

Публичное
акционерное
общество



ВОЛГОГРАДСКОЕ ГОРОДСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

E-mail: Postvgu@energосale.ru ИНН/КПП 3445071523 / 785150001

Юридический адрес: РОССИЯ 400001, г. Волгоград, улица Козловская, 14 Почтовый адрес: РОССИЯ 400074, г. Волгоград, улица Рабоче-Крестьянская, 30а	ОКПО 74921744 ОКВЭД 35.14 ОГРН 1053444090028	р/сч. 40702810208300002305 Филиал ПАО Банк ВТБ в г. Ростове-на-Дону к/сч. 30101810300000000999 БИК 046015999	Телефон (8442) 700-700 доб. 11-66, 11-67
---	--	--	---

от 15.10.2019г. № 25/18954
на № _____ от _____

Руководителю
муниципальное общеобразовательное
учреждение "Средняя школа N86
Тракторозаводского района
Волгограда"

О договоре купли-продажи электрической
энергии на 2020г.

Направляем для рассмотрения и подписания договор купли-продажи электрической энергии (государственный контракт) №5010428/20 от « » _____ 20 г. (далее – договор) с приложениями №№ 1, 1б, 1в, 1м, 1а, 1п, 2, 2.1, 3, 4, 5, 7 на 2020 год (в 2-х экз.).

Обращаем Ваше внимание, что в направляемом Вам комплекте договора есть:

- приложение № 1, которое заполняется самостоятельно, исходя из планируемого потребления электроэнергии за период действия договора;
- приложения № 1б, 4, 7 которые направляются для согласования, являются формами (образцами) и заполнению на момент подписания не подлежат;
- незаполненные приложения № 1м, 1а, 1п которые являются формами, заполнению на момент подписания не подлежат. Данные приложения будут оформлены при предоставлении Вами лимитов бюджетных обязательств;
- незаполненное приложение № 1в, в котором Вам необходимо самостоятельно выбрать ценовую категорию (в соответствии с решением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Волгоградской области принятым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов);
- частично заполненное приложение № 5, в котором Вам необходимо заполнить перечень представителей Вашей организации с полномочиями в рамках взаимодействия по договору.

Один экземпляр договора и приложений, подписанных и скрепленных печатью, необходимо в десятидневный срок вернуть в адрес Волгоградского городского управления ПАО «Волгоградэнергообьит».

По факту постановки на учет договора в органах регистрации, Вам необходимо предоставить в ПАО «Волгоградэнергообьит» подтверждение (на бумажном носителе) наличия установленного лимита в рамках бюджетных обязательств.

Обращаем Ваше внимание, что исполнение обязательств ПАО «Волгоградэнергообьит» по договору, осуществляется при условии пролонгации или заключении нового договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, указанных в приложении № 3 к договору. Копию дополнительного соглашения о пролонгации или договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с Сетевой организацией на 2020г., Вам необходимо предоставить в адрес ПАО «Волгоградэнергообьит».

/ Начальник
Волгоградского городского управления

А.В. Васильев

Исполнитель: Эльмира Радисовна Гараева
Телефон: 700-700 доб.1155

**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(государственный контракт)
№ 5010428/20**

г. Волгоград

«27» 12 2019г.

Публичное акционерное общество «Волгоградэнергосбыт», именуемое в дальнейшем *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Волгоградского городского управления Васильева Алексея Васильевича, действующего на основании доверенности № 247 от 28.12.2018г., с одной стороны и муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда", именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице

директора Давыдовской Елены Петровны, действующего на основании Заказа, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые Стороны, на основании пункта 29 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. *Гарантирующий поставщик* обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) *Потребителю* в точках поставки, определенных Приложением 3 к настоящему договору, а *потребитель* обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на год с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определен приложениями 1м (1а или 1п) к настоящему договору исходя из заявленных *Потребителем* величин.

Договорный объем энергии (мощности) подлежит корректировке после доведения до *Потребителя* Главным распорядителем бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств. Изменение объема потребления отпуска электрической энергии (мощности) оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

1.2. Цена договора на 2020 год в момент его заключения составляет _____ тыс. руб. с НДС.

Цена договора может изменяться в течение срока его действия в соответствии со статьей 95 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Изменение цены договора оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

1.3. Для целей настоящего договора используются следующие основные понятия:

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 *СО* принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Сетевая организация (далее - СО) – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства *Потребителя*, и с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и 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* (Смежной сетевой организации).

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 г. (далее – Основные положения) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Замещающая информация – данные контрольных приборов учёта, данные *СО*, данные о расходе энергии (мощности) за аналогичный расчетный период предшествующего года, определенный исходя из показаний расчетного прибора учета, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предшествующего года – исходя из данных за

ближайший расчетный период, когда такие данные были предоставлены, акты об определении количества энергии (мощности) на период временного отсутствия прибора учета.

Расчетный период – календарный месяц.

1.4. Величина технологической и(или) аварийной брони определяется в актах согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – акты АТБ) (приложение 6б к настоящему договору).

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности) в точки поставки, указанные в приложении 3, в согласованных сторонами объемах (приложения 1м, 1а и 1п). Перечень точек поставки определяется на основании документов о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.2. Обеспечить продажу энергии в точки поставки с показателями качества энергии (далее - ПКЭ), соответствующими требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиям ГОСТа 32144-2013.

2.1.3. Уведомлять Потребителя в установленном порядке о планируемом введении полного и(или) частичного ограничения режима потребления энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (далее – Правила ограничения).

2.1.4. Сообщать Потребителю письменно или путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет, а также на информационных стендах в сбытовых участках (управленных) 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-х дней с момента наступления соответствующего события.

2.1.5. Сообщать Потребителю письменно об изменении перечня представителей Гарантирующего поставщика, указанных в приложении 5 к настоящему договору, в течение 3-х дней с момента наступления указанного события.

2.1.6. 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 энергии (мощности);
- проведения замеров для определения качества энергии;
- введения ограничения режима потребления энергии (мощности) согласно п. 2.2.2;
- проведения контроля при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления энергии и снятия показаний приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления энергии;
- проведения контроля соблюдения Потребителем введенного ограничения режима потребления энергии (мощности).

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

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации 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 СО (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных указанными Правилами.

2.2.4. При выявлении фактов безучетного потребления энергии составлять акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

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

2.3. Потребитель обязан

2.3.1. Самостоятельно урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и передачей электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, указанных в Приложении 3 к договору, в соответствии с Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. Уведомить Гарантирующего поставщика в письменной форме о дате заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 2 рабочих дней.

2.3.2. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления энергии (мощности) и договорные величины поставки энергии (мощности), указанные в Приложениях 1м (1а, 1п) к настоящему договору.

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

2.3.4. Производить оплату приобретенной энергии (мощности) в порядке, сроки и размере, установленном настоящим договором.

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

2.3.5. Обеспечивать эксплуатацию установленной и допущенной в эксплуатацию СКУЭ, сохранность и целостность СКУЭ, своевременную ее замену в случаях предусмотренных законодательством РФ и настоящим договором, а также шлоб и (или) знаков визуального контроля.

В течение 24 часов с момента выявления фактов выхода их строя или утраты, истечения межповерочного интервала СКУЭ и/или ее элементов, выявления нарушения схемы учета, пломбировки или знаков визуального контроля, сообщить об этом *Гарантирующему поставщику*.

2.3.6. Обеспечивать соблюдение установленного договором и законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия в процессе учета 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 договору; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи данных приборов учета; сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.7. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск *СО* к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

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

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

2.3.10. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами технической эксплуатации, правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок и оперативно-диспетчерского управления и нести ответственность за их состояние. Проводить контроль замеров ПКС в принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства в сроки, указанные в Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей, с привлечением *Гарантирующего поставщика*.

2.3.11. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

2.3.12. Обеспечивать беспрепятственный периодический доступ представителям *Гарантирующего поставщика* к элементам СКУЭ и энергопринимающим устройствам *Потребителя*, расположенным на его территории для проведения работ, указанных в п. 2.2.1. и 2.3.21, в том числе, обеспечивать периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ к СКУЭ для ее проверки и снятия показаний приборов учета.

2.3.13. 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 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

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

2.3.14. Для определения величины отпущенной за расчетный период *Потребителю* энергии (мощности) в сроки на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора в случаях предусмотренных договором, снимать показания СКУЭ (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учета), в случае применения в расчетах 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 съеме 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 величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом *СО (ССО, ВС)* в специальном журнале, хранящемся в структурном подразделении *СО (ССО, ВС)*.

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

2.3.15. В течение 3-х 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.

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

2.3.17. Предпринимать все необходимые действия для обеспечения поставки энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с *Гарантирующим поставщиком* и подключенным к сетям *Потребителя* (за исключением случая, указанного в п. 2.3.22), в объеме, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), и с показателями качества, соответствующими требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиями ГОСТа 32144-2013.

2.3.18. Представлять на согласование *Гарантирующему поставщику* в письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений данные при возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величины мощности, в том числе и предусмотренных в актах аварийной и технологической брони.

2.3.19. Составить (изменить) и согласовать с СО акт АТБ, если *Потребитель* (отдельные используемые им объекты) относится к потребителям ограниченное режима потребления электрической энергии (мощности) которого 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 дней со дня согласования с СО.

Иные *Потребители* (отдельно используемые им объекты), ограниченное 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 дней со дня согласования с СО.

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

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

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

2.3.23. Оплачивать затраты *Гарантирующего поставщика*, не включенные в тариф на энергию (мощность), в том числе связанные с осуществлением представителями *Гарантирующего поставщика* по инициативе *Потребителя* проверок и обследований, а также компенсировать понесенные расходы, связанные с оплатой действий СО (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных Правилами ограничения, в случае если в отписании *Потребителя* было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения.

2.3.24. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме:

- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (приложение 5), смены лица, ответственного за электрохозяйство *Потребителя*, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;

- о прекращении деятельности организации – за 30 дней до наступления указанного события.

2.3.25. 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 письменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

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

2.3.27. 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,

2.3.28. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме об изменении ценовой категории за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменение ценовой категории.

2.3.29. 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 энергии.

2.3.30. 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 ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, 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.

2.4. 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 энергию (мощность) в точках поставки с ПКЭ, соответствующими требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.4.3. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

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

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

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

2.4.7. После получения письменного согласия *Гарантирующего поставщика* производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.

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 установленным 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 рабочих дней до заявляемой *Потребителем* даты расторжения договора стоимости потребленной энергии (мощности).

2.4.10. В одностороннем порядке уменьшить объема 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 энергии (мощности), в случаях, определенных Основными положениями.

2.4.12. Выбирать любое лицо для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3. Порядок согласования и изменения объема энергии (мощности)

3.1. Порядок согласования годового объема поставки энергии (мощности):

3.1.1. Объем поставки энергии (мощности) определяются на год, помесечно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения (при применении второй ценовой категории с разбивкой по зонам суток и почасовой детализацией при применении третьей-шестой ценовой категории).

Для *Потребителей*, получающих энергию с иных генерирующих станций и их пристанционных узлов, с отдельным указанием данного объема энергии (мощности).

3.1.2. Предварительную заявку на необходимый *Потребителю* объем энергии (мощности) в следующем году *Потребитель* обязан подать *Гарантирующему поставщику* по форме 1б (1д в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) не позднее 15-го марта текущего года.

3.1.3. Окончательная заявка на необходимый *Потребителю* объем энергии (мощности) в следующем году подается *Гарантирующему поставщику* по форме приложения 1б (1д в отношении энергопринимающих устройств,

максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) не позднее 1-го ноября текущего года.

3.1.4. 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 1м, 1п и (или) 1а к настоящему договору.

3.1.5. *Гарантирующий поставщик* рассматривает предоставленное подтверждение и производит расчёт годового объёма продажи энергии (мощности), исходя из предоставленных денежных обязательств с использованием действующих на момент расчёта нерегулируемых цен (тарифов), оформляет в трёх экземплярах соглашение с приложениями 1м (1п и (или) 1а) с разбивкой по напряжениям и месяцам и в течение 10 дней с момента получения документального подтверждения на объёмы финансирования потребляемой энергии (мощности) направляет *Потребителю* на согласование рассчитанные годовые объёмы продажи энергии (мощности) в стоимостном выражении.

3.1.6. *Потребитель* рассматривает полученное соглашение, оформляет его и возвращает *Гарантирующему поставщику* один экземпляр в течение 3 дней с даты его получения. Одновременно *Потребитель* направляет *Гарантирующему поставщику* приложение 1д к настоящему договору в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, с расчётом объёмов почасового потребления с учётом согласованного сторонами объёма потребления энергии (приложения 1м (1п и (или) 1а).

3.2. Порядок изменения объёма энергии (мощности):

3.2.1. Заявка на изменение согласованного объёма поставки энергии (мощности) на расчетный период подается *Потребителем* *Гарантирующему поставщику* по установленной форме (приложения 1м, 1п и (или) 1а к настоящему договору) не позднее 15 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 п. 2.4.10 настоящего договора.

3.2.2. Заявка на изменение согласованного почасового количества поставки 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* *Гарантирующему поставщику* по установленной форме (приложение 1д 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 энергии (мощности) до 9-00 часов в сутки, предшествующие торговым суткам.

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

3.2.3. Вся переписка между *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* в части определения объёма поставки 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 энергии (мощности)

4.1. Точки поставки 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 энергию по точке поставки (приложение 3 к настоящему договору). Оборудование точек поставки приборами учёта энергии обеспечивается *Потребителем* самостоятельно с привлечением третьих лиц.

4.2. Требования к СКУЭ и порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию определяются законодательством РФ и приложениями 2 и 2.1. к настоящему договору.

4.3. Сведения о приборах учёта энергии (мощности), установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по 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 обслуживание элементов, входящих в СКУЭ в зоне ответственности *Потребителя*, обеспечивается *Потребителем* в порядке и сроки, установленные законодательством РФ за свой счет.

4.6. В случае установления представителем *Гарантирующего поставщика* и(или) СО факта безучётного потребления энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении энергии в порядке, предусмотренном Основными положениями, и объём безучётного потребления энергии определяется в соответствии с п. 5.4. настоящего договора.

5. Порядок определения объёма принятой энергии (мощности)

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

Представители *Гарантирующего поставщика и(или) 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) Сетевой организации* в результате проверки правильности снятия показаний приборов учета (контрольного снятия показаний), то определение объема принятой *Потребителем* в расчетном периоде энергии производится по показаниям, зафиксированным представителями *Гарантирующего поставщика и(или) СО*.

5.2. *Потребитель* оформляет и представляет *Гарантирующему поставщику* ведомость в двух экземплярах в соответствии с п. 2.3.14. *Гарантирующий поставщик* ставит отметку о получении ведомости на экземпляре *Потребителя*.

5.3. В случае непредставления *Потребителем* показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, определение объема потребления энергии (мощности) производится по замещающей информации (но не более 2-х расчетных периодов подряд). Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем принятой энергии (мощности) определяется расчетными способами, предусмотренными Основными положениями (п. 16б).

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

5.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления энергии (мощности) и оказанных услуг осуществляется в порядке, установленном Основными положениями для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки (п. 179).

5.6. 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 энергии, определенный на основании показаний СКУЭ подлежит корректировке на величину потерь 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.

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

6. Порядок определения стоимости потребленной энергии (мощности)

6.1. Стоимость потребленной в расчетном периоде энергии определяется исходя из объема потребления энергии (мощности), определенного в соответствии с разделом 5 настоящего договора, и предельных уровней нерегулируемых цен на энергию без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии для соответствующих ценовых категорий, опубликованных *Гарантирующим поставщиком* на официальном сайте в сети «Интернет» www.spnrgosale34.ru. Налог на добавленную стоимость (НДС) начисляется и выставляется *Потребителю* в порядке, установленном законодательством РФ.

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

6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего договора вступает в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, ставки НДС, или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении потребителей, приравненных к категории «классические», Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов 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 энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупка определяется исходя из нерегулируемых цен на 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 энергию (мощность), осуществляется *Потребителем* самостоятельно посредством уведомления *Гарантирующего поставщика* по форме приложения 1в к настоящему договору в течение 1 месяца с даты принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации 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 СО* надлежащим образом оформленных документов о технологическом присоединении, изменяющих точки поставки (уровень напряжения в точках поставки) 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 энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления энергии рассчитывается по ценам на энергию (мощность), определяемым и применяемым за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

7. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)

7.1. Устанавливаются следующие сроки платежей за энергию:

- до 10 числа расчетного периода в размере 30 % от фактического объема потребления энергии предшествующего расчетного периода;

- до 25 числа расчетного периода в размере 40 % от фактического объема потребления энергии предшествующего расчетного периода;

- до 18 числа следующего расчетного периода окончательный расчет за истекший расчетный период на основании акта приема-передачи и счёта на оплату.

Примечание:

В случае отсутствия данных об объеме потребления энергии за предшествующий расчетный период объем покупки 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-го и 22-го числа текущего месяца выдает *Потребителю* счет на оплату.

7.2. *Гарантирующий поставщик* на основании ведомости оформляет акт приема-передачи за соответствующий расчетный период и вместе со счетом на оплату энергии (мощности) направляет его *Потребителю*. *Потребитель* в течение 3-х 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 непредоставления *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 энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

В случае неисполнения *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, неисполнения 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 приема-передачи, неисполненного *Потребителем* по выше указанным причинам.

7.3. В случае изменения объема и (или) цены, принятой *Потребителем* 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 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 Сторон, 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 пяти календарных дней после подписания исправленного акта приема-передачи обеими Сторонами.

7.4. Для оплаты обязательств по настоящему договору за счет средств _____ в пределах выделенных лимитов бюджетных обязательств по коду экономической классификации 223 (приложение № 1-м); средств, поступающих от сдачи в аренду государственного имущества закрепленного за *Потребителем* в пределах статьи (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-го и до 23-го числа текущего месяца, за фактически потребленную в истекшем месяце электрическую энергию – до 16 числа месяца, следующего за расчетным.

7.5. Расчеты за энергию осуществляются *Потребителем* в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный в п. 12.2. договора, или иной расчетный счёт по указанию *Гарантирующего поставщика*, наличными денежными средствами, 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 двочетие «;» 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 энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчетов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов *Потребитель* направляет к *Гарантирующему поставщику* своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

7.8. Сложившаяся на конец расчетного периода кредиторская задолженность зачитывается *Гарантирующим поставщиком* в счёт оплаты потребленной *Потребителем* энергии (мощности) в следующих расчетных 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, 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 Российской Федерации 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 Российской Федерации и законодательством Российской Федерации 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 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 Российской Федерации 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 Российской Федерации 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 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 Российской Федерации 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 Российской Федерации 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 обязательства 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, исключаящие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательства.

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

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 в соответствии с законодательством РФ.

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, определенное 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 Российской Федерации, Федеральным законом "Об электроэнергетике", нормативными 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. Представители *Гарантирующего поставщика* и *Потребителя*, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего договора, приведены в приложении 5 настоящего договора.

10.6. Стороны согласовали применение электронного документооборота и использование усиленной квалифицированной электронной подписи при направлении *Потребителем* ведомостей показаний СКУЭ и актов приема – передачи электрической энергии, а *Гарантирующим поставщиком* актов приема – передачи электрической энергии, счетов на оплату, счетов – фактур и актов сверки расчетов, в соответствии с условиями приложения 7 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, счетов на оплату, счетов – фактур и актов сверки расчетов производится сторонами в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

10.7. 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. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что *Гарантирующий поставщик* направил *Потребителю* повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

в) посредством публикации на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в сети «Интернет» www.energосale34.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 Российской Федерации. 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 личным 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.energосale34.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 01.01.2020г.

Исполнение обязательств *Гарантирующего поставщика* по настоящему договору в отношении энергопринимающих устройств, определенных приложением 3, осуществляется с даты и времени заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении этих энергопринимающих устройств, а в отношении энергопринимающих устройств, по которым не завершена процедура технологического присоединения - с даты подписания *СО* и *Потребителем* акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

Договор действует до 31.12.2020г.

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

12. Адреса, реквизиты и подписи сторон

12.1. *Гарантирующий поставщик*: ПАО «Волгоградэнергобыт»

Юридический адрес: РОССИЯ 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, дом 14.

Почтовый адрес: РОССИЯ 400074, г. Волгоград, улица Рабоче-Крестьянская, 30а.

12.2. Реквизиты *Гарантирующего поставщика* для перечисления денежных средств:

ИНН/КПП 3445071523/785150001 р/сч 40702810208300002305 Филиал ЦАО Банк ВТБ в г.Ростове-на-Дону
к/с 30101810300000000999 БИК 046015999.

12.3. *Потребитель*:

Наименование юридического лица: муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда"

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

ИНН/КПП _____, ОГРН _____

Р/сч _____

К/сч _____

БИК _____

12.4. Контактные данные *Потребителя*:

Телефон _____ (заполняется *Потребителем*)

мобильный телефон _____ (заполняется *Потребителем*)

факс _____ (заполняется *Потребителем*)

E-mail _____ (заполняется *Потребителем*)

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. Договорные величины поставки энергии (заявленной мощности).
- 1б. Заявка на договорные величины поставки энергии (мощности) (форма).
- 1в. Заявка на выбор ценовой категории (форма).
- 1-м, 1-а, 1-п Договорные величины поставки энергии (мощности) в натуральном и стоимостном выражении, подлежащих исполнению за счет средств _____ бюджета (средств, поступающих от сдачи в аренду имущества; средств, полученных от предпринимательской и иной приносящей доход).
- 1г. Интервалы тарифных зон – суток для энергозон.
- 1д. Полный почасовой график планового потребления электрической энергии Потребителем (форма).
2. Требования к СКУЭ.
- 2.1. Порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию.
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.
- 6б. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони.
7. Порядок взаимодействия с использованием электронного документооборота и применения электронной подписи.

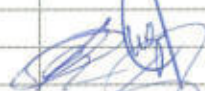

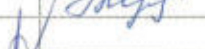
Гарантирующий поставщик:


_____ А.В. Васильев
М.П. «___» _____ 20__ г.

Потребитель:


_____ М.П. «___» _____ 20__ г.



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

Приложение № 1

к договору купли-продажи электрической энергии (государственному контракту) №5010428/20 от «_» 20__ г.

Договорные величины поставки энергии (тыс. кВтч)

	2020 г. Всего	1 кв.	январь	февраль	март	2 кв.	апрель	май	июнь	3 кв.	июль	август	сентябрь	4 кв.	октябрь	ноябрь	декабрь
электроэнергия																	
<i>Первая ценовая категория</i>																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
<i>Третья ценовая категория</i>																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
Население																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
мощность																	
<i>Третья ценовая категория</i>																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	



М.П. _____ 20__ г.
 Потребитель _____

Гарантирующий поставщик
 А.В. Васильев
 М.П. _____ 20__ г.

Заявка на выбор ценовой категории (форма)

1. Ценовые категории

- первая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);
- вторая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода);
- третья ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении);
- четвертая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении);
- пятая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении);
- шестая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении);

Гарантирующий поставщик


А.В. Васильев
М.п. «_» _____ 20_ г.

Потребитель


« МГУ
СШ № 86
М.п. _____ 20_ г.



Приложение № 1а

к договору купли-продажи электрической энергии (государственному контракту) №5010428/20 от « » 20 г.

Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2020 год,

подлежащие исполнению за счет средств, поступающих от сдачи в аренду имущества, закрепленного за государственными организациями

Ед. измерен.	1-ый квартал всего:				2-ой квартал всего:				3-ий квартал всего:				4-ый квартал всего:					
	на сумму		тыс. кВтч		на сумму		тыс. кВтч		на сумму		тыс. кВтч		на сумму		тыс. кВтч	тыс. руб.		
	в т.ч. по месяцам		январь	февраль	март	в т.ч. по месяцам		апрель	май	июнь	в т.ч. по месяцам		июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ИТОГО																		
тыс. кВт-ч																		
тыс. руб.																		
ВН																		
тыс. кВт-ч																		
тыс. руб.																		
СН1																		
тыс. кВт-ч																		
тыс. руб.																		
СН2																		
тыс. кВт-ч																		
тыс. руб.																		
ИП																		
тыс. кВт-ч																		
тыс. руб.																		

Гарантирующий поставщик
 А.В. Васильев
 " " " " 20 " г.



Приложение № 1п
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010428/20
от " " 20 г.

Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2020 год, подлежащие исполнению за счет средств,
полученных от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.

Ед. измерен.	Всего на 2020г.	1-ый квартал всего:				2-ой квартал всего:				3-ий квартал всего:				4-ый квартал всего:				
		на сумму		тыс.кВтч		на сумму		тыс.кВтч		на сумму		тыс.кВтч		на сумму		тыс.кВтч		
		в т.ч. по месяцам		тыс.руб.		в т.ч. по месяцам		тыс.руб.		в т.ч. по месяцам		тыс.руб.		в т.ч. по месяцам		тыс.руб.		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
ИТОГО																		
тыс.кВт-ч																		
тыс. руб.																		
ВН																		
тыс.кВт-ч																		
тыс. руб.																		
СН1																		
тыс.кВт-ч																		
тыс. руб.																		
СН2																		
тыс.кВт-ч																		
тыс. руб.																		
НН																		
тыс.кВт-ч																		
тыс. руб.																		



Гарантирующий поставщик
А.В. Васильев
" " 20 г.

20 г.

ТРЕБОВАНИЯ **к средствам коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

1. Технические требования к средствам коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1.1. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном постоянном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

1.2. Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями, владеющими энергопринимающими устройствами, максимальная мощностью которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

1.3. Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями, владеющими энергопринимающими устройствами, максимальная мощностью которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных и почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

В случае использования на дату заключения договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в п.1.2 - 1.3 настоящего приложения и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в п.1.3. настоящего приложения, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в п. 1.2.- 1.3. настоящего приложения.

1.4. В многоквартирных домах на границе раздела объектов электросетевого хозяйства и внутридомовых инженерных систем подлежат установке коллективные (общедомовые) приборы учета класса точности 1,0 и выше.

1.5. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжением класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

1.6. СКУЭ подлежит установке на границах балансовой принадлежности объектов. При отсутствии технической возможности установки СКУЭ на границе балансовой принадлежности объектов, СКУЭ подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

1.7. Если приборы учета, соответствующие требованиям законодательства РФ, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности *Потребителя и СО (ССО, ВС)*, то выбор расчетного прибора учета, показания которого используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

а) в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в СКУЭ, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях);

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

в) при равенстве условий, указанных в подпунктах а), б) настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в том числе входящий в СКУЭ;

г) при равенстве условий, указанных в подпунктах а), в) настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

1.8. СКУЭ, её составные элементы (измерительные трансформаторы, счётчики электрической энергии (мощности), устройства сбора и передачи данных (если таковые имеются), цепи вторичной коммутации и т.п. должны быть исправны, работоспособны и опломбированы.

1.9. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, связью и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника прибора учета.

1.10. В случае если собственник прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет ответственность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

- собственник прибора учета несет ответственность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по проверке измерительных трансформаторов.

1.11. Собственник энергопринимающих устройств, в границах которых установлен СКУЭ, принадлежащий другому лицу, обязан обеспечить допуск такого лица и (или) его представителей для проведения работ по замене прибора учета и (или) работ, связанных с эксплуатацией прибора учета.

1.12. Собственник СКУЭ обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

1.13. Периодическая проверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений. Результаты проверки СКУЭ удостоверяются знаком проверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о проверке.

Использование СКУЭ, её составных элементов в качестве расчетных, при отсутствии метрологической аттестации, не допускается.

1.14. Установка и эксплуатация СКУЭ должна осуществляться в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок, правил технической эксплуатации и инструкций заводо-изготовителей.

1.15. Вскрытие СКУЭ, её составных элементов, предназначенных для расчета между Потребителем и Гарантирующим поставщиком, разрешается собственнику СКУЭ совместно с представителями Гарантирующего поставщика.

1.16. Установку, замену и проверку счётчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в СКУЭ, выполняет собственник с разрешения или по требованию Гарантирующего поставщика (СО), сроки по замене СКУЭ не должны превышать 1 календарный месяц.

2. Пломбировка СКУЭ и её составных элементов.

2.1. Составные элементы СКУЭ должны быть обеспечены устройствами от несанкционированного вмешательства в их работу. Сохранность наложенных пломб и знаков визуального контроля должна быть обеспечена собственником оборудования, на котором смонтированы элементы коммерческого учета электрической энергии по балансовой принадлежности, либо эксплуатационной ответственности оборудования.

2.2. Обязательной пломбировке подлежат следующие элементы СКУЭ:

- клеммники счетчиков;
- клеммники трансформаторов тока;
- крышки переходных коробок, где имеется цепь к счетчикам;
- испытательные коробки с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и места соединения цепей напряжения;
- решетки и дверцы камер, где установлены трансформаторы тока;
- решетки или дверцы камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены счетчики;
- приспособления на рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены счетчики.

Конкретные места пломбировки согласовываются Потребителем и представителем Гарантирующего поставщика в соответствии с конструктивными особенностями СКУЭ.

2.3. Во вторичных цепях трансформаторов напряжения, к которым подсоединены счетчики, установка предохранителей без контроля над их целостностью с действием на сигнал не допускается.

2.4. Поверенные счетчики, входящие в СКУЭ, должны иметь на крышках кожухов пломбы организации, производившей поверку.

2.5. Для защиты от несанкционированного доступа к электроизмерительным приборам, коммутационным аппаратам и разъёмным соединениям в цепях учета должно производиться их маркирование специальными знаками визуального контроля в соответствии с установленными требованиями.

2.6. При необходимости проведения ремонтных работ, требующих нарушения пломбировки СКУЭ, её составных элементов Потребитель обязан в письменной форме уведомить Гарантирующего поставщика о дате начала, сроках проведения указанных работ и необходимости направления Гарантирующего поставщика или его представителя на объект с целью проведения распломбировки СКУЭ. Данное уведомление должно быть направлено Гарантирующему поставщику не позднее 3-х рабочих дней до начала проведения ремонтных работ. Распломбировка СКУЭ, её составных элементов производится представителем Гарантирующего поставщика совместно с Потребителем, непосредственно в день начала проведения работ. Самостоятельная распломбировка Потребителем СКУЭ, её составных элементов не допустима (исключение и. 2.7 настоящего Приложения).

2.7. В случае возникновения аварийной ситуации в электроустановке Потребителя, требующей проведения распломбировки СКУЭ, её составных элементов, в целях предотвращения, либо устранения последствий аварийной ситуации, Потребитель обязан самостоятельно произвести снятие пломб и уведомить Гарантирующего поставщика о произведённой распломбировке элементов способом, подтверждающим факт получения уведомления.

2.8. После окончания проведения ремонтных работ, устранения аварийной ситуации *Потребитель* обязан незамедлительно, в день окончания ремонтных работ, в письменной форме, либо телефонограммой, уведомить Гарантирующего поставщика об окончании работ и согласовать срок проведения проверки СКУЭ и дальнейшей её пломбировки совместно с представителем *Гарантирующего поставщика*. Проверка работоспособности и пломбировка СКУЭ должна быть произведена не позднее 1-го рабочего дня с момента окончания ремонтных работ.

2.9. В случае нарушения сроков проведения пломбировки по вине *Потребителя* прибор учета (измерительный комплекс, система учета) признается неисправным и расчёты за потребляемую энергию производятся в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3. Неисправности в работе СКУЭ.

3.1. Неисправностями в работе СКУЭ признаются:

3.1.1. При функционировании СКУЭ с использованием устройств сбора и передачи данных, интегральных счётчиков энергии, позволяющих в автоматическом режиме осуществлять контроль почасового потребления энергии, данные устройства (счётчики) признаются *Сторонами* настоящего договора неисправными в следующих случаях:

- отсутствия метрологической аттестации СКУЭ и его составных элементов в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта.

- наличия в протоколах указанных устройств информации об имеющихся сбоях в работе СКУЭ, отключениях питания данных устройств в течение текущего расчётного периода на 6 и более часов суммарно.

- наличия в протоколах указанных устройств зафиксированных фактов осуществления несанкционированного перепрограммирования расчётных коэффициентов или параметров СКУЭ, хранящихся в памяти указанных устройств;

- несоответствия заведённых в систему расчётных коэффициентов трансформации по току и напряжению фактическим коэффициентам;

- обнаружения некорректно установленных параметров интервалов тарифных зон, часов прохождения максимума нагрузок (несоответствие интервалов временных зон в расчётный период, установленных Федеральной службой по тарифам РФ).

- отсутствия канала связи от устройств сбора и передачи данных, до средств учета электрической энергии.

- несоответствие показаний указанных приборов учёта фактическим объемам потребления энергии и мощности по счетчикам (датчикам);

- несоответствия СКУЭ необходимому классу точности;

- частичного, либо полного выхода из строя измерительных трансформаторов, вторичных цепей до прибора учета электроэнергии;

- несанкционированного нарушения пломбировки СКУЭ и/или ее составных элементов, в том числе, наложенных госповерителем;

- повреждения или отсутствие клейма о государственной метрологической поверке, знаков визуального контроля;

- изменения схемы подключения СКУЭ.

3.1.2. При использовании индукционных, электронных счётчиков, приборов контроля мощности, не позволяющих в автоматическом режиме осуществлять контроль почасового потребления энергии *Потребителем*, данные приборы признаются неисправными в следующих случаях:

- отсутствия метрологической аттестации СКУЭ и ее составных элементов в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта.

- несоответствия элементов СКУЭ необходимому классу точности;

- выхода из строя (поломка) СКУЭ и/или ее составных элементов;

- частичного или полного выхода из строя измерительных трансформаторов, вторичных цепей до приборов учёта электрической энергии;

- несанкционированного нарушения пломбировки СКУЭ и/или ее составных элементов, в том числе, наложенных госповерителем;

- изменения схемы подключения СКУЭ.

Гарантирующий поставщик



Потребитель



Приложение № 2.1.
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010428/20 от "___" _____ 20__ г.

Порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию

1. Порядок согласования установки или замены СКУЭ.

1.1. *Потребитель*, имеющий намерение установить СКУЭ, либо заменить ранее установленную СКУЭ, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов СКУЭ, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес *Гарантирующего поставщика или СО*.

В заявке должно быть указано:

- реквизиты и контактные данные *Потребителя*, включая номер телефона;
- место нахождения и технические характеристики СКУЭ, в отношении которых *Потребитель*, имеет намерение установить или заменить СКУЭ либо прибор учета, входящий в состав СКУЭ;
- метрологические характеристики прибора учета, в том числе его класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки, места установки существующих приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета;
- предлагаемые места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологические характеристики прибора учета (в случае наличия у заявителя таких предложений).

1.2. *Гарантирующий поставщик*, получивший указанный запрос, согласовывает его с *СО* и в течение 15 рабочих дней со дня получения запроса направляет ответ *Потребителю*.

1.3. *СО* в течение 12 рабочих дней со дня получения запроса от *Гарантирующего поставщика* и в течение 15 рабочих дней со дня получения запроса от *Потребителя*, осуществляет согласование мест установки СКУЭ и схемы ее подключения, а также метрологических характеристик прибора учета. При этом *СО* не вправе указывать товарные знаки, знаки обслуживания, фирменные наименования, патенты, полезные модели, промышленные образцы, наименования мест происхождения приборов учета или наименования производителей приборов учета.

1.4. *СО* вправе отказать в согласовании мест установки, схемы подключения и метрологических характеристик приборов учета или иных компонентов СКУЭ случае отсутствия технической возможности осуществления установки СКУЭ в отношении указанных в запросе энергопринимающих устройств на объектах электросетевого хозяйства *СО*, несоответствие предложенных *Потребителем* в запросе мест установки, схем подключения и (или) метрологических характеристик приборов учета требованиям законодательства РФ.

1.5. *СО* обязана указать в своем отказе предложения о местах установки СКУЭ, схемах подключения прибора учета и иных компонентов СКУЭ, при соблюдении которых установка будет возможна, а также о метрологических характеристиках приборов учета, возможных к установке (замене) в отношении указанных в запросе энергопринимающих устройств.

1.6. Ответ о согласовании или об отказе в согласовании должен быть направлен *Потребителю* не позднее 15 рабочих дней со дня получения такого запроса *Гарантирующим поставщиком* и *СО*.

Не требуется согласования места установки, схемы подключения, а также метрологических характеристик прибора учета, в случае замены ранее установленного прибора учета, входящего в состав СКУЭ, если при этом не изменяется место установки прибора учета и метрологические характеристики устанавливаемого прибора учета не хуже, чем у заменяемого прибора учета.

1.7. При нарушении *Гарантирующим поставщиком* или *СО* сроков направления *Потребителю* ответа на его запрос (п.1.6.), такой запрос считается согласованным на условиях, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям к местам установки прибора учета, схемам подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, метрологическим характеристикам прибора учета.

2. Порядок демонтажа СКУЭ в целях замены, ремонта или поверки.

2.1. *Потребитель*, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки СКУЭ, либо прибор учета, либо измерительные трансформаторы тока и напряжения, входящие в состав СКУЭ, ранее установленные, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующей СКУЭ, осмотра ее состояния и схемы подключения до ее демонтажа в адрес *Гарантирующего поставщика* или *СО*.

2.2. Заявка должна содержать:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлена СКУЭ, демонтаж которой планируется осуществить;
- номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой договор заключен указанным собственником);
- контактные данные, включая номер телефона;
- предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

2.3. *Гарантирующий поставщик* в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в *СО*, способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

2.4. *СО* в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от *Потребителя* уведомляет о ее получении *Гарантирующего поставщика*, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

2.5. *СО* в течение 5 рабочих дней со дня получения от *Потребителя* или от *Гарантирующего поставщика* заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний *СКУЭ* и ее осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с *Потребителем* иные дату и время снятия показаний *СКУЭ* и ее осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени *Гарантирующего поставщика*, который может принять участие в процедуре снятия показаний *СКУЭ* и ее осмотра перед демонтажем. При этом предложенная *СО* новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

2.6. В согласованную дату и время *СО* осуществляет снятие показаний *СКУЭ*, осмотр состояния *СКУЭ* и схемы ее подключения. Показания *СКУЭ*, состояние демонтируемой *СКУЭ* и схемы ее подключения на дату проведения указанных действий фиксируются *СО* в акте проверки, который должен быть подписан *СО*, *Потребителем*, а также *Гарантирующим поставщиком* в случае его участия. *СО* обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если *Гарантирующий поставщик* не участвовал при совершении *СО* указанных действий, то *СО* в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

2.7. В случае если ни *СО*, ни *Гарантирующий поставщик* не явились в согласованную дату и время для снятия показаний *СКУЭ*, осмотра ее состояния и схемы подключения перед демонтажем, то *Потребитель* снимает показания *СКУЭ*, планируемой к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные *Потребителем* показания *СКУЭ* используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

3. Порядок допуска в эксплуатацию *СКУЭ*.

3.1. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в *СКУЭ*, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

3.2. *Потребитель*, в отношении которого установлена *СКУЭ*, а в отношении коллективного (общедомового) прибора учета, установленного в многоквартирном доме, – исполнитель коммунальных услуг, обязан направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию *СКУЭ* в адрес *Гарантирующего поставщика* или *СО*.

В заявке должно быть указано:

- реквизиты и контактные данные *Потребителя*, включая номер телефона;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
- номер договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);
- предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

3.3. *Гарантирующий поставщик* рассматривает предложенные *Потребителем* дату и время проведения процедуры допуска *СКУЭ* в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный *Потребителем* срок обязан согласовать с *Потребителем* иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленной *СКУЭ*.

3.4. Предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено *Потребителю* не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

3.5. *Гарантирующий поставщик (СО)* в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию *СКУЭ*, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, всех заинтересованных лиц, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

3.6. В случае если *Гарантирующий поставщик (СО)* не явился в предложенные *Потребителем* дату и время для осуществления процедуры допуска *СКУЭ* в эксплуатацию и (или) предложенные *Гарантирующим поставщиком (СО)* новые дата и время были позднее сроков, предусмотренных п. 2.4. настоящего приложения, *Потребитель* направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета *Гарантирующему поставщику (СО)* способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей проверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

3.7. С даты направления указанных документов в адрес *Гарантирующего поставщика (СО)* прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

3.8. *Потребитель* не обязан подавать заявку на допуск в эксплуатацию прибора учета, если установка прибора учета, была произведена *Гарантирующим поставщиком (СО)*.

3.9. В ходе процедуры допуска *СКУЭ* в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения *СКУЭ* (в т.ч. проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям законодательства в части его

метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав *СКУЭ* то проверке также подлежат все компоненты, входящие в ее состав.

3.10. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

3.11. Процедура допуска *СКУЭ* в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска *СКУЭ* в эксплуатацию. Допуск установленного *СКУЭ* в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

3.12. Акт допуска *СКУЭ* в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных Сторон, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска *СКУЭ* в эксплуатацию.

3.13. Если в ходе процедуры допуска *СКУЭ* в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, то в допуске в эксплуатацию такой *СКУЭ* отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку *СКУЭ*.

3.14. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию *СКУЭ*, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

Гарантирующий поставщик


А.В. Васильев
М.П. " " " 20__ г.


Потребитель


М.П. " " " 20__ г.


Потребитель: муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда"

Приложение № 3
к договору купли-продажи электрической энергии
(государственному контракту)
№5010428/20 от " " 20 г.

Перечень точек поставки и точек учёта

№ п/п	№ акта раздела границ	Точка поставки	Точка учёта (место установки коммерческого учёта)	Тип электрического счётчика	Заводской номер	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	Коэффициент счётного механизма	Расчётный множитель	Максимальная мощность, кВт	Дата госповерки	Срок межповторочного интервала	Ценовая категория	примечание (уровень напряжения, наименование объекта и т.д.)
Сети: ПАО "ВМЭС"														
1	б/н от 28.07.2009г.	контактами в точке присоединения кабельных линий в ВРУ-0,4кВ школы (от ПС "Спортивная", ф.7, 22, ТП-846, гр.5, 7)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 В 220/380В 5А (7 зн.)	0093590450000028	300/5	-	0,1	6	130,1	2 кв.2011	16	Первая	НН, ул. С.Щедрина, 23а (пищеблок) категория надежности - 3
2			ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 ВМ7 Р31 230/400В 10-100А (7 зн.)	0111075084007941	-	-	0,1	0,1		1 кв.2015	16	Первая	НН, ул. С.Щедрина, 23а школа категория надежности - 3
3	б/н от 12.01.2011г.	в месте присоединения питающего провода на изоляторах опоры № 13 ВЛ-0,4кВ, ТП-828, гр.4 (от ТП "Спортивная" ф.22, 4)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 В 220-380В 10-100А (6 зн.)	0074690220000062	-	-	1	1	45	3 кв.2009	16	Первая	НН, ул.Д.Бедного, 12, здание школы категория надежности - 3

Потери электрической энергии в линии 0,15% от расхода в месяц

примечание: неучтённые потери указываются для каждого прибора учёта ниже его характеристики



Гарантирующий поставщик
Васильев А.В.

" " 20 г.



М.П.

20 г.

Заводская податочная установка	
Наличие технической службы	
Гарантийный срок	
Наличие отдела технической службы	
Наличие контрольной службы	
Учёт потерь	
Учёт потерь	

Приложение № 4
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010428/20 от «__» _____ 20__ г.

Гарантирующий поставщик – ПАО «Волгоградэнергобыт»
Потребитель - муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа N86 Тракторозаводского района Волгограда"

ведомость показаний СКУЭ

за _____ месяц 2020 г.
о показании счетчиков, расходе энергии и мощности.

1. Энергия:

Заполняет Потребитель						
Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множи- тель	Расход электроэнер- гии в кВт-ч
		на начало	на конец			
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО:						

Примечание: потери в сетях Потребителя, не учтенные приборами учета, установленных не на границе раздела балансовой принадлежности, указываются ниже характеристики каждого прибора учета в графе 7.

Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множи- тель	Расход электроэнер- гии в кВт-ч
		на начало	на конец			
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО:						

2. Мощность:

Место установки расчетных электросчетчиков	№ счетчика	Фактическая максимальная мощность, кВт.
1	2	3
ИТОГО:		

Отметка о получении

Ответственное лицо _____
Должность _____
Подпись _____
Дата _____

Потребитель

Ответственное лицо _____
Должность _____
Подпись _____
М.П. _____

Примечание: 1. Ведомость заполняется в 2-х экземплярах.

Гарантирующий поставщик

А.В. Васильев
м.п. «__» _____ 20__ г.



«__» _____ 20__ г.

Приложение № 5
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010428/20 от «__» _____ 20__ г.

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

1. Гарантирующий поставщик: ПАО «Волгоградэнергобывт»

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность № ___ от «__» ___ 20__ г.	Номер телефона	Номер факса	E-Mail
1	Васильев Алексей Васильевич	Начальник Волгоградского городского управления	Доверенность № 247 от 28.12.2018г.	(8442) 700-700 (доб.1181)		
2	Дубинин Дмитрий Анатольевич	Заместитель начальника управления по техническим вопросам	Доверенность № 205 от 28.12.2018г.	(8442) 700-700 (доб.1177)		
3	Скубакова Екатерина Валерьевна	Заместитель начальника управления по коммерческим вопросам	Доверенность № 248 от 28.12.2018г.	(8442) 700-700 (доб.1178)		

2. Потребитель: муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа N86 Тракторозаводского района Волгограда"

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность № ___ от «__» ___ 20__ г.	Номер телефона	Номер факса	E-Mail

Гарантирующий поставщик:

_____ А.В. Васильев
М.П. «__» _____ 20__ г.

Потребитель:

_____ М.П. «__» _____ 20__ г.



**Порядок взаимодействия
с использованием электронного документооборота и применении электронной подписи**

1. Применением порядка взаимодействия с использованием электронного документооборота (далее – ЭДО) и применении электронной подписи (далее – Порядок) Стороны подтверждают наличие совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки электронных ведомостей показаний СКУЭ (далее – ведомость), актов приема – передачи, счетов на оплату, счетов – фактуры, счетов на резервируемую мощность, счетов на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчетов пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору и актов сверки расчетов.

Используемая система ЭДО должна иметь соответствующие действующие лицензии, быть аккредитована в Сети доверенных удостоверяющих центров Федеральной налоговой службы России.

2. Риск неправомерного подписания электронного документа усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – ЭП) несет сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем квалифицированного сертификата ключа проверки ЭП.

3. Условия действительности ЭП.

3.1. Подписанные ЭП ведомость, акт приема-передачи, счет на оплату, счет-фактура, счет на резервируемую мощность, счет на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчет пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору и акт сверки расчетов, признаются электронными документами, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанными собственноручной подписью, кроме случая, если федеральными законами или принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами установлено требование о необходимости составления документа исключительно на бумажном носителе.

3.2. ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное, при одновременном соблюдении следующих условий:

1) квалифицированный сертификат ключа проверки ЭП создан и выдан аккредитованным удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата;

2) квалифицированный сертификат ключа проверки ЭП действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;

3) имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата ключа проверки ЭП, с помощью которой подписан электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания. При этом проверка осуществляется с использованием средств электронной подписи, получивших подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», и с использованием квалифицированного сертификата ключа проверки ЭП лица, подписавшего электронный документ;

4) ЭП используется с учетом ограничений, содержащихся в квалифицированном сертификате ключа проверки ЭП лица, подписывающего электронный документ (если такие ограничения установлены).

4. Порядок взаимодействия Сторон.

4.1. *Потребитель* для определения величины отпущенной за расчетный период энергии (мощности) в сроки на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора в случаях, предусмотренных договором, снимает показания СКУЭ (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 величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом *СО (ССО, ВС)* в специальном журнале, хранящемся в структурном подразделении *СО (ССО, ВС)*.

На основании показаний СКУЭ рассчитывает объем потребленной энергии (мощности) (в том числе с почасовой дифференциацией (приложение 4а к настоящему договору) по точкам поставки (учёта), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, вносит в личном кабинете *Потребителя*, размещенном на сайте *Гарантирующего поставщика*, информацию о потреблении энергии (мощности) с контролем передачи показаний на сервер *Гарантирующего поставщика*. Если по какой-либо причине *Потребитель* не может своевременно внести в личном кабинете *Потребителя* информацию о потреблении энергии (мощности), то он должен сообщить об этом *Гарантирующему поставщику* и обеспечить доставку в установленные договором сроки надлежащим образом оформленной ведомости по форме в соответствии с приложением 4 (4а) к настоящему договору на бумажном носителе.

4.2 *Гарантирующий поставщик* оформляет по полученным через личный кабинет *Потребителя* показаниям ведомость, подписывает ее с применением (использованием) ЭП и направляет ее *Потребителю* через оператора системы ЭДО. *Потребитель* в день получения ведомости подписывает ее с применением (использованием) ЭП и направляет ее

Гарантирующему поставщику. Если по какой-либо причине одна Сторона не может своевременно передать электронный документ другой Стороне с помощью оператора системы ЭДО, то эта Сторона должна незамедлительно сообщить об этом другой Стороне. В этом случае *Потребитель* в течение одного рабочего дня обеспечивает доставку *Гарантирующему поставщику* надлежащим образом оформленной ведомости на бумажном носителе».

Ведомость считается полученной *Гарантирующим поставщиком*, при поступлении от *Потребителя* ведомости, содержащей действительную ЭП *Потребителя* и действительную и неизмененную ЭП *Гарантирующего поставщика*. Последующее предоставление ведомости на бумажном носителе не требуется».

4.3. *Гарантирующий поставщик* по первому и второму сроку платежа (до 10 и до 25 числа текущего месяца) в срок до 07-го числа текущего месяца формирует счета на оплату за потребленный объем электрической энергии и направляет *Потребителю* через оператора системы ЭДО.

4.4. *Гарантирующий поставщик* на основании ведомости формирует акт приема-передачи, счет на оплату и счет-фактуру за соответствующий расчетный период и направляет *Потребителю* через оператора системы ЭДО. *Потребитель* в течение 3-х рабочих дней с момента получения акта приема-передачи и счета-фактуры обязан подписать их с применением (использованием) ЭП либо направить мотивированный отказ от их подписания.

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 энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

Если по какой-либо причине одна Сторона не может своевременно подписать электронный документ другой Стороне с помощью ЭДО, то эта Сторона должна незамедлительно сообщить об этом другой Стороне. В этом случае Сторона у которой возникли проблемы по передаче электронного документа обеспечивает доставку другой Стороне надлежащим образом оформленного акта приема-передачи, счета на оплату и счета-фактуры на бумажном носителе.

4.5. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов путем направления через оператора системы ЭДО акта сверки расчетов с последующим подписанием его с применением (использованием) ЭП в пятидневный срок после получения либо направления мотивированного отказа от его подписания. 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. Если по какой-либо причине одна Сторона не может своевременно передать электронный документ другой Стороне с помощью оператора системы ЭДО, то эта Сторона должна незамедлительно сообщить об этом другой Стороне. В этом случае Сторона, у которой возникли проблемы по передаче электронного документа, обеспечивает доставку другой Стороне надлежащим образом оформленного акта сверки расчётов на бумажном носителе.

5. Стороны обязаны:

5.1. Обеспечивать конфиденциальность ключей ЭП, в частности не допускать использование принадлежащих им ключей ЭП без их согласия.

5.2. Уведомлять Удостоверяющий центр, выдавший сертификат ключа проверки электронной подписи и иных участников ЭДО о нарушении конфиденциальности ключа ЭП подписи в течение не более чем одного рабочего дня со дня получения информации о таком нарушении.

5.3. Не использовать ключ ЭП при наличии оснований полагать, что конфиденциальность данного ключа нарушена.

5.4. Использовать для создания и проверки ЭП, создания ключей ЭП и ключей их проверки средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

5.5. Соблюдать требования эксплуатационной документации на средство ЭП.

5.6. Содержать в исправном состоянии программно-технические средства, участвующие в информационном обмене, принимать необходимые и достаточные меры для предотвращения несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты информации.

6. К настоящему Порядку прилагается и является его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – «Список лиц, уполномоченных на подписание электронной подписью»

Гарантирующий поставщик:



А.В. Васильев

М.П. « » 20 г.

Потребитель:



М.П. « » г.

Порядок взаимодействия
с использованием электронного документооборота
и применении электронной подписи
к договору купли-продажи электрической энергии
(государственному контракту)
№5010428/20 от «_»_____20__г.

Список лиц, уполномоченных на подписание электронной подписью

Гарантирующий поставщик:

1. Заместитель начальника ВГУ по техническим вопросам Дубинин Дмитрий Анатольевич.
2. Заместитель начальника ВГУ по коммерческим вопросам Скубакова Екатерина Валерьевна.
3. Начальник коммерческой службы ВГУ Гашникова Галина Михайловна.
4. Заместитель начальника коммерческой службы ВГУ Ерёмкина Ирина Николаевна.

Потребитель:

1. _____
2. _____
3. _____

Гарантирующий поставщик:


_____ А.В. Васильев
м.п. «_»_____20__г.



Потребитель:


_____ 20__г.



Протокол согласования разногласий
к договору купли-продажи электрической энергии (государственному контракту)
от «27» 12 2019 г. № 5010428/20

г. Волгоград

«27» декабря 2019г.

Публичное акционерное общество «Волгоградэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Волгоградского городского управления Васильева А.В., действующего на основании доверенности от 28.12.2018 г. № 247, с одной стороны, и Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа № 86 Тракторозаводского района Волгограда», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Дьячковой Е.П., действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий протокол согласования разногласий о нижеследующем:

Номер пункта Договора	Редакция «Потребителя»	Редакция «Гарантирующего поставщика»	Согласованная редакция
Пункт 1.2.	По тексту протокола разногласий	Первоначальная редакция «Гарантирующего поставщика»	Принято в редакции «Потребителя»
Пункт 11.1.	По тексту протокола разногласий	Первоначальная редакция «Гарантирующего поставщика»	Принято в редакции «Гарантирующего поставщика»

Настоящий протокол согласования разногласий вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и является неотъемлемой частью Договора купли-продажи электрической энергии (государственного контракта) от «__»____ 20__ г. № 5010428/20.

«Гарантирующий поставщик»
А.В. Васильев




«Потребитель»
Е.П. Дьячкова



Протокол разногласий
к договору купли - продажи электрической энергии
(государственный контракт)
№ 5010428/20 от 27 . 12 .2019г.

ИКЗ 1934410143303441010010010021001354000
г. Волгоград

«27» 12 2019г.

Публичное акционерное общество «Волгоградэнергосбыт», именуемое в дальнейшем *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Волгоградского городского управления Васильева Алексея Васильевича, действующего на основании доверенности № 247 от 28.12.2018 г., с одной стороны, и Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа № 86 Тракторозаводского района Волгограда», именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице директора Дьячковой Елены Петровны, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем Стороны, составили настоящий Протокол разногласий о нижеследующем:

Редакция <i>Гарантирующего поставщика</i>	Редакция <i>Потребителя</i>
1. п.1.2. – по тексту договора	1. п.1.2. Изменить и изложить в следующей редакции: «Цена настоящего договора на 2020 год в момент его заключения составляет 555 866,50 рублей с НДС за счет средств бюджетного учреждения. Цена и срок оказания услуг по договору может изменяться в течение срока его действия в соответствии со статьей 95 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ № «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд. Изменение цены договора оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору».
2. п.11.1. – по тексту договора	2. п.11.1. Изменить и изложить в следующей редакции: «... Договор действует с 01.01.2020г. до 31.12.2020г., а в части полной оплаты за поставленные ресурсы до 31.01.2021г. Окончание срока действия Договора освобождает Стороны от обязательств по настоящему Договору, за исключением обязательств <i>Потребителя</i> по оплате фактически поставленной ему в соответствии с настоящим Договором купли-продажи электрической энергии (в рамках указанного обязательства Договор считается действующим до полного его исполнения)».

С учётом изменений по настоящему Протоколу разногласий к Договору купли-продажи электрической энергии №5010428/20 от ____ . ____ .2019г., считать согласованным, а настоящий Протокол разногласий считать неотъемлемой частью указанного Договора.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

М.п. А.В. Васильев/

С ПРОТОКОЛОМ
СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

М.п. Е.П. Дьячкова/