

Заявка на выбор ценовой категории (форма)

1. Ценовые категории

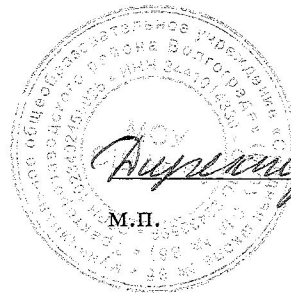
- первая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);
- вторая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода);
- третья ценовая 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

«05» 12 2015г.



Потребитель

М.П.

«05» 12 2015г.

Приложение № 1а
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010428/26
от «05» 12 2020 г.

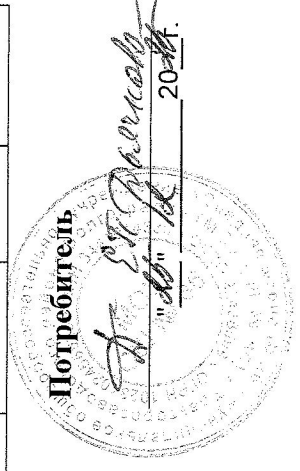
Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2026 год,

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

Ед. измерен.	Всего на 2026г.	1-ый квартал всего:			2-ой квартал всего:			3-ий квартал всего:			4-ый квартал всего:		
		на сумму			на сумму			на сумму			на сумму		
		тыс.руб.	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.руб.	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.кВтч	тыс.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.
		в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам		
		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.



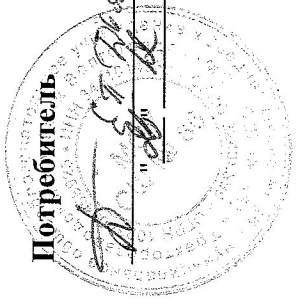
Приложение № 1п
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010428/26
от 18 12 2017 г.

Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №86 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2026 год, подлежащие исполнению за счет средств,
полученных от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности

Ед. измерен.	Всего на 2026г.	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.

Потребитель

" " " 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 порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

1.2. С 1 января 2022 г. для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). До 1 января 2022 г. сетевые организации вправе осуществлять установку приборов учета, соответствующих требованиям, предусмотренным указанными правилами.

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

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

1.5. *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. Местом, максимально приближенным к границе балансовой принадлежности, является место, максимально приближенное к точке поставки, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета. При этом объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору будет подлежать корректировке только на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

1.6. 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 прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию *СО* в рамках исполнения обязанностей по установке приборов учета. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

б) в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

в) при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

г) при равенстве условий, указанных в пунктах б), в) настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

д) при равенстве условий, указанных в пунктах б), в), г) настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

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

1.8. Собственники *СКУЭ*, а также Потребители, в границах балансовой принадлежности которых установлена *СКУЭ*, не вправе по своему усмотрению демонтировать *СКУЭ*, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их

работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

2. Порядок согласования установки или замены, порядок допуска в эксплуатацию СКУЭ

2.1. *СО*, имеющая намерение установить (заменить) и осуществить допуск в эксплуатацию СКУЭ, направляет запрос на установку (замену) и допуск СКУЭ способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес *Потребителя* и *Гарантирующего Поставщика*.

В таком запросе должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные *СО* включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленной СКУЭ;

место нахождения энергопринимающих устройств *Потребителя*, в отношении которых *СО* имеет намерение установить или заменить СКУЭ;

предлагаемые места установки СКУЭ в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию СКУЭ;

обязанность *Потребителя* по обеспечению допуска сетевой организации к местам установки СКУЭ, а также последствия недопуска;

информация о действиях, которые *СО* вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки СКУЭ.

Потребитель рассматривает предложенные *СО* дату и время проведения процедуры допуска СКУЭ в эксплуатацию и течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (замене) и допуске СКУЭ обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию СКУЭ, либо согласовать иные дату и (или) время.

2.2. *Потребитель* вправе отказать в установке СКУЭ при отсутствии технической возможности установки СКУЭ в месте, указанном в запросе на установку (замену) СКУЭ. При ненаправлении *Потребителем* в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

2.3. В подтвержденные дату и время *СО* осуществляет действия по установке (замене) прибора учета. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей *Потребителя* и *Гарантирующего поставщика*, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

2.4. По окончании допуска СКУЭ в эксплуатацию 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. Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются *СО*, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

2.5. Процедура допуска СКУЭ в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска СКУЭ в эксплуатацию. При составлении акта допуска СКУЭ в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный *Потребителем* способ направления уведомления о присоединении СКУЭ к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

2.6. 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. При отказе уполномоченного представителя приглашенной Стороны от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенной Стороны от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

2.7. В случае неявки для участия в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию *Потребителя* или *Гарантирующего поставщика*, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. *СО*, составившая акт допуска СКУЭ в эксплуатацию, обязана в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта *Потребителю* или *Гарантирующему поставщику*, не явившимся для участия в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию.

2.8. 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.

3. Пломбировка СКУЭ и её составных элементов.

3.1. 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.

3.2. Обязательной пломбировке подлежат следующие элементы СКУЭ:

- клеммники счетчиков;
- клеммники трансформаторов тока;
- крышки переходных коробок, где имеются цепи 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 СО* в соответствии с конструктивными особенностями СКУЭ.

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

3.4. Поверенные счетчики, входящие в СКУЭ, должны иметь на креплении кожухов пломбы организации, производившей поверку.

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

3.6. 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.

3.7. 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.

3.8. В случае нарушения сроков проведения пломбировки по вине *Потребителя* расчёты за потребляемую энергию производятся в порядке, предусмотренным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4. Неисправности в работе СКУЭ.

4.1. Неисправностями в работе СКУЭ признаются:

4.1.1. 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*.

4.1.2. 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*.

5. Порядок демонтажа *СКУЭ* в целях, не связанных с заменой *СКУЭ*.

5.1. *Потребитель*, имеющий намерение демонтировать элементы *СКУЭ* в целях проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки *СКУЭ*, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменное уведомление, содержащее предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления, в адрес *Гарантирующего поставщика* и *СО*.

5.2. *СО* в течение 5 рабочих дней со дня получения от *Потребителя* уведомления обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа *СКУЭ*, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* иные дату и время демонтажа *СКУЭ*. При этом предложенная *СО* новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 10 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

5.3. В согласованные 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*, а также *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* в случае их участия. *СО* обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если *Потребитель* или *Гарантирующий поставщик* не участвовали при совершении *СО* указанных действий, то *СО* в течение 3 рабочих дней со дня составления акта проверки обязана передать им копию акта проверки.

5.4. *СКУЭ* должна быть установлена не позднее 6 месяцев с момента демонтажа.

Гарантирующий поставщик
А.В. Васильев
МП «ЗЕРГОСБЫТ» 2015 г.

Потребитель
Директор Е.Т. Ровенко
МП «ЗБ» 12 2015 г.

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

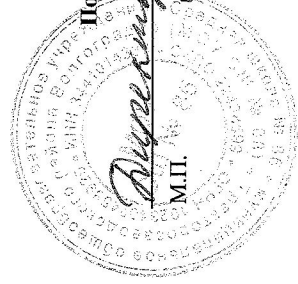
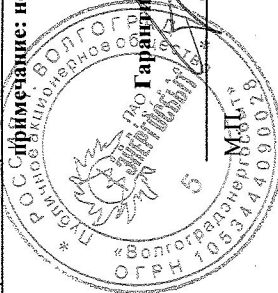
Приложение № 3
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№5010428/26 от 2012

Перечень точек поставки и точек учета

№ п/п	№ акта раздела границ	Точка поставки	Точка учёта (место установки электрического коммерческого учёта)	Тип электрического счётчика	Заводской номер	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	Коэффициент счётного механизма	Расчётный множитель	Максимальная мощность, кВт	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала	Ценовая категория	примечание (уровень напряжения, наименование объекта и т.д.)
Сети: АО "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.)	009359045000028	300/5	-	0,1	6	130,1	2 кв.2011	16	Первая	НН, ул. С.Щедрина, 23а (пищеблок) категория надежности - 3
2	б/н от 12.01.2011г.	в месте присоединения питающего провода на изоляторах опоры № 13 ВЛ-0,4кВ, ТП-828, гр.4 (от ПС "Спортивная" ф.22, 4)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 ВМ7 Р31 230/400В 10-100А (7 зн.)	0111075084007941	-	-	0,1	0,1	45	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 ПС "Спортивная" ф.22, 4)	ВРУ-0,4кВ школы	Фобос-3 3*230-400В 5-100А (8 зн.)	8087374	-	-	0,01	0,01	45	1 кв.2020	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



Васильев А.В.

2012

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

Формат для заполнения
 Приложение № 4
 к договору энергоснабжения
 (государственному контракту)
 № 5010428/26
 от «12» 12 2016 г.

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

ВЕДОМОСТЬ ПОКАЗАНИЙ СКУЭ

за _____ месяц 2026 г.
 о показаниях счетчиков, расходе энергии и мощности.

1. Энергия:

Заполняет Потребитель						
Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множитель	Расход электроэнергии 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. множитель	Расход электроэнергии 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
 «12» 12 2016 г.


Потребитель

М.П. _____
 «12» 12 2016 г.


Приложение № 5
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010428/26
от «12» 12 2025 г.

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

1. Гарантирующий поставщик: ПАО «Волгоградэнергообит»

№ 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 № 137 от 30.12.2022г.	(8442) 700-700 (доб.6670)		
2	Заречинский Александр Александрович	Заместитель начальника управления по техническим вопросам	Доверенность № 155 от 16.05.2025г.	(8442) 700-700 (доб.6731)		
3	Скубакова Екатерина Валерьевна	Заместитель начальника управления по коммерческим вопросам	Доверенность № 148 от 30.12.2022г.	(8442) 700-700 (доб.6690)		

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

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность № ___ от «__» т 20__ г.	Номер телефона	Номер факса	E-Mail
1.	<i>Дюмина Елена Александровна</i>	<i>Директор</i>	<i>Устав</i>	<i>(8442) 41-48-22</i>		<i>school-86@volgogradnra.ru</i>



Гарантирующий поставщик:

А.В. Васильев
м.п. «12» 12 2025 г.



Потребитель:

Е.Т. Дюмина
м.п. «12» 12 2025 г.

Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией (форма)

Диспетчерские наименования электроустановок Потребителя	Категория надежности электроснабжения*	Диспетчерские наименования питающих линий (фидеров) СО, от которых подключены электроустановки Потребителя	Допустимое число часов полного ограничения режима потребления энергии в год	Срок восстановления энергоснабжения	Примечание

*Для третьей категории надежности допустимое число часов использования в год составляет 72 часа, но не более 24 часов в год подряд.

1. В отношении потребителей первой и второй категории надежности допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору, в том числе его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность Гарантирующего поставщика (СТСО, СО) перед Потребителем, в соответствии с законодательством РФ, на основании документов о технологическом присоединении Потребителя с СО определяются в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном в интересах Потребителя с СТСО, на основании обращения Потребителя и закрепляются в настоящем приложении.

Условие о допустимом числе часов отключений потребления электрической энергии в год не исключает обязанность Потребителя совершать действия, предусмотренные Правилами ограничения, направленные на введение в отношении Потребителя полного или частичного ограничения режима потребления по истечении указанного допустимого числа часов отключений потребления в год.

2. Срок восстановления энергоснабжения зависит от категории надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

Для первой категории надежности срок восстановления энергоснабжения не может превышать время автоматического восстановления питания, а допустимое число часов отключения в год не может быть более величины, предусмотренной для второй категории надежности.



Для второй категории надежности срок восстановления энергоснабжения определяется временем автоматического восстановления питания либо в случае отсутствия устройств автоматики для ввода резервного источника - временем выполнения оперативным персоналом сетевой организации переключений в электроустановках.

Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Гарантирующий поставщик


М.П. «12» 2015 г. А.В. Васильев

Потребитель



М.П. «12» 2015 г. Е.Я. Пovolная

**Порядок взаимодействия
с использованием электронного документооборота и применения 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 (корректировочных актов приема – передачи электрической энергии), счетов на оплату, счетов – фактуры (корректировочных счетов – фактуры), счетов на резервируемую мощность, счетов на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчетов пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору, актов сверки расчетов, договора и иных документов, влияющих на его исполнение.

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 (корректировочный акт приема – передачи электрической энергии), счет на оплату, счет-фактура (корректировочный счет – фактура), счет на резервируемую мощность, счет на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчет пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору, акт сверки расчетов, договор и иные документы, влияющие на его исполнение 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, не присоединенным к ИСУ, (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах второй - шестой ценовой категории, а также в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт)) в следующем порядке:

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

- по СКУЭ, установленным на абонентских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ – самостоятельно;
- в случае невозможности участия представителя *Потребителя* в съёме показаний СКУЭ, установленной на районной подстанции и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения) в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения 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 (учета), 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».

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

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*.

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* 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.

4.4. 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 расчётов 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.

4.5. 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 оформленных документов 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».

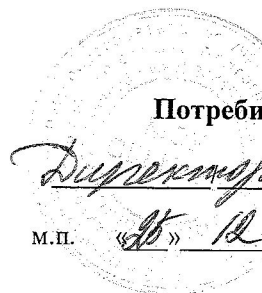
5.5. Соблюдать требования эксплуатационной документации на средство ЭП.

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. *ав* 12 2025 г.


Потребитель:
Директор А.Е. Дворникова
М.П. *ав* 12 2025 г.

Приложение №1 к приложению 8

Порядок взаимодействия
с использованием электронного
документооборота и применении
электронной подписи
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010428/26 от «25» 12 2015г.

Список лиц, уполномоченных на подписание электронной подписью

Гарантирующий поставщик: ПАО «Волгоградэнергосбыт»

№ п/п	фамилия, имя, отчество	должность	номер телефона	E-Mail
1	Скубакова Екатерина Валерьевна	Заместитель начальника ВГУ по коммерческим вопросам	(8442) 700-700*66-90	cev19@energosale.ru
2	Ерёмина Ирина Николаевна	Начальник коммерческой службы ВГУ	(8442) 700-700*66-74	ein@energosale.ru
3	Титаренко Татьяна Викторовна	Заместитель начальника коммерческой службы ВГУ	(8442) 700-700*66-83	ttv19@energosale.ru

Потребитель:

№ п/п	фамилия, имя, отчество	должность	номер телефона	E-Mail
1	<i>Явочкин Евгений Степанович</i>	<i>Директор</i>	<i>(8442) 41-18-66</i>	<i>school86@vlgadmih.ru</i>
2				

Гарантирующий поставщик:

А.В. Васильев

М. П. *25 12* 2015г.

Потребитель:

Директор Я.В. Явочкин

М. П. *25 12* 2015г.



Требования к показателям качества электрической энергии

1. Общие термины и определения

- 1.1. Качество электрической энергии (КЭ) - степень соответствия характеристик электрической энергии в данной точке электрической системы совокупности нормированных показателей КЭ.
- 1.2. Номинальное напряжение - напряжение, для которого предназначена или идентифицирована электрическая сеть и применительно к которому устанавливают ее рабочие характеристики, определяемое в соответствии с разделом 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 57382-2017 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений", а для электрических сетей напряжением ниже 6 кВ - в соответствии с разделом 3 межгосударственного стандарта ГОСТ 29322-2014 (IEC 60038:2009) "Напряжения стандартные".
- 1.3. Опорное напряжение (при оценке провалов, прерываний напряжения и перенапряжений) - значение напряжения, применяемое в качестве основы при установлении остаточного напряжения, пороговых значений напряжения и других характеристик провалов, прерываний напряжения и перенапряжений, выраженное в вольтах или в процентах номинального напряжения.
- 1.4. Прерывание напряжения - ситуация, при которой напряжение в точке передачи электрической энергии меньше 5 % опорного напряжения.
- 1.5. Перенапряжение - временное возрастание напряжения в конкретной точке электрической сети выше установленного порогового значения.
- 1.6. Импульсное напряжение - перенапряжение, представляющее собой одиночный импульс или колебательный процесс (обычно сильно демпфированный), длительностью до нескольких миллисекунд.
- 1.7. Провал напряжения - временное уменьшение напряжения в конкретной точке электрической системы ниже установленного порогового значения.

2. Параметры качества электрической энергии

2.1. Согласно требованиям приказа Министерства энергетики РФ № 690 от 28.08.2023г. «Об утверждении требований к качеству электрической энергии, в том числе распределению обязанностей по его обеспечению между субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии» (далее – Приказ), одним из обязательных условий является определение сторонами требований показателей качества электрической энергии, таких как: прерывание напряжения, провалы напряжения, перенапряжения, импульсные перенапряжения. Рекомендуемые требования к перечисленным показателям качества электрической энергии указаны в ГОСТ 32144-2013 «Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», а именно:

2.1.1. Провалы и прерывания напряжения

Провалы и прерывания напряжения измеряют в соответствии с ГОСТ 30804.4.30 на основе измерений среднеквадратических значений напряжения, обновляемых для каждого полупериода. Параметрами провалов, прерываний напряжения являются остаточное напряжение и длительность.

В электрических сетях низкого напряжения, четырехпроводных трехфазных системах учитывают фазные напряжения; в трехпроводных трехфазных системах учитывают линейные напряжения; в случае однофазного подключения учитывают питающее напряжение (фазное или линейное в соответствии с подключением потребителя).

Пороговое значение начала провала напряжения принимают равным 90% опорного напряжения. Пороговое значение начала прерывания напряжения принимают равным 5% опорного напряжения.

2.1.2. Перенапряжения

Перенапряжения измеряют в соответствии с ГОСТ 30804.4.30, подраздел 5.4 на основе измерений среднеквадратических значений напряжения, обновляемых для каждого полупериода. Пороговое значение начала перенапряжения принимают равным 110% опорного напряжения.

В среднем за год в точке присоединения возможны около 30 перенапряжений. При обрыве нулевого проводника в трехфазных электрических сетях напряжением до 1 кВ, работающих с глухо заземленной нейтралью, возникают временные перенапряжения между фазой и землей. Уровень таких перенапряжений при значительной несимметрии фазных нагрузок может достигать значений линейного напряжения, а длительность - нескольких часов.

В системах низкого напряжения, при определенных обстоятельствах, неисправность, произошедшая электрически выше трансформатора, может породить временные перенапряжения на стороне низкого напряжения на время, в течение которого протекает ток, вызванный неисправностью. Такие перенапряжения в общем случае не превышают 1,5 кВ.

Для систем среднего напряжения ожидаемая величина такого перенапряжения зависит от типа заземления в системе. В системах с глухо заземленной нейтралью или с заземлением нейтрали через сопротивление перенапряжение обычно не превышает 1,7U_c. В системах с изолированной нейтралью или с заземлением нейтрали через реактор перенапряжение обычно не превышает 2,0U_c. Тип заземления указывается оператором сети.

2.1.3. Импульсные напряжения



Значения коммутационных импульсных напряжений при их длительности на уровне 0,5 амплитуды импульса, равной 1000—5000 мкс, приведены в таблице 1:

Табл. 1

Номинальное напряжение электрической сети, кВ	0,38	3	6	10	20	35	110	220
Коммутационное импульсное напряжение, кВ	4,5	15,5	27	43	85,5	148	363	705

Гарантирующий поставщик:

А.В. Васильев
М.П.  2015 г.

Потребитель:

Е.А. Рышков
М.П.  2015 г.