

**ДОГОВОР № 1608-ТЭ**  
**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Волгоград

« 15 » 02 2022 г.

Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (АО «ВМЭС», сетевая организация), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя начальника службы оказания услуг транспорта электроэнергии-начальника отдела реализации услуг по передаче электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынка Аксютин Алексей Константинович, действующего на основании доверенности № 236 от 31.12.2020, с одной стороны и Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа № 3 Тракторозаводского района Волгограда», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Прохоровой Светланы Владимировны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности - «Сторона», (на основании пункта 1 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд») *Текст в скобках указывается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией* заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

1.1.1. **Акт снятия показаний приборов учета** - документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета. Форма акта определена Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору.

1.1.2. **Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства** - объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которые собственник отказался.

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

1.1.4. **Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС)** - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя или ТСО (*в случае если получателем «котлового» тарифа на услуги по передаче электрической энергии является Исполнитель; далее при упоминании термина «ТСО» подразумевается, что получателем «котлового» тарифа является Исполнитель, а ТСО участвует во взаимоотношениях в схеме в качестве получателя индивидуального тарифа*), не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа.

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

1.1.6. **Резервируемая максимальная мощность** - величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и фактической мощностью,

потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

В информационных целях Исполнитель указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Исполнителем Потребителю, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

1.1.7. **Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

1.1.8. **Фактически используемая мощность** - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.2. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.3. При исполнении обязательств по настоящему Договору необходимо руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими актами.

В случае если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, ИВЭС, бесхозных объектов, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

*\* При заключении договора (контракта) с бюджетной организацией пункт дополняется следующими абзацами:*

*Ориентировочная цена настоящего Договора на 20 \_\_\_\_ год на момент его заключения составляет \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ с НДС.*

*Цена договора может меняться в течение срока действия договора согласно Федеральному закону от 05.04.2013 № 44-ФЗ, ст. 95.*

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении № 3.

2.2.2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (и иных услуг), оказанных Исполнителем, определены в п. 6 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью объектов электроэнергетики Исполнителя и Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, и фиксируется в документах о технологическом присоединении. Реестр документов о технологическом присоединении, определяющих границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя (ИВЭС) и Потребителя, определен в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2.5. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в п. 3 настоящего Договора.

2.2.6. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики в установленном порядке и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, определена в п. 3 настоящего Договора.

2.3. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в Приложении № 4 к настоящему Договору.

Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются Исполнителем и Потребителем в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой потребителем услуг деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

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.

2.3.2. Величина аварийной и (или) технологической брони в отношении отдельных объектов Потребителя фиксируется в акте согласования технологической и (или) аварийной брони, являющемся Приложением № 4 к настоящему Договору.

2.3.3. Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, указываются в Реквизитах Потребителя *(Применяется в порядке и в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624)*.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической

3.1.3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.

3.1.4. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.6. В случае выявления законным владельцем электроустановок (Исполнителем, Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта, указанные в реквизитах Сторон настоящего Договора), с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

### 3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.2.2. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении №7 к настоящему Договору, объемы переданной Потребителю электрической энергии.

3.2.3. Определять в порядке, устанавливаемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя. Указанные характеристики определяются сетевой организацией (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже), либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ).

3.2.4. Уведомить (способ уведомления определяется индивидуально: письменно, телефонограммой, интернет и т.д. и должен отражаться в инструкции по взаимоотношениям) Потребителя о сроках ограничения режима потребления электрической энергии в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 3 (трех) рабочих дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.

Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях Исполнителя осуществляется путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте <http://ao-vmes.ru> (сайт АО «ВМЭС»).

3.2.5. Разрабатывать в установленном законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2.6. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.7. Направлять Потребителю в 15-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.

3.2.8. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.

3.2.9. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством Российской Федерации, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.

3.2.10. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Исполнителя, в пункты контроля и учета количества (определенные в Приложении № 3 к настоящему Договору) и качества переданной электрической энергии для:

- их проверки;
- снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
- контроля над соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и

соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Информировать потребителя услуг, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.2.11. Направлять Потребителю для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, а также вступления в силу судебных решений по изменению объема услуг, Потребителю направляются сопроводительным письмом исправленный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, Потребителю направляется соглашение о корректировке первичных документов, в котором отражаются причины изменений. После подписания соглашения контрагенту направляются скорректированный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты корректировки и откорректированный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.12. Направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью сетевой организации акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.2.13. Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения соответствующих документов, предложенный Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю мотивированный отказ.

3.2.14. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе

законодательством Российской Федерации.

3.2.15. Осуществлять контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными документом о технологическом присоединении, в присутствии Потребителя.

3.2.16. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя.

3.2.17. Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.

3.2.18. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к акту согласования технологической и (или) аварийной брони направлять мотивированный отказ от его согласования.

3.2.19. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

### 3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.

3.3.2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) и осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.

3.3.4. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.

3.3.5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Договором, приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.3.6. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, рассчитанных по калькуляциям на виды работ, утвержденных Исполнителем, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

3.3.7. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.

3.3.8. В случае отсутствия письменной заявки, поданной Исполнителю Потребителем, не менее чем за 8 (восемь) месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования (информации об

объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем), самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки плановый объем услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области и Потребителю (для подписания) по форме Приложения № 1 к настоящему Договору.

3.3.9. Требовать от Потребителя предоставления копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.10. Выдавать Потребителю предписания на устранение нарушений в ценах учета находящегося на его балансе, выявленных представителем Исполнителя или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.

3.3.11. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям и сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:

- контроля соблюдения предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);
- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
- контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;
- контроля проведения квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию сетевой организации в случаях, предусмотренных в п. 5.1 настоящего Договора, с опломбированием отключенных Потребителем электроустановок;
- для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя, при их наличии на территории Потребителя;
- для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.3.12. Использовать иные права, установленные действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

#### **3.4. Потребитель обязуется:**

3.4.1. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках по точкам поставки энергопринимающих устройств Потребителя.

3.4.2. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), предусмотренный требованиями, установленными в документах о технологическом присоединении.

3.4.3. Своевременно и в полном размере оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4.4. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Исполнителя акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов актов способом, подтверждающим их получение.

поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период. Направить в адрес исполнителя подписанные акты об оказании услуг за расчетный период либо мотивированный отказ от подписания акта (возражения) с указанием причин разногласий, детализированных по точкам поставки, в срок, установленный в Приложении № 9 к настоящему Договору.

Несредствление подписанного акта либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в Приложении № 9 к настоящему Договору, услуга считается оказанной в полном объеме.

3.4.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.4.8. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.4.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые Исполнителем для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.4.10. Выполнять команды Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.11. Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя).

3.4.12. Предоставлять Исполнителю копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.13. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.4.14. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или

ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора - не позднее 10 (десяти) дней до начала работ.

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

3.4.15. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе системы энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.16. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, уполномоченных представителей Исполнителя в целях осуществления ими контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на месте установки, установки пломб и/или знаков визуального контроля на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии или восстановления энергоснабжения.

3.4.17. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.4.18. Компенсировать затраты Исполнителя, понесенные им на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения рассчитанных по калькуляциям на виды работ, утвержденных Исполнителем *(в случае, если эти затраты не учтены для Исполнителя при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии)*.

Компенсировать затраты Исполнителя, в том числе в случае несвоевременной оплаты Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Исполнителем или продавцом электрической энергии, с которым у Потребителя заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии *(в случае, если затраты на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения не учтены для Исполнителя при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии)*.

3.4.19. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, в случае если Потребитель может быть отключен устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.20. При получении от Исполнителя информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителя или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств.

3.4.21. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности, в состоянии готовности к его использованию при

электрической энергии (мощности).

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня заключения настоящего Договора Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 4 к настоящему Договору и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электрической энергии ниже уровня, установленного указанными актами, возлагается на Потребителя.

3.4.22. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.23. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.24. Предоставлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения режима потребления электрической энергии), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

3.4.25. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя (для Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики), установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения и Основными положениями розничных рынков.

3.4.26. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если Потребитель не уведомил или уведомил Исполнителя позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией о намерении расторгнуть договор купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

- исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Потребителя такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

- потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем производится в течение 3-х банковских дней с даты получения счета от Исполнителя.

3.4.27. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, технических и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Потребителю.

3.4.28. Передавать Исполнителю в согласованной форме (Приложение № 8 к настоящему Договору) и установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.4.29.\* Предоставлять Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии.

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия бенефициара. Предоставляемые банковские гарантии не должны содержать требования о предоставлении сетевой организацией гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем услуг по передаче электрической энергии обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате оказанных Исполнителем Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

Правила определения суммы, на которую Потребитель предоставляет сетевой организации обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, устанавливаются Правительством Российской Федерации исходя из размера неисполненных Потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Срок, в течение которого действует банковская гарантия, определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

*(Указанная в данном пункте обязанность не устанавливается в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, являющихся органами государственной власти, органами местного самоуправления, казенными, автономными и бюджетными учреждениями, собственниками и пользователями (законными владельцами) жилых домов и помещений в многоквартирных домах, действующими в соответствии с жилищным законодательством управляющими организациями, товариществами собственников жилья, жилищными, жилищно-строительными и иными специализированными потребительскими кооперативами, созданными в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.)*

*(\* Применяется в порядке и соответствии с п. 3.1 ст.26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».)*

3.4.30. Согласовывать с Исполнителем объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в п. 4 настоящего Договора.

3.4.31. В течение 3 (трех) рабочих дней, с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от Исполнителя, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт и направить его Исполнителю по факсу или по электронной почте, одновременно направив оригинал акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг направлять Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в несопоставимой части.

3.4.32. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Потребителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе

Федерации требованиям.

3.4.33. Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Исполнителя, с оформлением соответствующих актов.

3.4.34. При ликвидации или реорганизации организации Потребителя не менее чем за 2 (два) месяца извещать об этом Исполнителя. При ликвидации произвести полную оплату за оказанные услуги на дату ликвидации; при реорганизации - произвести полную оплату на дату реорганизации либо сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

3.4.35. При смене руководителя в течение 10 (десяти) рабочих дней представлять Исполнителю документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Договора (выписку из ЕГРЮЛ и доверенность лицу на право подписания Договора, если подписывающим лицом является не руководитель организации), с образцом подписи данного лица.

3.4.36. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику, уведомлять Исполнителя о таком переходе не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком.

3.4.37. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета, если по условиям настоящего Договора такая обязанность возложена на Потребителя;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.4.38. Предоставлять Исполнителю информацию о фактическом потреблении электроэнергии (по форме Приложения № 5.1 к Договору) и мощности (по форме Приложения № 5.2) на основании показаний приборов учета в порядке и сроки предусмотренные Приложением № 7 к Договору.

3.4.39. Потребитель с максимальной мощностью свыше 670 кВт, в не зависимости от применяемого по настоящему Договору вида тарифов на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный / двухставочный), обязан обеспечивать ежемесячное проведение замеров электрической энергии (мощности) на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю подписанную со стороны Потребителей информацию о результатах проведенных замеров не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, в том числе в случае если приборы учета расположены в электроустановках Исполнителя.

3.4.40. Осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставку электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе (вступает в силу с 1 июля 2020 г.).

3.4.41. Осуществлять беспрепятственное обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе в части использования для этих целей данных, получаемых с использованием принадлежащих на праве собственности приборов учета электрической энергии, и беспрепятственный контроль за осуществлением коммерческого учета электрической энергии (мощности), включая проверку приборов учета электрической энергии, установленных в границах объектов, принадлежащих субъектам

электроэнергетики или потребителям электрической энергии (мощности) на праве собственности или ином законном основании *(вступает в силу с 1 июля 2020 г.)*.

3.4.42. Обеспечивать доступ уполномоченных лиц Исполнителя и (или) Заказчика к своим энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики, с использованием которых вводится ограничение режима потребления электрической энергии, для введения такого ограничения.

3.4.43. по требованию Исполнителя (заказчика) обеспечить доступ к местам установки технических средств удаленного ограничения и возместить расходы Исполнителя (Заказчика) на установку указанных технических средств удаленного ограничения при неоднократном возникновении оснований в отношении введения ограничения режима потребления электрической энергии, а также при нарушении обязанности потребителя по осуществлению действий по самостоятельному обеспечению введения ограничения режима потребления электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств *(вступает в силу с 1 июля 2020 г.)*.

3.4.44. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, а также действующим законодательством Российской Федерации.

### **3.5. Потребитель имеет право:**

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иными обязательными требованиями.

3.5.2. Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю не позднее 1 месяца со дня официального опубликования решений Комитета тарифного регулирования Волгоградской области об установлении соответствующих цен (тарифов).

3.5.3. Производить по согласованию с Исполнителем проверку (с составлением акта) и замену приборов расчетного учета, находящихся на балансе Потребителя.

3.5.4. В случае если Потребителю требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, Потребитель вправе направить в адрес Исполнителя заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета.

Потребитель вправе самостоятельно либо с привлечением третьих лиц произвести работы по оборудованию точки поставки приборами учета в соответствии с выданными Исполнителем техническими условиями на проведение работ по оборудованию точки поставки приборами учета.

3.5.5. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Ежемесячно в порядке, установленном Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.

При выявлении факта осуществления безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Потребителем, Исполнителем (ИВЭС) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и направляется Потребителю в порядке, предусмотренном в Приложении № 8 к настоящему Договору.

4.2. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляются в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными в документах о технологическом присоединении.

4.3. Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя (а также при опосредованном присоединении через ИВЭС, устройства производителя электроэнергии, бесхозяйные сети), определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов

соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору.

Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин фактической мощности, сформированных в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору, заносятся Исполнителем в ведомости снятия показаний и расчета величин максимальной мощности. Исполнитель на основании информации, содержащейся в указанных ведомостях, формирует сводные акты первичного учета электрической энергии и мощности по формам согласно Приложениям №№ 5.1, 5.2 (далее - сводные акты) к настоящему Договору.

На основании сводных актов, а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору, Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме Приложения № 6 настоящему Договору.

4.4. Сторона, намеревающаяся осуществить какое-либо вмешательство в работу прибора учета электрической энергии и (или) измерительного комплекса (замена, обслуживание, поверка приборов учета электрической энергии и др.), обязана предварительно согласовать свои действия с другой Стороной по Договору.

4.5. Порядок проверки приборов учета электрической энергии указан в Приложении № 11 к настоящему Договору.

4.6. \* Для Потребителей субъектов ОРЭМ может быть использована следующая редакция п. 4.4 настоящего Договора: «Обязанности Сторон по эксплуатации, обслуживанию и ремонту систем измерения, каналообразующего оборудования определяются Соглашением об информационном обмене, порядке расчета и согласования почасовых значений сальдо-перетоков по точкам поставки в сечении \_\_\_\_\_ (Приложение № \_\_\_\_ к настоящему Договору).».

## **5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления электрической энергии).

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления.

## **6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ**

6.1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги по передаче электрической энергии производятся по тарифам, установленным Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов.

На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован \_\_\_\_\_ (одноставочный/двухставочный) вариант тарифа.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем Потребителю, энергопринимающие устройства которого непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, производятся по двухставочному тарифу.

6.2. В течение периода регулирования Потребитель по согласованию с Исполнителем может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать

данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, по не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета и иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору. Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

6.3. При отсутствии уведомления, указанного в п. 6.2 настоящего Договора, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6.4. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

6.5. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.6. Потребитель оплачивает 50 процентов стоимости оказываемых услуг, исходя из объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии и мощности за предшествующий расчетный период, на условиях предоплаты не позднее 15-го числа текущего месяца.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.7. Невыставление Исполнителем счета на оплату услуг не является основанием для неоплаты плановых платежей и фактически оказанных услуг.

Счет на оплату услуг Потребителю направляется способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия счета передается Потребителю в отсканированном виде посредством направления на электронный адрес Потребителя либо по факсу, указанные в реквизитах Потребителя по настоящему Договору.

В случае исполнения Потребителем на электронный адрес (факс) отсканированной копии счета на оплату услуг, Потребитель направляет Исполнителю в отсканированном виде соответствующее уведомление на электронный адрес Исполнителя либо по факсу, указанные в реквизитах Исполнителя по настоящему Договору.

В случае изменения электронного адреса либо номера факса Потребителя, Потребитель своевременно направляет Исполнителю уведомление об их изменении.

6.8. Окончательный расчет за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом уменьшения на величину уплаченных Заказчиком плановых платежей.

6.9. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Договора;
- периоде (годе, месяце), за который производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

6.10. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) и счет, за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за данный период, а также номер счета и прочее), полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in - first out»);
- излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего оплате за следующий месяц.

порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом, о чем Исполнитель уведомляет Потребителя.

6.11. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае, если Комитет тарифного регулирования Волгоградской области произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.12. По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней с даты получения от Исполнителя акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6.13. Определение обязательств Потребителя по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

6.14. На сумму денежного обязательства за период пользования Потребителем денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Исполнитель вправе начислять Потребителю проценты в размере действовавшей

в соответствующие периоды ключевой ставки Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

## **7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ИНЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ**

Порядок определения и оплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) последующему восстановлению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю, определен Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору, Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

8.3. Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующих договоров у продавцов электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

8.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;

б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;

в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;

г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора либо вследствие исполнения заявок продавцов электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства Российской Федерации и (или) положений соответствующих договоров, заключенных указанными лицами с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

8.5. За несвоевременное и (или) не полное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии, в том числе по оплате плановых (авансовых) платежей, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель обязан уплатить Исполнителю санкции в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

8.6. На сумму денежного обязательства за период пользования Потребителем денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Исполнитель вправе начислять Потребителю проценты в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставки Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

8.7. Нарушение Потребителем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима

порядком случаях доступа представителей Исполнителя или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам; нарушение Потребителем установленных законодательством об электроэнергетике требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания Исполнителю или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя - влечет наложение административного штрафа на Потребителя и его должностных лиц в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (статья 9.22).

## **9. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

9.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

9.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

## **10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

10.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в порядке арбитража после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

10.2. В случае невозможности урегулирования споров и разногласий путем переговоров, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Договора или прямо или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, существования, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению:

(для крупных потребителей\*) в порядке арбитража (третейского разбирательства), администрируемого Арбитражным центром при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСНП) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Вынесенное третейским судом решение будет окончательным, обязательным для сторон и не подлежит оспариванию.

(для прочих потребителей\*) в арбитражном суде (суде) по месту нахождения АО «ВМЭС».

(для потребителей, входящих в одну группу лиц с ПАО «Россети») на условиях и в порядке, установленном законодательством и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 30.10.2015 (протокол № 206) и приказом ПАО «Россети» от 05.12.2019 № 335.

При недостижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в порядке арбитража (третейского разбирательства), администрируемого Арбитражным

центром при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСПП) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Вынесенное третейским судом решение будет окончательным, обязательным для сторон и не подлежит оспариванию

(\* критерий крупности определяется по усмотрению АО «ВМЭС» в зависимости от доли потребителя в формировании НВВ по соответствующей территории обслуживания).

## 11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

11.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до «31» декабря 2022 года. Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с «01» января 2022 г.

11.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг) совпадают со сроками действия настоящего Договора (\*Подобное указание о сроках оказания услуг применяется только в случае, если дата заключения Договора совпадает с началом оказания услуг). При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии. Потребитель обязан до начала оказания услуг по настоящему Договору предоставить Исполнителю копию договора (выписку из договора) купли-продажи (поставки, иного) электрической энергии, заверенные печатью (при наличии) и подписью уполномоченного лица Потребителя, заключенных в установленном порядке, на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии в отношении точек поставки по настоящему Договору.

11.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

\* Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией.

11.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

\* Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией

11.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении продавца электрической энергии о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного ранее между таким лицом и Потребителем. В случае получения Исполнителем уведомления продавца электрической энергии, позднее указанной в нем даты введение ограничения режима потребления электрической энергии, осуществляется Исполнителем по истечении 3 (трех) рабочих дней после получения им указанного в настоящем пункте уведомления.

## 12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

12.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую

действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

12.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п. 11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

12.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

### 13. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

13.1. Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2022 год».

13.2. Приложение № 2.1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) между АО «ВМЭС» и МОУ «Средняя школа № 3 Тракторозаводского района Волгограда» (при наличии).

13.3. Приложение № 2.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности между АО «ВМЭС» и МОУ «Средняя школа № 3 Тракторозаводского района Волгограда» (при наличии).

13.4. Приложение № 2.3 «Акт об осуществлении технологического присоединения» (при наличии).

13.5. Приложение № 3 «Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

*(формы для Потребителя приобретающего электрическую энергию с оптового и розничных рынков).*

13.6. Приложение № 4 «Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)».

13.7. Приложение № 5.1 «Форма сводного акта первичного учета электрической энергии».

13.8. Приложение № 5.2 «Форма сводного акта первичного учета мощности».

13.9. Приложение № 6 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».

13.10. Приложение № 7 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности)».

13.11. Приложение № 8 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии».

13.12. Приложение № 9 «Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору».

13.13. Приложение № 10 «Расценки по оплате иных оказываемых услуг, кроме услуг по передаче электрической энергии» *(данное приложение формируется в случае если расходы на совершение действий*

по введению ограничения режима потребления и (или) последующему возобновлению подачи электрической энергии не учтены в тарифах исполнителя на услуги по передаче электрической энергии).

13.14. Приложение № 11 «Порядок технической (инструментальной) проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц».

\* По желанию Сторон Договора может быть оформлено Приложение № 10 «Соглашение о взаимоотношениях Сторон при перерывах в электроснабжении».

#### АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

| Исполнитель   | Потребитель   |
|---|---|
| Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети» (АО «ВМЭС»)   | Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа № 3 Тракторозаводского района Волгограда» (МОУ СШ № 3)  |
| Юридический адрес: 400017, область Волгоградская, город Волгоград, улица им. адмирала Ушакова, 11, офис 201   | Юридический адрес: 400006, г. Волгоград, ул. Ополченская, д. 1  |
| Почтовый адрес: 400017, область Волгоградская, город Волгоград, улица им. адмирала Ушакова, 11, офис 201  | Почтовый адрес: 400006, г. Волгоград, ул. Ополченская, д. 1   |
| ИНН 3459076049  | ИНН 3441016810  |
| КПП 345901001   | КПП 344101001   |
| ОГРН 1184443005778  | ОГРН 1023402458310  |
| ОКПО 28160484   | ОКПО 48073623   |
| ОКВЭД 35.13   | ОКВЭД 85.14   |
| Телефон (8442) 55-01-24, 29-25-94   | Телефон 77-01-32  |
| Факс (8442) 29-25-85  | Факс  |
| E-mail: <a href="mailto:office@ao-vmes.ru">office@ao-vmes.ru</a>  | E-mail: <i>school3@volggrad.mn.ch</i>   |
| Получатель: АО «ВМЭС»   | <i>с/с 40430000000000000000</i>   |
| № расчетного счета: 40702810100070001416  | № расчетного счета 03234643187010002900   |
| № корреспондирующего счета: 301018105000000000781   | № корреспондирующего счета 40102810445370000021   |
| Наименование банка получателя: Ф-л Банка ГПБ (АО) «Южный» г. Краснодар  | Наименование банка: Отделение Волгоград УФК по Волгоградской области, г.Волгоград   |
| БИК 040349781   | БИК 011806101   |
| Контактные данные Исполнителя, для направления документов по оплате в отсканированном виде на электронный адрес <a href="mailto:info@ao-vmes.ru">info@ao-vmes.ru</a> либо по факсу (8442) 29-25-85. | Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) _____ и адрес электронной почты _____ предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.<br>(* Применяется в порядке и в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624.) |

Исполнитель

Заместитель начальника службы оказания услуг транспорта электроэнергии-начальник отдела реализации услуг по передаче электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынка

М.П.



Аксютин/  
(Ф.И.О.)  
20 г.

Потребитель

Директор



М.В. Прохорова/  
(Ф.И.О.)  
20 г.



Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20\_\_ год

| Наименование<br>показателя | Диапазоны<br>напряжения | Ед. изм.  | I квартал |         |        | II квартал |        |       | III квартал |        |          | IV квартал |        |         | 2024    |
|----------------------------|-------------------------|-----------|-----------|---------|--------|------------|--------|-------|-------------|--------|----------|------------|--------|---------|---------|
|                            |                         |           |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            |                         |           | январь    | февраль | март   | апрель     | май    | июнь  | июль        | август | сентябрь | октябрь    | ноябрь | декабрь |         |
| Объем<br>электроэнергии    | Всего                   | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | ВН                      | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | ВН из сети ЕНЭС         | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | ВН с шин                | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | СН-1                    | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | СН-2                    | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | ИИ                      | тыс. кВтч |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | Всего                   | кВт       | 11 000    | 15 100  | 13 000 | 11 100     | 10 100 | 4 300 | 5 100       | 5 300  | 11 100   | 15 100     | 16 100 | 14 800  | 110 500 |
|                            | ВН                      | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | ВН из сети ЕНЭС         | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
| Заявленная<br>мощность     | ВН с шин                | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | СН-1                    | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | СН-2                    | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            | ИИ                      | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            |                         | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |
|                            |                         | кВт       |           |         |        |            |        |       |             |        |          |            |        |         |         |

Исполнитель:



Б. Прохорова



## Перечень точек поставки и характеристики СКУЭ в точках поставки

| Юридический, почтовый адрес и контактные телефоны   | Адрес точек поставки | Характеристики объекта | Описание точек поставки   | Точка учета (место установки измерительного прибора) | Тип ПУ          | Зависимый номер ПУ | Коэффициент трансформации | Дата госповерки | Срок госповерки (лет) | Дата госповерки | Срок госповерки (лет) | Результат измерения | Потери в трансформаторах и линиях |                                 | Масштабная нагрузка в кВт ВА | Уровень напряжения | Тариф         | Категория надежности |
|---|----------------------|------------------------|---|--|-----------------|--------------------|---------------------------|-----------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|---------------------|-----------------------------------|---------------------------------|------------------------------|--------------------|---------------|----------------------|
|   |                      |                        |   |  |                 |                    |                           |                 |                       |                 |                       |                     | Нагрузочные потери                | Условно постоянные потери (кВт) |                              |                    |               |                      |
| 400005, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. Октябрьская, д. 42а, ИНН 3441016810, (8442) 74-03-408; 74-07-53 | ул. Октябрьская, 1   | хлоники шокеры         | На объектах в месте присоединения КЛ 0,4кВ в ПРУ 0,4 кВ ПС Суровикин ф.3 РП 800 кв.12, ТП 834 гр.13                           | ВРУ-0,4кВ  | ЦЭ 6803В        | 070847069424918    | 1                         | 2007-2          | 16                    | 11              | 12                    | 13                  | 14                                | 15                              | 22                           | 23                 | 24            | 25                   |
| 400005, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. Октябрьская, д. 42а, ИНН 3441014490, (8442) 74-03-408; 74-07-53 | ул. Троицкая, 15     | хлоники шокеры         | в месте присоединения питающего провода на ополоток на стене здания школы (от ПС "ТЭЦ ИГТУ" ф.36, РП-827, кв.10, ТП-810 гр.9) | ВРУ-0,4кВ  | ЦЭ 6803 ВХ7 Р31 | 011068137664023    | 0,1                       | 2019-1          | 16                    | 2005            | 2016-1                | 4                   | -                                 | -                               | 72,38                        | НН                 | одноставочный | 3                    |
| 400005, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. Октябрьская, д. 42а, ИНН 3441014490, (8442) 74-03-408; 74-07-53 | ул. Ленина, 197 Б    | хлоники шокеры         | в месте присоединения КЛ 0,4кВ в ВРУ-0,4кВ хлоники шокеры (от ПС "Суровикин" ф.4, ТП-882 гр.9, гр.10)                         | ВРУ-0,4кВ  | ЦЭ 6803В М7931  | 011075111140303    | 0,1                       | 2017-2          | 16                    | -               | -                     | 0,1                 | -                                 | -                               | -                            | НН                 | одноставочный | 3                    |
| 400005, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. Октябрьская, д. 42а, ИНН 3441014490, (8442) 74-03-408; 74-07-53 | ул. Ленина, 197 Б    | хлоники шокеры         | в месте присоединения КЛ 0,4кВ в ВРУ-0,4кВ хлоники шокеры (от ПС "Суровикин" ф.5, ТП-882 гр.9, гр.10)                         | ВРУ-0,4кВ  | ЦЭ 6803В        | 007882949000428    | 1                         | 2011-4          | 16                    | -               | -                     | 1                   | -                                 | -                               | 93                           | НН                 | одноставочный | 3                    |





Наименование потребителя: МОУ СШ № 3

Договор на оказание услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии № 1608-ТЭ

Сводный акт первичного учета электрической энергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

1. Энергия:

| Заполняет Потребитель               |            |                    |          |                             |                     |                             |                                   |                           |                                   |
|-------------------------------------|------------|--------------------|----------|-----------------------------|---------------------|-----------------------------|-----------------------------------|---------------------------|-----------------------------------|
| Место установки расчетных счетчиков | № счетчика | Показания счетчика |          | Разность показаний счетчика | Расчетный множитель | Расход электроэнергии в кВт | Потери в трансформаторах и линиях |                           | Итого расход электроэнергии в кВт |
|                                     |            | на _____           | на _____ |                             |                     |                             | Нагружаемое (%)                   | Условно постоянные (кВтч) |                                   |
| 1                                   | 2          | 3                  | 4        | 5 4-3                       | 6                   | 7 5*6                       | 8 7*% потери                      | 9                         | 10 7+8+9                          |
|                                     |            |                    |          |                             |                     |                             |                                   |                           |                                   |
|                                     |            |                    |          |                             |                     |                             |                                   |                           |                                   |
| ИТОГО:                              |            |                    |          |                             |                     |                             |                                   |                           |                                   |

1.1. Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

| Заполняет Потребитель    |            |                    |          |                             |                     |                                   |                             |                             |
|--------------------------|------------|--------------------|----------|-----------------------------|---------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Наименование Субабонента | № счетчика | Показания счетчика |          | Разность показаний счетчика | Расчетный множитель | Потери в трансформаторах и линиях |                             | Расход электроэнергии в кВт |
|                          |            | на _____           | на _____ |                             |                     | Потери в линии (%)                | Фиксированные потери (кВтч) |                             |
| 1                        | 2          | 3                  | 4        | 5                           | 6                   |                                   |                             | 7                           |
|                          |            |                    |          |                             |                     |                                   |                             |                             |
|                          |            |                    |          |                             |                     |                                   |                             |                             |
| ИТОГО:                   |            |                    |          |                             |                     |                                   |                             |                             |

2. Мощность:

| Место установки расчетных электросчетчиков | № счетчика | Фактическая мощность, кВт |
|--|------------|---------------------------|
| 1  | 2          | 3                         |
|  |            |                           |
| ИТОГО:                                     |            |                           |

Согласовано:

Субабонент 1:

\_\_\_\_\_ (наименование организации)

Субабонент 2:

\_\_\_\_\_ (наименование организации)

(подпись)

М.П.

« \_\_\_\_ » (Фамилия И.О.) 201 г.

(подпись)

М.П.

« \_\_\_\_ » (Фамилия И.О.) 201 г.

Отметка о получении:

Ответственное лицо \_\_\_\_\_

Должность \_\_\_\_\_

Подпись \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_

Потребитель:

Ответственное лицо \_\_\_\_\_

Должность \_\_\_\_\_

Подпись \_\_\_\_\_

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

Исполнитель: \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » (Фамилия И.О.) 201 г.  
М.П. \_\_\_\_\_

Форма согласована:

Потребитель: \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » (Фамилия И.О.) 201 г.  
М.П. \_\_\_\_\_



Приложение № 5.2

к договору № 1608-ГЭ

от "28" Ок 2022г.

Форму УТВЕРЖДАЮ  
Исполнитель

УТВЕРЖДАЮ

С.В. Прохорова



Информация о собственном потреблении электрической энергии (мощности), кВтч (кВт)

за

Договор №

| № п/п   | День             |      | Планируемые часы выходов персонала, осуществляющие системные операторы. | 01. июля |     | 02. июля |     | 03. июля |     | 04. июля |     | 05. июля |     | 06. июля |     | 07. июля |     | 08. июля |     | 09. июля |     | 10. июля |     | 11. июля |     | 12. июля |     | 13. июля |     | 14. июля |     |  |
|---|------------------|------|---|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|----------|-----|--|
|   | Час              | Рейс |   | вых      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб | руб      | руб |  |
| 1   | Рабочий/выходной |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 2   | 00:00 - 01:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 3   | 01:00 - 02:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 4   | 02:00 - 03:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 5   | 03:00 - 04:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 6   | 04:00 - 05:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 7   | 05:00 - 06:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 8   | 06:00 - 07:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 9   | 07:00 - 08:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 10  | 08:00 - 09:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 11  | 09:00 - 10:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 12  | 10:00 - 11:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 13  | 11:00 - 12:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 14  | 12:00 - 13:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 15  | 13:00 - 14:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 16  | 14:00 - 15:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 17  | 15:00 - 16:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 18  | 16:00 - 17:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 19  | 17:00 - 18:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 20  | 18:00 - 19:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 21  | 19:00 - 20:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 22  | 20:00 - 21:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 23  | 21:00 - 22:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 24  | 22:00 - 23:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 25  | 23:00 - 00:00    |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| 26  | Итого            |      |   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        | 0   | 0        |     |  |
| Нормативное количество рабочих суток за месяц |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано рабочих суток за месяц  |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц          |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |
| Фактически отработано часов за месяц</        |                  |      |   |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |          |     |  |

