

Приложение № 1

к договору купли-продажи электрической энергии (государственному контракту) №5010416-1/19 от «09» 04 2019 г.

Договорные величины поставки энергии (тыс. кВтч)

	2019 г.	1 кв.	январь	февраль	март	2 кв.	апрель	май	июнь	3 кв.	июль	август	сентябрь	4 кв.	октябрь	ноябрь	декабрь
электроэнергия																	
Первая ценовая категория																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)	57,400	0,000	0,000	0,000	0,000	13,600	6,100	5,300	8,400	10,500	4,100	4,300	6,100	8,400	8,300	10,800	10,800
Третья ценовая категория																	
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																	
Третья ценовая категория																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	



Гарантирующий поставщик
А.В. Васильев
М.П. " " " 2019 г.



Потребитель
М.П. " " " 2019 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), 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), 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), 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

М.п.



А.В. Васильев

2019 г.

Потребитель

М.п.



2019 г.

Приложение № 1м
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010416-1/19 от «28
04» 2019г.

Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №3 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2019 год, подлежащие исполнению за счет средств бюджета.

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	
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	на сумму	тыс. руб.	на сумму	тыс. руб.
Всего на 201_г.	в т.ч. по месяцам				в т.ч. по месяцам				в т.ч. по месяцам				в т.ч. по месяцам			
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

Потребитель

М.П. " " 201_г.

М.П. " " 201_г.

Приложение № 1а

к договору купли-продажи электрической энергии (государственному контракту) №5010416-1/19 от «09» 04 2019г.

Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №3 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2019 год,

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

Ед. измерен.	Всего на 2019г.	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.руб.	тыс.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.кВтч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.кВтч
ИТОГО		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
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
 " " _____ 201_г.

Погребитель

" " _____ 201_г.

Приложение № 1п
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010416-1/19
от 29 04 2019г.

**Договорные величины
поставки электрической энергии
муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №3 Тракторозаводского района Волгограда"
в натуральном и стоимостном выражении на 2019 год, подлежащие исполнению за счет средств,
полученных от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.**

Ед. измерен.	Всего на 201_г.	1-ый квартал всего:				2-ой квартал всего:				3-ий квартал всего:				4-ый квартал всего:			
		тыс.кВтч		тыс.руб.		тыс.кВтч		тыс.руб.		тыс.кВтч		тыс.руб.		тыс.кВтч		тыс.руб.	
		на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам	на сумму	в т.ч. по месяцам
ИТОГО		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
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
" " " 201_г.

Потребитель
_____ " " _____ 201_г.

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

I. 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 настоящим разделом порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее – расчетные приборы учета).

1.2. Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями, владеющими энергопринимающим устройствами, максимальной 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 энергопринимающим устройствами, максимальной 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 о 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) класс 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 установок (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения 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 границ 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, снятию 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 допущен к эксплуатации, то:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию с хранения 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 обязанность 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 о 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 устройств электроустановок, правил технической эксплуатации и инструкций заводов-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. Установка, замену и проверку счётчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих 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 и балансовой принадлежности, либо эксплуатационной ответственности оборудования.

2.2. 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 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 креплении 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, срока проведения указанных работ и необходимости направления Гарантирующего поставщика или его представителя на объект 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 (исключено п. 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, предусмотренным 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, интегральные счётчики 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 максимум 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 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

М.п.



Потребитель

М.п.



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, знак 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*, несоответствии 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 мест 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 показания 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 которого планируется осуществить;
- номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договор 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 *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 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*, *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 согласованные 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) прибор 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 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 обязана 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 явились в предложенные *Потребителем* дату и время для осуществления процедуры допуска *СКУЭ* в эксплуатацию и (или) предложенные *Гарантирующим поставщиком (СО)* новая дата и время были позднее сроков, предусмотренных п. 2.4. настоящего приложения, *Потребитель* направляет документ подтверждающий факт установки прибора учета *Гарантирующему поставщику (СО)* способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристики 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 поверки. 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 проверяются 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 о 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.

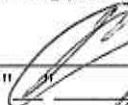

3.12. Акт допуска *СКУЭ* в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных Сторон, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска *СКУЭ* в эксплуатацию.

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. " " 201 г.


Потребитель


м.п. " " 201 г.


Приложение № 4
к договору купли-продажи
электрической энергии
(государственному контракту)
№5010416-1/19 от «29» 04 2019 г.

Гарантирующий поставщик – ПАО «Волгоградэнерго»
Потребитель - муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №3 Тракторозаводского района Волгограда"

ведомость показаний СКУЭ

за _____ месяц 2019 г.
о показании 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
м.п. «__» _____ 2019 г.



Потребитель

_____ м.п. «__» _____ 2019 г.



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

Гарантирующий поставщик: ПАО «Волгоградэнергообл»

№ 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 28.12.2018 г.	(8442) 700-700 (доб.1178)		

Потребитель: муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа №3 Тракторозаводского района Волгограда"

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность № ___ от «__» ___ 20__ г.	Номер телефона	Номер факса	E-Mail
1	Мухомов Александр Владимирович	директор		74-01-52		school-3- 224@mail.ru
2	Александров Александр Михайлович	зам. директора		74-18-42		
3	Кравченко Елена Григорьевна	учитель		74-18-42		

Гарантирующий поставщик:

М.П.   В. Васильев
«__» ___ 20__ г.

Потребитель:

 М.П.  А. Мухомов
«__» ___ 20__ г.

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, 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 0 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 (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 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) 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 неизменную 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 редакцией *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 оформленных 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 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. 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 оформленных 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. « 3 » 201__ г.


Потребитель
м.п. « 3 » 201__ г.


Список лиц, уполномоченных на подписание электронной подписью

Гарантирующий поставщик:

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

Потребитель:

1. _____
2. _____
3. _____

Гарантирующий поставщик
А.В. Васильев
_____ 201__ г.



Потребитель
_____ 201__ г.

