балансовой принадлежности (земельного участка) *Потребителя.*

Обеспечивать доступ представителям *СТСО(СО)* или иным собственникам, СКУЭ которых расположенным в границах энергопринимающих устройств *Потребителя*, для проведения работ по замене СКУЭ, а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией СКУЭ

2.3.7. Выполнять предписания *Гарантирующего поставщика (СТСО(СО)* по приведению СКУЭ, принадлежащей *Потребителю,* и схемы ее включения в соответствие с требованиями законодательства РФ и настоящего договора.

2.3.8. Обеспечивать соблюдение установленного договором и законодательством РФ порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты по настоящему договору.

2.3.9. Организовать и осуществлять эксплуатацию принадлежащих *Потребителю* энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства в соответствии с законодательством РФ и нести ответственность за их состояние. Также в пределах своих обязанностей по выполнению обязательных требований, установленных действующим законодательством РФ, требований технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям и обязательств по заключенным договорам при осуществлении своей деятельности, обеспечивать соблюдение параметров надежности снабжения электрической энергией и ее качества, обусловленных работой принадлежащих объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, в соответствии с приложением 9 настоящего договора.

2.3.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства РФ, в том числе соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) *Потребителя*, определяемые в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №380 от 23.06.2015, при участии в регулировании мощности по соглашению с *СО(СТСО)*.

2.3.11. Обеспечивать беспрепятственный периодический доступ представителям *СТСО(СО)* и *Гарантирующего поставщика* к элементам СКУЭ и энергопринимающим устройствам *Потребителя*, расположенным на его территории для проведения работ, указанных в п.п. 2.2.1. и 2.3.31, в том числе, обеспечивать периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ к СКУЭ для ее проверки и снятия показаний приборов учета.

2.3.12. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), а также обеспечить возможность реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и *СО(СТСО)*.

2.3.13. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности), и измерительные

трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности) устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.3.14. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.15. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – акты АТБ) 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.

2.3.16. По требованию *Гарантирующего поставщика* предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты поступления запроса.

2.3.17. Информировать *СТСО(СО)(ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения) о:

- продолжительности режима ограничения потребления электрической энергии, приводящего к снижению категории надежности электроснабжения *Потребителя* и уведомлять о результатах информирования *Гарантирующего поставщика.*

- дате проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии при проведении ремонтных работ в электроустановках *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения) в порядке оперативных взаимоотношений. Перерыв в электроснабжении *Потребителя* в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением *Потребителя.* При условии электроснабжения *Потребителя* от двух независимых источников питания аварийное отключение одного из источников от действия РЗА или отключение одного из источников по согласованию не является ограничением режима потребления.

2.3.18. Выполнять требования представителей *Гарантирующего поставщика,* субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (приложение 7 к настоящему договору) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

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

2.3.20. Вести переговоры по вопросам оперативного управления и переключений в электроустановках только с лицами, имеющими право проведения оперативных переговоров в соответствии со списками, полученными от *СТСО(СО),* а также направлять в *СТСО(СО)* (копию *Гарантирующему поставщику*) списки лиц, имеющих право проведения оперативных переговоров со стороны *Потребителя.*

2.3.21. Незамедлительно уведомлять *Гарантирующего поставщика* и *СТСО(СО)*:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих *Потребителю*, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;

- о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

2.3.22. Осуществлять проведение на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал и предоставлять *Гарантирующему поставщику* результаты проведенных замеров в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

Точная дата проведения указанных замеров сообщается *Гарантирующим поставщиком* дополнительно.

2.3.23. Для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в сроки на 00 часов 00 минут 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора в случаях предусмотренных договором, снимать показания СКУЭ, не присоединенным к ИСУ, (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах второй - шестой ценовой категории, а также в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт)) в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на районных подстанциях и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения*)*, совместно с дежурным персоналом районной подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) *СО (ССО, ВС)*;

- по СКУЭ, установленным на абонентских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ – самостоятельно;

- в случае невозможности участия представителя *Потребителя* в съёме показаний СКУЭ, установленной на районной подстанции и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения*)* в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения объема потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом *СО (ССО, ВС)* и хранящихся в структурном подразделении *СО (ССО, ВС).*

На основании показаний СКУЭ рассчитывать объем потребленной электрической энергии (мощности) (в том числе о почасовом потреблении (приложение 4-а к настоящему договору) по точкам поставки (учёта), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, представлять *Гарантирующему поставщику* информацию о потреблении электрической энергии (мощности) по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с приложением 4 (4-а) к настоящему договору за подписью уполномоченного лица. Ведомость должна быть скреплена печатью *Потребителя*.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к ИСУ, а также расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства *СО* или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства снятие показаний прибора учета осуществляет *СО*.

2.3.24. В течение 3(трех) рабочих дней с момента получения от *Гарантирующего поставщика* акта приема-передачи подписать и вернуть в адрес *Гарантирующего поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

2.3.25. Подключать к своим сетям субпотребителей только с соблюдением установленного порядка технологического присоединения, при условии внесения соответствующих изменений в настоящий договор. В течение 3 (трех) дней после фактического подключения субпотребителя письменно уведомить об этом *Гарантирующего поставщика.*

2.3.26. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки электрической энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с *Гарантирующим поставщиком* и подключенным к сетям *Потребителя* (за исключением случая, указанного в п.2.3.32), в объеме, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), и с показателями качества, соответствующими требованиям законодательства РФ.

2.3.27. Представлять на согласование *Гарантирующему поставщику* в письменной форме не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до предполагаемых изменений данные при возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величин мощности, в том числе и предусмотренных в актах АТБ.

2.3.28. Составить (изменить) и согласовать с СО акт АТБ, если *Потребитель* (отдельные используемые им объекты) относится к потребителям ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и категории которых определены в приложении к Правилам ограничения, а также к потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых отнесены к первой категории надежности, и у него отсутствует акт АТБ на дату подачи заявления о заключении настоящего договора или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта АТБ в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также передать *Гарантирующему поставщику* копию акта АТБ не позднее 5 (пяти) дней со дня согласования с *СО*.

Потребители (отдельно используемые им объекты), ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, используемых в производственном цикле, обязаны передавать *Гарантирующему поставщику* копию акта АТБ, составленного после подачи заявления о заключении договора, либо измененного ранее составленного акта АТБ в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, не позднее 5 (пяти) дней со дня согласования с СО.

Акт АТБ является неотъемлемой частью настоящего договора.

2.3.29. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

2.3.30. Информировать *Гарантирующего поставщика, СТСО(СО)* об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников *Потребителя*, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.31. При получении от *Гарантирующего поставщика* уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществлять самостоятельно или под контролем частичное (полное) ограничение режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, принадлежащими *Потребителю*, на дату и до уровня (при частичном ограничении режима потребления электрической энергии), которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления.

2.3.32. При получении от *Гарантирующего поставщика* уведомления о введении ограничения режима потребления субпотребителю, подключенному к сетям *Потребителя*, производить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

2.3.33. Оплачивать затраты *Гарантирующего поставщика*, не включенные в тариф на электрической энергию (мощность), в том числе связанные с осуществлением представителями *Гарантирующего поставщика* по инициативе *Потребителя* проверок и обследований (за исключением проверки качества электрической энергии в случае возникновения отклонений ПКЭ от норматива по вине *СТСО(СО*), а также компенсировать понесенные расходы, связанные с оплатой действий *СТСО(СО)* (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных Правилами

ограничения, в случае если в отношении *Потребителя* было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения.

2.3.34. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме:

- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, перечня должностных лиц (приложение 5 к настоящему договору), смены лица, ответственного за электрохозяйство *Потребителя*, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора в течение 3 (трех) дней с момента наступления соответствующего события;
- о прекращении деятельности организации – за 30 дней до наступления указанного события.

2.3.35. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой *Потребителем* даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, в случае если *Потребитель* имеет намерение в соответствии с Основными положениями, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у *Гарантирующего поставщика*.

При нарушении *Потребителем* требования об уведомлении *Гарантирующего поставщика* в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных Основными положениями, обязательства *Потребителя* и *Гарантирующего поставщика* по заключенному договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.36. Оплатить *Гарантирующему поставщику* стоимость потребленной до заявляемой *Потребителем* даты расторжения договора (заявленной даты изменения договора) электрической энергии (мощности).

2.3.37. В случае установки устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) в электроустановке, находящейся на балансе *Потребителя*, обеспечивать работоспособность устройства, соблюдать в течение всего срока действия договора, предъявляемые эксплуатационные требования и ежегодно до 1 августа предоставлять в адрес *Гарантирующего поставщика* протоколы настройки устройств.

2.3.38. Выполнить требования нормативных правовых актов, предъявляемые к измерительному комплексу, при применении в расчетах второй – шестой ценовых категорий, а также при наличии энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

2.3.39. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме об изменении ценовой категории за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменение ценовой категории, по форме приложения 1 к настоящему договору.

Изменение выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

2.3.40. Сообщить *Гарантирующему поставщику* выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона) и (или) адрес электронной почты, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.41. Утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в порядке, предусмотренном законодательством РФ, в случае если *Потребитель* относится к потребителям ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям.

Срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 месяцев либо, если в отношении потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони.

2.3.42. 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.

2.3.43. Обеспечивать условия, при которых отклонения напряжения питания на зажимах электроприемников не превышают установленных для них допустимых значений при выполнении требований настоящего пункта к качеству электрической энергии по отклонениям напряжения в точке поставки.

2.3.44. Обеспечивать выполнение мероприятий, исключающих нарушение норм качества электрической энергии в части колебаний, несинусоидальности, несимметрии, провалов напряжения в точке поставки, обусловленное работой электроустановок *Потребителя*.

2.3.45. Не допускать работу электроустановок с нелинейной, несимметричной и резкопеременной нагрузкой (в том числе дуговых электропечей, выпрямительных и сварочных установок), приводящих к нарушению требований к качеству электрической энергии в точке поставки и присоединения электроустановок к электрической сети *СО*, без компенсирующих устройств.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Заявлять *Гарантирующему поставщику* об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в документах по исполнению обязательств не освобождает *Потребителя* от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части.

2.4.2. Приобретать электрическую энергию (мощность) в точках поставки с ПКЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ.

2.4.3. Участвовать в мероприятиях по оценке качества электрической энергии.

2.4.4. Осуществлять совместную с представителями *Гарантирующего поставщика* проверку правильности снятия показаний СКУЭ, с соответствующим оформлением актом контрольного снятия показаний.

2.4.5. Вносить предложения по изменению условий договора в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

2.4.6. Вносить предложения по изменению договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в период действия договора в порядке и сроки, установленные договором.

2.4.7. Обеспечить установку (замену) приборов учета в отношение точек поставки розничного рынка, совпадающими с точками поставки, входящих в состав групп точек поставки на оптовом рынке и не входящих в группу точек поставки *Гарантирующего поставщика,* самостоятельно в соответствии с требованиями Правил оптового рынка для субъектов оптового рынка. В этом случае *Потребитель* самостоятельно организует допуск в эксплуатации таких приборов учета и осуществляет их дальнейшую эксплуатацию.

2.4.8. 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 условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.4.9. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение данного договора, при условии оплаты *Гарантирующему поставщику* не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявляемой *Потребителем* даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

2.4.10. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у *Гарантирующего поставщика,* путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного *Гарантирующим поставщиком* за расчетный период, при условии выполнения *Потребителем* обязанностей, предусмотренных Основными положениями.

2.4.11. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии (мощности) в случаях, определенных Основными положениями.

2.4.12. Проводить проверки соблюдения *СТСО(СО),* эксплуатирующей расчетные приборы учета, требований, предъявляемых законодательством РФ к расчетным приборам учета, с привлечением аккредитованных, в установленном порядке в области обеспечения единства измерений, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей.

Если в результате проверки такого прибора учета сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета (о несоответствии расчетного прибора требованиям, предъявляемым к нему), для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии и при этом не был установлен факт безучетного потребления, то в отношении соответствующей точки поставки должен быть сделан перерасчет в сроки и порядке, установленном Основными положениями.

2.4.13. Обратиться к *Гарантирующему поставщику* в случае нарушения требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества, по форме предусмотренной законодательством РФ.

3. Согласование и порядок изменения объема электрической энергии (мощности)

3.1.Согласование годового объема поставки электрической энергии (мощности).

После утверждения *Потребителю* сметы бюджетного финансирования распорядителем денежных средств *Потребитель* предоставляет подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств, а также объёмы денежных средств из прочих источников финансирования по форме приложений 1-б, 1-а, 1-п к настоящему договору.

3.1.1. *Гарантирующий поставщик* рассматривает предоставленное подтверждение и производит расчёт годового объема поставки электрической энергии (мощности), исходя из предоставленных денежных обязательств с использованием действующих на момент расчёта нерегулируемых цен (тарифов), оформляет в двух экземплярах соглашение с приложениями 1-б, 1-а, 1-п с разбивкой по напряжениям и месяцам и в течение 10 (десяти) дней с момента получения документального подтверждения на объёмы финансирования потребляемой энергии (мощности) направляет *Потребителю* на согласование рассчитанный годовой объем поставки электрической энергии (мощности) в стоимостном выражении.

3.1.2. *Потребитель* рассматривает полученное соглашение, оформляет его и возвращает *Гарантирующему поставщику* один экземпляр в течение 3 (трех) дней с даты его получения. Одновременно *Потребитель* пятой и шестой ценовой категории направляет *Гарантирующему поставщику* приложение 1-в в отношении энергопринимающих устройств, с расчётом объёмов почасового потребления с учётом согласованного сторонами объёма потребления электрической энергии в приложениях 1-б, 1-а, 1-п настоящего договора.

3.2. Порядок изменения объема электрической энергии (мощности):

3.2.1. Заявка на изменение согласованного объема поставки электрической энергии (мощности) на расчетный период подается *Потребителем Гарантирующему поставщику* по формам приложений 1-б, 1-а, 1-п не позднее 15 (пятнадцати) дней до начала соответствующего расчетного периода с приложением документов, подтверждающих наличие дополнительного лимита финансирования в рамках бюджетных обязательств или прочих источников финансирования, кроме случая, предусмотренного пунктом 2.4.10 настоящего договора.

3.2.2. Заявка на изменение согласованного почасового объема поставки электрической энергии (мощности) на сутки по точкам поставки электрической энергии на энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, подается *Потребителем* пятой и

шестой ценовой категории *Гарантирующему поставщику* по установленной форме (приложение 1-в к настоящему договору) до 9-00 часов по следующему графику:

- в понедельник – на среду;
- во вторник – на четверг;
- в среду – на пятницу, понедельник;
- в четверг – на субботу, воскресенье;
- в пятницу – на вторник.

Почасовой прогноз потребления на праздничные нерабочие дни предоставлять за двое суток до их наступления.

В исключительных случаях (аварийная ситуация) *Потребитель* подаёт *Гарантирующему поставщику* заявку на изменение почасовых объёмов поставки электрической энергии (мощности) до 9-00 часов в сутки, предшествующие торговым суткам.

При непредставлении *Потребителем* заявки на изменение согласованного почасового объема поставки электрической энергии (мощности) на сутки в установленные настоящим пунктом договора сроки почасовой объём поставки электрической энергии (мощности) устанавливается согласно последней из представленных *Потребителем* заявок и принимается сторонами как согласованный.

3.3. Вся переписка между *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* в части определения объема поставки электрической энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

4. Коммерческий учет электрической энергии (мощности)

4.1. Точки поставки электрической энергии, отпускаемой *Потребителю*, должны быть оборудованы СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчётах за электрическую энергию по точке поставки (приложение 3 к настоящему договору). Оборудование точек поставки приборами учёта электрической энергии обеспечивается ответственным лицом, обязанным осуществлять указанные действия в соответствии с Основными положениями.

4.2. Требования к СКУЭ и порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию определяются законодательством РФ и приложением 2 к настоящему договору.

4.3. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по настоящему договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, коэффициентов трансформации, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала приведены в приложении 3 к настоящему договору.

4.4. Все элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке с составлением соответствующего акта.

4.5. Поверка СКУЭ, ввод в эксплуатацию, замена и эксплуатация СКУЭ обеспечивается *СТСО(СО)* в порядке и сроки, установленные законодательством РФ без взимания платы с *Потребителя*.

4.6. В случае установления представителем *Гарантирующего поставщика* факта безучётного потребления электрической энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии в порядке, предусмотренном Основными положениями, и объем безучетного потребления электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 5.5. настоящего договора.

5. Порядок определения объема принятой электрической энергии (мощности)

5.1. Определение объема принятой *Потребителем* в расчетном периоде электрической энергии производится *Гарантирующим поставщиком* на основании ведомости (приложение 4, 4а к настоящему договору), актов о неучтенном потреблении, замещающей информации о потреблении электрической энергии (мощности) (при её наличии) в точках поставки, показаний контрольных приборов учета электрической энергии и данных контрольных снятий показаний.

Представители *Гарантирующего поставщика* и (или) *СТСО(СО)* проводят проверки правильности снятия показаний приборов учета (контрольное снятие показаний) в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями.

В случае представления *Потребителем* показаний приборов учета в ведомости меньших, чем показания приборов учета, зафиксированные представителями *Гарантирующего поставщика* и (или) *СТСО(СО)* в результате проверки правильности снятия показаний приборов учета (контрольного снятия показаний), то определение объема принятой *Потребителем* в расчетном периоде электрической энергии производится по показаниям, зафиксированным представителями *Гарантирующего поставщика* и (или) *СТСО (СО)*.

5.2. *Потребитель* оформляет и представляет *Гарантирующему поставщику* ведомость в 2 (двух) экземплярах в соответствии с п. 2.3.23. настоящего договора. *Гарантирующий поставщик* ставит отметку о получении ведомости на экземпляре *Потребителя*.

5.3. В случае смены собственника электроустановки и не представления новым собственником показаний прибора учета, подписанных предыдущим собственником, для первого месяца определения объема принятой *Потребителем* электрической энергии применяется расчетный способ, предусмотренный Основными положениями (п. 34(1)).

5.4. При двукратном недопуске к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств *Потребителя*, представителей *СТСО(СО)* для проведения контрольного снятия показаний и (или) проверки

приборов учета, а также в случае двукратного недопуска для установки прибора учета к месту его установки, при отсутствии контрольного прибора учета, объем принятой в расчетном периоде электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с п. 182 Основных положений.

5.5. При наличии актов о неучтенном потреблении энергии (мощности) объем безучетного потребления электрической энергии за соответствующий период определяется расчётным способом, предусмотренным Основными положениями.

5.6. В случае непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные настоящим договором сроки, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками расчетного прибора учета, истечения срока эксплуатации либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном п. 179 Основных положений.

5.7. При установке СКУЭ не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка (потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности), объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний СКУЭ подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки СКУЭ. Расчет величины потерь осуществляется *СО* в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величины рассчитанных потерь указываются в приложении 3 к настоящему договору после технической характеристики каждой СКУЭ, установленной не в точке поставки.

5.8. Объем электрической энергии (мощности), поставляемой *Потребителю* по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам, определяется в соответствии с законодательством РФ.

6. Порядок определения стоимости потребленной электрической энергии (мощности)

6.1. Стоимость потребленной в расчетном периоде электрической энергии определяется исходя из объема потребления электрической энергии (мощности), определенного в соответствии с разделом 5 настоящего договора, и уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию для соответствующих ценовых категорий, опубликованных *Гарантирующим поставщиком* на официальном сайте в сети «Интернет» www.energosale34.ru. Налог на добавленную стоимость (НДС) начисляется и выставляется *Потребителю* в порядке, установленном законодательством РФ.

В случае применения в расчетах за электрическую энергию, потребленную во всех или некоторых точках поставки, регулируемых тарифов, утвержденных исполнительным органом субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, стоимость потребленной электрической энергии в расчетном периоде в соответствующих точках поставки определяется исходя из регулируемых тарифов, установленных для объектов соответствующей категории, и объема потребления электрической энергии, определенного согласно разделу 5 настоящего договора.

6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, ставки НДС, или уполномоченным исполнительным органом субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении потребителей, приравненных к категории «население», Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом договор не перезаключается.

6.3. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены *Потребителем* до 10 и 25 числа текущего периода в соответствии с п. 7.1.настоящего договора, 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.

6.4. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную электрическую энергию (мощность), осуществляется *Потребителем* самостоятельно посредством уведомления *Гарантирующего поставщика* по форме приложения 1 к настоящему договору в течение 1 месяца с даты принятия исполнительным органом субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Волгоградской области.

В отношении *Потребителей*, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт не допускается возможность выбора и применения в расчетах первой и второй ценовых категорий.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

При отсутствии от *Потребителей*, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, применяется третья или четвертая ценовые категории.

В случае получения *Гарантирующим поставщиком* от *Потребителя* и/или *СТСО(СО)* надлежащим образом оформленных документов о технологическом присоединении, изменяющих точки поставки (уровень напряжения в точках поставки) электрической энергии по настоящему договору, исходя из положений этих документов в договор вносятся изменения путем направления *Потребителю* соответствующего соглашения о внесении изменений в условия договора в части точек поставки и применяемого тарифа за услуги по передаче электрической энергии. Указанные в соглашении изменения вступают в силу с 1 числа расчетного периода, следующего за месяцем предоставления документов о технологическом присоединении.

6.5. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

7. Порядок расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность)

7.1. Устанавливаются следующие сроки платежей за электрическую энергию (мощность):

- до 10 числа расчетного периода в размере 30 % от фактического объема потребления электрической энергии предшествующего расчётного периода;
- до 25 числа расчетного периода в размере 40 % от фактического объема потребления электрической энергии предшествующего расчётного периода;
- до 18 числа следующего расчетного периода окончательный расчет за истекший расчетный период на основании акта приёма-передачи и счёта на оплату.

Примечание:

В случае отсутствия данных об объеме потребления электрической энергии за предшествующий расчётный период объем покупки электрической энергии рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

7.1.1. Для оплаты за потребленный объем электрической энергии по первому и второму сроку платежа (до 10 и до 25 числа текущего месяца) *Гарантирующий поставщик* в срок до 07 и 22 числа текущего месяца выдает *Потребителю* счет на оплату.

7.2. *Гарантирующий поставщик* на основании расчета по данным ведомости оформляет акт приема-передачи за соответствующий расчетный период и вместе со счетом на оплату электрической энергии (мощности) направляет его *Потребителю*. *Потребитель* в течение 3(трех) рабочих дней с момента получения акта приема-передачи обязан подписать его и вернуть в адрес *Гарантирующего поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания. Счет- фактура выставляется *Гарантирующим поставщиком* в соответствии с законодательством РФ.

В случае непредставления *Потребителем* подписанного акта приема – передачи или мотивированного отказа от его подписания до 15 числа месяца, следующего за расчетным, и при наличии у *Гарантирующего поставщика* достаточных и необходимых доказательств его получения *Потребителем* акт приема-передачи считается согласованным/акцептованным в редакции *Гарантирующего поставщика*, а обязательства *Гарантирующего поставщика* по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

В случае неполучения *Потребителем* акта приема-передачи, направленного *Гарантирующим поставщиком* посредством почтовой связи по адресу *Потребителя*, указанному в настоящем договоре или сообщенному *Потребителем Гарантирующему поставщику* в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия *Потребителя* по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) *Потребителем* с момента возврата в адрес *Гарантирующего поставщика* акта приёма-передачи, неполученного *Потребителем* по выше указанным причинам.

7.3. В случае изменения объема и (или) цены, принятой *Потребителем* электрической энергии (мощности) после оформления актов приема - передачи за истекшие расчетные периоды, Гарантирующий поставщик формирует корректировочные акты приема - передачи за периоды, в которых произошли изменения объемов и (или) цен и направляет их *Потребителю*.

Гарантирующий поставщик выставляет *Потребителю* корректировочный счет-фактуру не позднее 5 (пяти) календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами.

В случае изменения после оформления актов приема - передачи за истекшие расчетные периоды сведений, не препятствующих идентификации продавца, покупателя, наименования товаров (работ, услуг), их объема и (или) цены, налоговой ставки и суммы налога, *Гарантирующий поставщик* формирует исправленные акты приема-передачи, в которых указывает порядковый номер и дату исправления, и направляет их *Потребителю*.

Гарантирующий поставщик выставляет *Потребителю* исправленный счет-фактуру не позднее 5 (пяти) календарных дней после подписания исправленного акта приема-передачи обеими Сторонами.

7.4. Для оплаты обязательств по настоящему договору за счет средств _____бюджета в пределах выделенных лимитов бюджетных обязательств, по коду экономической классификации 223 (приложение 1-б) средств, поступающих от сдачи в аренду имущества закрепленного за *Потребителем* в пределах сметы (по целевой статье 223) (приложение 1-а); средств, полученных от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности (приложение 1-п) *Потребитель* предоставляет в орган _____платежный документ по первому и второму сроку платежа – до 8 и до 23 числа текущего месяца, за фактически потребленную в истекшем месяце электрическую энергию – до 16 числа месяца, следующего за расчетным.

7.5. Расчеты за электрической энергию осуществляются *Потребителем* в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный в п. 12.2. договора, или иной расчётный счёт по указанию *Гарантирующего поставщика*, наличными денежными средствами в пределах лимитов, определенных законодательством, а также в ином согласованном сторонами порядке (векселя, уступка требования, зачет встречного однородного требования и др.).

В платежном поручении поле «Назначение платежа» *Потребитель* заполняет в соответствии с нижеперечисленными требованиями:

- поле «Назначение платежа» должно начинаться со слова Договор, далее через пробел указывается номер договора.

- далее ставится знак разделителя «;» и затем через пробел указывается тип задолженности четко по списку значений: ТП – текущий платеж, ДЗ – дебиторская задолженность, ИЛ – исполнительный лист (решение суда).

- далее через пробел указывается период, за который производится оплата в виде мм.гггг (например-10.2015). Если оплачивается сразу несколько периодов, они перечисляются через двоеточие «:» без пробела.

- далее идет знак разделителя «;» и затем через пробел слово НДС и через пробел сумма налога.

- далее разделитель «;» и потом через пробел следует произвольная информация, которая заполняется на усмотрение *Потребителя* (в том числе, погашение пени, штрафы, госпошлины).

Платежный документ должен содержать только одно назначение платежа, по каждому платежу составляется отдельный платежный документ.

В случае невыполнения указанных требований и (или) возникновения переплаты за соответствующий расчетный период *Гарантирующий поставщик* оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего договора.

В случае, когда *Потребитель* при оплате за электрическую энергию не указал период, за который им производится платеж, *Гарантирующий поставщик* оставляет за собой право на отнесение поступивших денежных средств в погашение обязательств по настоящему договору за последний неоплаченный расчетный период.

7.6. Днем оплаты считается день зачисления банком денежных средств на расчетный счет *Гарантирующего поставщика.*

7.7. Для подтверждения задолженности за потребленную электрическую энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов, путем направления второй стороне Акта сверки расчётов, с последующим обязательным его подписанием в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его получения, При наличии разногласий по результатам сверки расчетов *Потребитель* направляет к *Гарантирующему поставщику* своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчётам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

7.8. Сложившаяся на конец расчётного периода кредиторская задолженность зачитывается *Гарантирующим поставщиком* в счёт оплаты потреблённой *Потребителем* электрической энергии (мощности) в следующих расчётных периодах.

8. Ответственность Сторон

8.1. За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ и настоящим договором.

8.2. *Гарантирующий поставщик* несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии по вине *СТСО*, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Наличие оснований и размер ответственности определяются в соответствии с гражданским законодательством РФ и законодательством РФ об электроэнергетике.

8.3. *Потребитель* несет ответственность:

8.3.1. за несвоевременную и (или) неполную оплату электрической энергии в порядке и размере, установленном статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

8.3.2. за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Наличие оснований и размер ответственности определяются в соответствии с гражданским законодательством РФ и законодательством РФ об электроэнергетике.

8.3.3. за нарушение *Потребителем* введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнения потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечения потребителем в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей *СТСО(СО)* или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим потребителю энергопринимающим устройствам (административную ответственность, предусмотренную пунктом 1 статьи 9.22 Кодекса РФ об административных правонарушениях);

за нарушение *Потребителем* обязанностей по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической в отношении субпотребителя, подключённого к сетям *Потребителя,* при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечения *Потребителем* в предусмотренных указанным порядком случаях доступа *Гарантирующего поставщика (СТСО(СО))* или иного лица, обязанного осуществлять действия по контролю ограничения режима потребления электрической энергии субпотребителя, к принадлежащим *Потребителю* энергопринимающим устройствам питающих субпотребителя (административную ответственность, предусмотренную пунктом 2 статьи 9.22 Кодекса РФ об административных правонарушениях).

8.3.4. за невыполнение *Потребителем,* ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике порядке мероприятий, обеспечивающих готовность потребителя к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима

потребления (административную ответственность, предусмотренную пунктом 3 статьи 9.22 Кодекса РФ об административных правонарушениях).

8.3.5. за нарушение *Потребителем* установленных законодательством об электроэнергетике требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания в СО, в т.ч через *Гарантирующего поставщика* или *СТСО*, или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики потребителя (административную ответственность, предусмотренную пунктом 4 статьи 9.22 Кодекса РФ об административных правонарушениях).

8.3.6. за нарушение *Потребителем,* ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, установленного законодательством порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), сопряженное с неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств по оплате электрической энергии в соответствии с установленными договором сроками платежей (административную ответственность, предусмотренную статьей 14.61 Кодекса РФ об административных правонарушениях).

Данный подпункт не применяется к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и которые являются органами государственной власти, органами местного самоуправления, казенными, автономными и бюджетными учреждениями.

8.4. На сумму денежного обязательства за период пользования денежными средствами подлежат начислению проценты (законные проценты), предусмотренные ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ. Размер процентов определяется действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставкой Банка России.

8.5. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электрической энергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

8.6. *Гарантирующий поставщик* не несёт ответственности перед *Потребителем* за отключения в период не режимной (непроектной) схемы электроснабжения *Потребителя*, которая была создана *СО* или *Потребителем* по соглашению сторон.

8.7. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения обязанностей по установке (замене) и допуску в эксплуатацию прибора учета *СО(СТСО)* уплачивает *Потребителю* неустойку в размере, определенном Основными положениями. Ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств *СТСО(СО)* не возникает в случае, если причиной неисполнения обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

9. Разрешение споров

9.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Волгоградской области.

10. Прочие условия

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

В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные обязательные для сторон правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности *Гарантирующего поставщика*, то установленные такими документами новые нормы применяются с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

10.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 30 дней с момента вступления в силу нормативного правового акта. При недостижении согласия в установленный срок согласованным является условие, определённое в нормативном правовом акте. Действие такого условия применяется к отношениям сторон, возникшим с даты вступления в силу нормативного правового акта.

10.3. При исполнении настоящего Договора, а также решении вопросов, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом "Об электроэнергетике", нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

10.4. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания. Перечень конфиденциальной информации устанавливается по согласованию Сторон.

10.5. Стороны приняли условия направления уведомлений, за исключением тех видов уведомлений, для которых настоящим договором или законодательством РФ предусмотрены иные способы направления, следующими способами:

а) заказным почтовым отправлением - если адресатом является юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному юридическим лицом в настоящем договоре, или по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), по договору;

в) электронной почтой - по адресу электронной почты, который указан в настоящем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в настоящем договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильной или другими телекоммуникационными каналами связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

10.6. Представители *Гарантирующего поставщика* и *Потребителя*, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего договора, приведены в приложении 5 настоящего договора.

10.7. При реализации п.п. 2.1.4., 2.1.5, 2.2.1., 2.2.4., 2.3.18., 2.3.19, 2.4.4 и 4.6., приложения 2, 6, 7, 9 настоящего договора представителями *Гарантирующего поставщика* также является персонал *СТСО (СО,ССО,ВС)* в рамках полномочий, определённых законодательством Российской Федерации.

10.8. Стороны согласовали применение электронного документооборота и использование усиленной квалифицированной электронной подписи при направлении *Потребителем* ведомостей показаний СКУЭ, актов приема – передачи электрической энергии, договора и иных документов, влияющих на его исполнение, а *Гарантирующим поставщиком* актов приема – передачи электрической энергии (корректировочных актов приема – передачи электрической энергии), счетов на оплату, счетов – фактур (корректировочных счетов – фактур), счетов на резервируемую мощность, счетов на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчетов пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору, актов сверки расчетов, договора и иных документов, влияющих на его исполнение, в соответствии с условиями приложения 8 к настоящему договору.

При отсутствии технической возможности применения электронного документооборота составление в письменной форме и доставка надлежащим образом оформленных ведомостей показаний СКУЭ, актов приема – передачи электрической энергии (корректировочных актов приема – передачи электрической энергии), счетов на оплату, счетов – фактур (корректировочных счетов – фактур), счетов на резервируемую мощность, счетов на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчетов пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору, актов сверки расчетов, договора и иных документов, влияющих на его исполнение, производится сторонами в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

10.9. Стороны определились, что уведомление *Потребителя* о введении ограничения режима потребления электрической энергии будет осуществляться любым из следующих способов:

а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Договоре. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что *Гарантирующий поставщик* направил *Потребителю* повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

б) посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в настоящем Договоре адрес электронной почты. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

в) посредством публикации на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в сети «Интернет» www.energosale34.ru, при условии регистрации сайта в качестве средства массовой информации. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

г) посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

д) посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

е) посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) *Потребителем* соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;

ж) посредством вручения уведомления нарочным способом. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;

з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления *Потребителю* электрической энергии (мощности),

уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии размещается на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.energosale34.ru.

11. Срок действия договора

11.1 Настоящий договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента его заключения.

Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2026г.

Исполнение обязательств *Гарантирующего поставщика* по настоящему договору в отношении энергопринимающих устройств, по которым не завершена процедура технологического присоединения, осуществляется с даты фактической подачи *СО* напряжения и мощности на объекты *Потребителя*, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения.

В случае смены собственника энергопринимающего устройства исполнение обязательств *Гарантирующего поставщика* по настоящему договору в отношении энергопринимающих устройств - с даты возникновения у *Потребителя* права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения *Потребителем* срока обращения к *Гарантирующему поставщику* в течение 30 дней со дня перехода права собственности к *Потребителю* на энергопринимающее устройство с заявлением о заключении договора энергоснабжения.

В отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), второй или третьей категории надежности, исполнение обязательств *Гарантирующего поставщика* осуществляются со дня составления и размещения в личном кабинете *Потребителя* в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении *СО* возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны *СО,* но не ранее совершения *Потребителем* действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

Договор действует до 31.12.2026г.

11.2. Обязательства *Гарантирующего поставщика* по настоящему договору прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

12. Адреса, реквизиты и подписи сторон

12.1. *Гарантирующий поставщик*: ПАО «Волгоградэнергосбыт»
Юридический адрес: РОССИЯ 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, дом 14.
Почтовый адрес: РОССИЯ 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, дом 14.
Телефон (8442) 700-700 доб. 66-97, 66-95 Факс _____ E-mail: Postvgu@energosale.ru

12.2. Реквизиты *Гарантирующего поставщика* для перечисления денежных средств:
ИНН/КПП 3445071523/344501001, КПП в качестве крупнейшего налогоплательщика: 785150001
р/сч 40702810208300002305 Филиал ПАО Банк ВТБ в г.Ростове-на-Дону к/с 30101810300000000999, БИК 046015999.

12.3. *Потребитель:* муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа N3 Тракторозаводского района Волгограда"
Юридический адрес: Ополченская ул., д.1, Волгоград, 400006
Почтовый адрес: Ополченская ул., д.1, Волгоград, 400006
ИНН/КПП: 3441016810 / 344101001
ОГРН 102 340 2458320
Р/сч 401 028 104 537 000 021
К/сч _____
БИК 011 806 101

12.4.Контактные данные Потребителя:
Телефон +7 8442 74-01-32 (заполняется Потребителем)
мобильный телефон _____ (заполняется Потребителем)
факс +7 8442 74-01-32 (заполняется Потребителем)
E-mail: school3@volgadmin.ru.

Стороны договорились, что сообщения, переданные *Потребителю,* как в письменной форме, так и по телефону (мобильному телефону, факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (предупреждением) *Потребителя* со стороны *Гарантирующего поставщика* и его представителей.

12.5.Данный договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у *Гарантирующего поставщика*, другой – у *Потребителя*. Все приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

Приложения к договору:

1. Заявка на выбор ценовой категории (форма).

1-б (1-а, 1-п) Договорные величины поставки электрической энергии (мощности) в натуральном и стоимостном выражении, подлежащие исполнению за счет средств бюджета (средств, поступающих от сдачи в аренду имущества; средств, полученных от предпринимательской и иной приносящей доход).

~~1-в. Полный почасовой график планового потребления электрической энергии Потребителем (форма).~~

2. Требования к СКУЭ.

3. Перечень точек поставки и точек учета.

4. Ведомость показаний СКУЭ (форма).

~~4а. Полный почасовой график фактического потребления электрической энергии *Потребителем* (форма).~~

5. Перечень представителей по договору со стороны *Гарантирующего поставщика* и *Потребителя.*

6. Категория надежности снабжения *Потребителя* электрической энергией (форма).

~~7. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).~~

8. Порядок взаимодействия с использованием электронного документооборота и применения электронной подписи.

9. Требования к показателям качества электрической энергии.

Гарантирующий поставщик:

А.В. Васильев

м. п. «~~15~~ 12 20~~20~~ г.

Потребитель:

м.п. «~~15~~ 12 20~~20~~ г.

Заместитель начальника управления	
Начальник технической службы	
Юридический отдел	
Начальник отдела технической службы	
Начальник коммерческой службы	
Инспектор	
Исполнитель	

С протоколом разногласий