

Протокол разногласий
к договору № 1711-ТЭ оказания услуг по передаче электрической энергии
от 16.12.2022 г.

г. Волгоград

16.12 2022 г.

Акционерное общество «Волгоградские межрайонные электрические сети», 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 № 368 от 31.12.2021, с одной стороны, и

Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов № 120 Красноармейского района Волгограда», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Алещенко Ивана Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем – «Стороны», составили настоящий протокол разногласий о нижеследующем:

1. В соответствии с федеральным законом № 44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» по тексту договора и приложениях к нему заменить слово «Договор» на «Контракт».

2. Пункт 2.1. дополнить словами: «Источник финансирования: средства бюджетного учреждения. Идентификационный код закупки 223344801599034480100100150013512 247».

3. Пункт 11.1. дополнить словами: «В части полной оплаты за оказанные услуги действует до «31» января 2024 года. Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с «01» января 2023 года»

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу, и вступает в силу с момента подписания Сторонами.

Исполнитель:

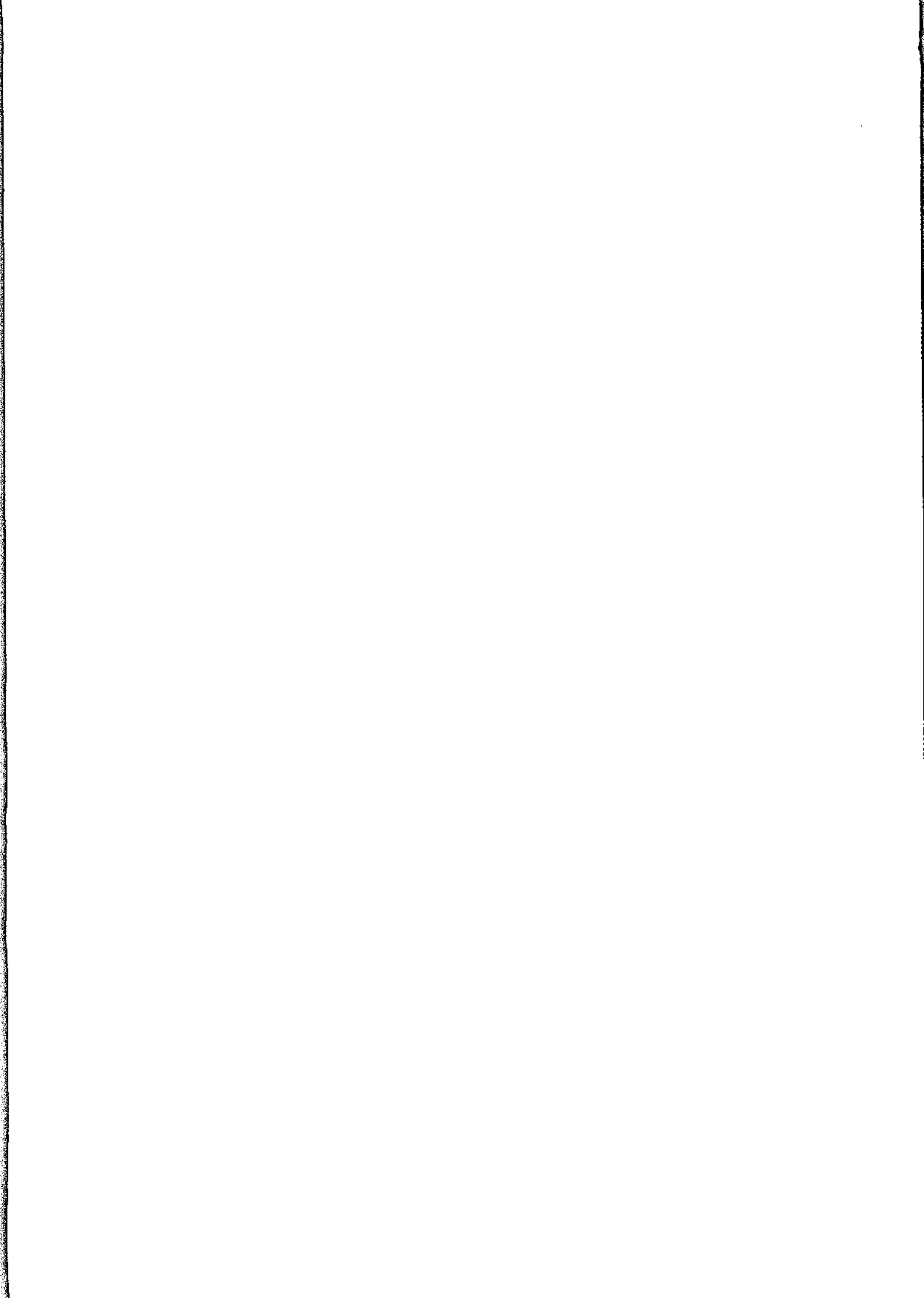


/А. К. Аксютин

Потребитель:



/И. А. Алещенко



**ДОГОВОР № 1711-ТЭ
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Волгоград

« 16 » 12 20 22 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 Аксиотина Алексея Константиновича, действующего на основании доверенности № 368 от 31.12.2021, с одной стороны, Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов № 120 Красноармейского района Волгограда», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Алещенко Ивана Алексеевича, 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. Формы сводных актов учета электроэнергии и мощности определены в Приложениях № 5.1, 5.2 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, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах 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).

1.1.9. *Безучётное потребление* – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором, а также действующим законодательством РФ порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка

1.1.10 *Коммерческий учет электрической энергии (мощности)* - процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги

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, бесхозяйных 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 2023 год на момент его заключения составляет 533 520 руб. 00 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 Разделе 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. Обязанности Сторон 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), определены в Разделе 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.

2.2.7 порядок взаимодействия сетевой организации и потребителя услуг при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила технологического функционирования электроэнергетических систем);

2.2.8 неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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 подвижной 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 энергии (мощности), установленные настоящим Договором.

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), нарушениях 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 корректировкой значений, Потребителю 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. В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим Исполнителю на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства Потребителя при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

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

3.2.15. 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.

3.2.16. 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. Устаивать 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 Исполнителем 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 цепях учета находящегося на его балансе, выявленных представителем Исполнителя или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.

3.3.11. Осуществлять беспрепятственный доступ по служебным удостоверениям в 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 Предъявить Потребителю претензии при выявлении Исполнителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Потребителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Исполнителю на момент подписания акта об оказании услуг. Направление претензии не лишает права Исполнителя на защиту своих интересов в судебном порядке

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.

3.4.5. Рассматривать в порядке, указанном в разделе 6 настоящего Договора, 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 разделе 6 настоящего Договора.

В случае непредставления подписанного акта либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в разделе 6 настоящего Договора, услуга считается оказанной в полном объеме.

3.4.6. поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального

контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств 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 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.

3.4.16. 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 возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления 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.* 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».)*

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

3.4.30. 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 неоспариваемой части.

3.4.31. 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.

3.4.32. 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.

3.4.33. 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.

3.4.34. 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.

3.4.35. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) и использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора)

3.4.36. 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.

3.4.37. 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.

3.4.38. 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

3.4.39. 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.

3.4.40. 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.

3.4.41. 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

3.4.42. совершать действия по самостоятельному обеспечению введения ограничения режима потребления электрической энергии при возникновении предусмотренных Порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, утвержденным Постановлением правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (в действующей редакции) оснований для введения ограничения режима потребления электрической энергии в порядке, установленном указанными нормативными правовыми актами

3.4.43. 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.

Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя (а также при опосредованном присоединении через ИВЭС, устройства производителя электроэнергии, бесхозяйные сети), определяется согласно показаний соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться:

- в отношении приборов учета, установленных в нежилых помещениях, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) настоящего договора я;

- в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) настоящего договора. Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин фактической мощности, сформированных в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору, заносятся в Акты снятия показаний и расчета величин максимальной 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.

4.3. 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.

4.4. Порядок проверки приборов учета электрической энергии указан в Приложении № 10 к настоящему Договору.

4.5. *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 Исполнителем 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, но 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. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по двухставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j^{cod} \times V_j^{cp} + T_j^{m.p.} \times V_j^o)$$

где:

- T_j^{cod} - ставка за содержание электрических сетей J -го уровня напряжения - единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, руб./МВт.мес.;

- V_j^{cp} - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии на J -ом уровне напряжения (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, МВт;

- $T_j^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.;

- V_j^o - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на J -ом уровне напряжения, МВтч;

- J - количество уровней напряжения.

6.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии при расчетах по одноставочному тарифу определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \times V_j^o)$$

где:

- T_j - одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии в сетях J -го уровня напряжения единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации для Потребителей, руб./МВтч;

- V_j^o - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на J -ом уровне напряжения, МВтч;

- J - количество уровней напряжения.

6.6. На основании сводных актов (Приложениям №№ 5.1, 5.2 к Договору), а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме приложения № 6 к настоящему Договору.

6.7. Исполнитель до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет Потребителю способом, позволяющим подтвердить факт получения:

а) акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии;

б) счет-фактуру

в) акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления

электроэнергии и по возобновлению электроснабжения (при наличии оснований).

6.8. В случае внесения Исполнителем в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, в адрес Потребителя 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.

6.9. Потребитель обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.7, 6.8 настоящего Договора, рассмотреть их и подписать представленные акты и один экземпляр оформленных со своей стороны документов направить Исполнителю.

Неспредставление подписанного акта либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в пункте 6.9 настоящего Договора, услуга считается оказанной в полном объеме.

6.10. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объёму и (или) качеству оказанных услуг, он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объёму и (или) качеству оказанных услуг с приложением подтверждающей документации.

Стороны рассматривают и согласовывают имеющиеся разногласия в течение 5-ти рабочих дней с момента получения Исполнителем мотивированных возражений Потребителя.

По результатам согласования разногласий Стороны корректируют расчёты за предыдущие расчётные периоды в текущем расчётном периоде. Исполнитель выставляет Потребителю корректировочные акты об оказании услуг и корректировочные счета-фактуры.

Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объёму и (или) качеству оказанных услуг.

6.11. Сторона по настоящему Договору, у которой возникли обоснованные претензии к объёму и (или) качеству оказанных услуг в прошедших расчётные периоды, вправе направить обоснованную претензию другой Стороне в течение 10-ти рабочих дней с даты, когда основания для претензии были выявлены. Срок ответа на претензию – 30 рабочих дней.

6.12. При изменении составляющих расчета стоимости услуг Исполнителя проводить корректировку объема услуг, оказанных Потребителю в соответствии с документами, полученными от Потребителя согласно условиям настоящего Договора, и направлять Потребителю корректировочный акт оказанных услуг. Корректировочный счет – фактура направляется Потребителю в течение 5 рабочих дней после подписания Потребителем корректировочного акта оказанных услуг.

6.13. Потребитель производит оплату услуг по передаче электрической энергии в текущем месяце путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в следующие платежные периоды:

- до 15-го числа текущего месяца в размере 50% процентов стоимости оказываемых услуг на условиях предоплаты, исходя из стоимости услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период;
- до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, проводится окончательный расчет, с учетом уменьшения на величину уплаченных Потребителем платежей за расчетный период.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому в соответствии с условиями настоящего Договора объёму услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

6.14. Невыставление Исполнителем счета на оплату услуг не является основанием для неисполнения Потребителем обязательств в сроки, указанные в п. 6.13 настоящего Договора.

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

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

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

6.15. 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.

6.16. При отсутствии в платежном документе реквизитов, позволяющих идентифицировать платеж для отнесения суммы платежа в счет погашения определённой задолженности (ссылки на период (месяц) задолженности, либо на документ, за который производится оплата) полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения, погашения задолженности по вступившему в законную силу

судебному решению, исполнительному листу, оплаты по ранее выставленной претензии) 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.

В случае указания Потребителем в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение 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.

6.17. Изменения 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 Комитетом 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 снятия 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.

6.18. 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.

6.19. 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.

6.20. 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

7.1. Расчеты за услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в порядке аналогичном для подписания документов и урегулирования разногласий за услуги по передаче электрической энергии.

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 делает 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 Исполнителем 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 соответствующий период 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 потребления электрической энергии, либо несоблюдение Потребителем в предусмотренных указанным 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 (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.

(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 ПАО «Россети Юг» 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 2023 года**.
(*В случае если фактические отношения Сторон по оказанию услуг по передаче электрической энергии возникли ранее заключения договора, п. 10.1 настоящего Договора необходимо дополнить предложением следующего содержания: «Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с «01» января 2023 года»).

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 Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности 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 2023 год».

13.2. Приложение № 2. Документы о технологическом присоединении

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 № 8.1 «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии»

13.13. Приложение № 9 «Прейскурант на выполнение Исполнителем иных оказываемых по договору услуг» *(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 № 10 «Порядок технической (инструментальной) проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц».

* По желанию Сторон Договора может быть оформлено Приложение № 11 «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 с углубленным изучением отдельных предметов № 120 Красноармейского района Волгограда» (МОУ СШ № 120)
Юридический адрес: 400017, область Волгоградская, город Волгоград, улица им. адмирала Ушакова, 11, офис 201	Юридический адрес: 400112, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, пр. им. Героев Сталинграда, 31
Почтовый адрес: 400017, область Волгоградская, город Волгоград, улица им. адмирала Ушакова, 11, офис 201	Почтовый адрес: 400112, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, пр. им. Героев Сталинграда, 31
ИНН 3459076049	ИНН 3448015990
КПП 345901001	КПП 344801001
ОГРН 1184443005778	ОГРН 1033401201790
ОКПО 28160484	ОКПО 22436732
ОКВЭД 35.13	ОКВЭД 85.14
Телефон (8442) 55-01-24, 29-25-94	Телефон 8(8442) 67-05-80
Факс (8442) 29-25-85	Факс
Е-mail: office@ao-vmes.ru	Е-mail school120@volgadmin.ru
Получатель: АО «ВМЭС»	
№ расчетного счета: 40702810800000042531	№ расчетного/банковского счета 03234643187010002900
№ корреспондирующего счета: 30101810200000000823	№ корреспондирующего/казначейского счета 40102810445370000021
Наименование банка получателя Банк ГПБ (АО) г. Москва	Наименование банка Отделение Волгоград //УФК по Волгоградской области, г.Волгоград л/с 20763004450
БИК 044525823	БИК ТОФК 011806101
	Выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) _____ и адрес электронной почты school120@volgadmin.ru , предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. (* Применяется в порядке и в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624.)
Контактные данные Исполнителя. для направления документов по оплате в отсканированном виде на электронный адрес info@ao-vmes.ru либо по факсу (8442) 29-25-85.	Контактные данные Потребителя. для направления счетов в отсканированном виде на электронный адрес school120@volgadmin.ru либо по факсу

Исполнитель

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

А.К. Аксютин/
(Ф.И.О.)

М.П. «_____» _____ 202__ г.



Потребитель

Директор

И.А. Алешенко/
(Ф.И.О.)


_____ 202__ г.


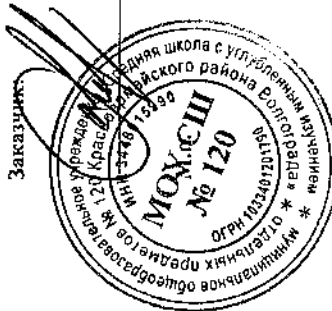


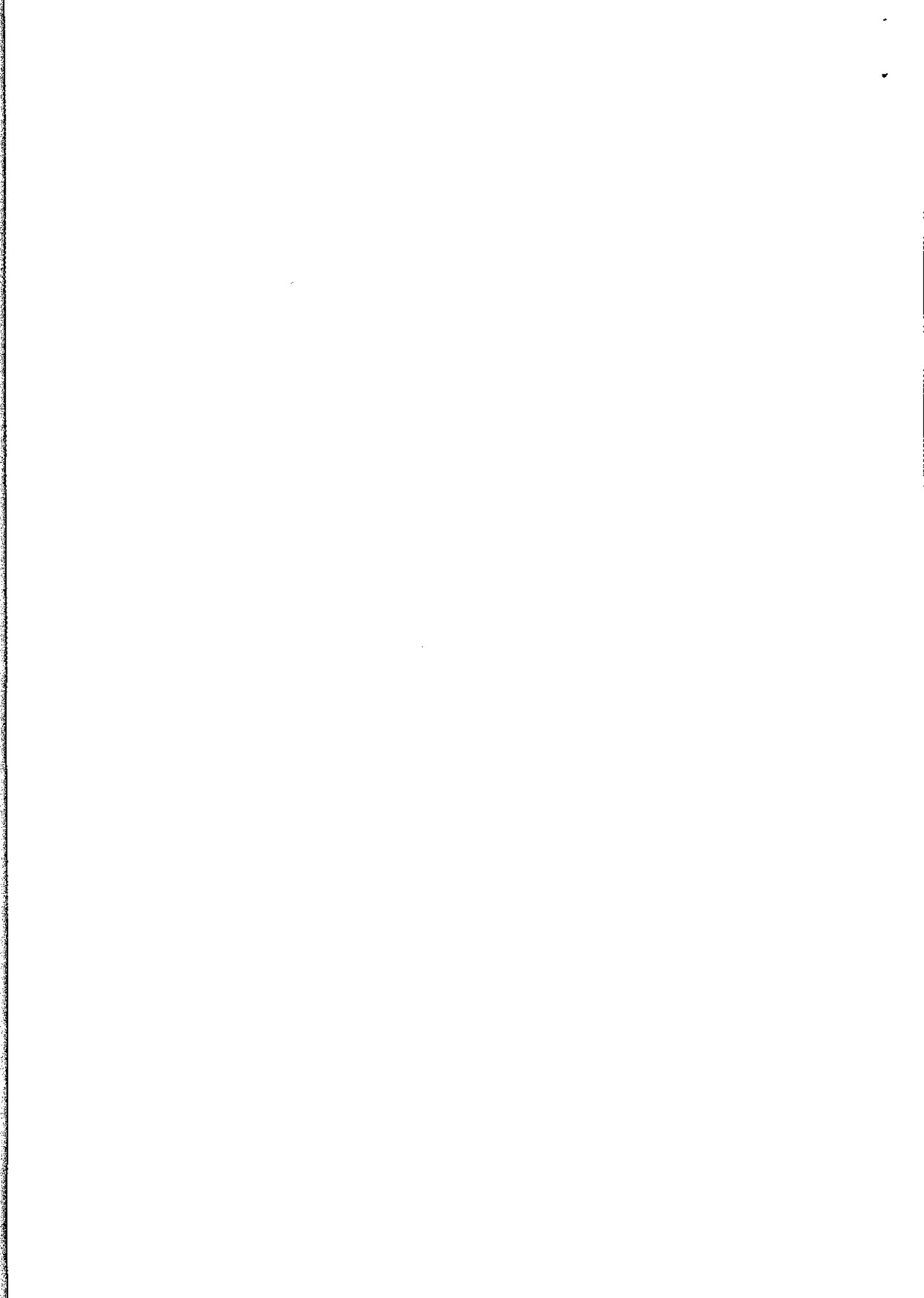
Приложение № 1
к договору № 1711-ТЭ
от " " 20__ г.

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год

Наименование показателя	Диапазоны напряжения	Ед.изм.	20__ год													
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Объем 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														
Заявленная мощность	ВН	кВт														
	ВН из сети ЕНЭС	кВт														
	ВН с шин	кВт														
	СН-1	кВт														
	СН-2	кВт														
	ИИ	кВт														

Исполнитель:  А.К. КОСЫГИН
М.п. 

Заказчик:  И.А. АЛШЧЕНКО




Перечень точек поставки и характеристики СКУЭ в точках поставки

№ п/п	№ акта об осуществлении технологического присоединения	Юридический, почтовый адрес и электронный ИНН потребителя, контактные телефоны	Адрес точки поставки	Характеристика объекта	Описание точек поставки	Точка учёта (место установки коммерческого учёта)	Тип ПУ	Зыдовской номер ПУ	Коэффициент сечения механизма	Дата окончания интервала (лет)	Ёмкость ТН	Дата повторки интервала (кВт)	Срок межоперационного интервала (лет)	Расчётный номинал	Максимальная мощность в кВт/кВА	Уровень напряжения	Тип	Категория надежности электроснабжения
1	6/М от 23.07.2009	400112, Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, пр. Сталинград. 31; ИНН 3448015990	пр. Героев Сталинград. 31	МОУ "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов №120 Крайнего района Волгограда"	в месте присоединения питающих кабелей в ВРУ-0,4кВ школы (от ПС Сарепты-1, ф.13, ПП-1444, гр.8, 10)	ВРУ-0,4 кВ	ЦЗ6803	0865681096151713	0,1					3	151,7	НН	одноставочный	3

Исполнитель
" " " 201_ г.
М.П. [Подпись]

Потребитель
" " " 201_ г.
М.П. [Подпись]
МОУ СШ №120
Краевого района Волгограда

Наименование потребителя: _____
Договор на оказание услуг по передаче (транспортировке) электрической энергии № 1711-ТЭ

Сводный акт первичного учета электрической энергии за _____ 20__ года

1. Энергия:

Заполняет Потребитель									
Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множитель	Расход электроэнергии в кВт	Потери в трансформаторах и линиях		Итого расход электроэнергии в кВт-ч
		на _____	на _____				Нагрузочные (%)	Условно постоянные (кВтч)	
1	2	3	4	5=4-3	6	7=5*6	8=7*% потерь	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	Расчетн. множитель	Потери в трансформаторах и линиях		Расход электроэнергии в кВт-ч
		на _____	на _____			Потери в линиях (%)	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)

(подпись)
М.П.

(Фамилия И.О.)
« ____ » _____ 201__ г.

Субабонент 2:

_____ (наименование организации)

(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.

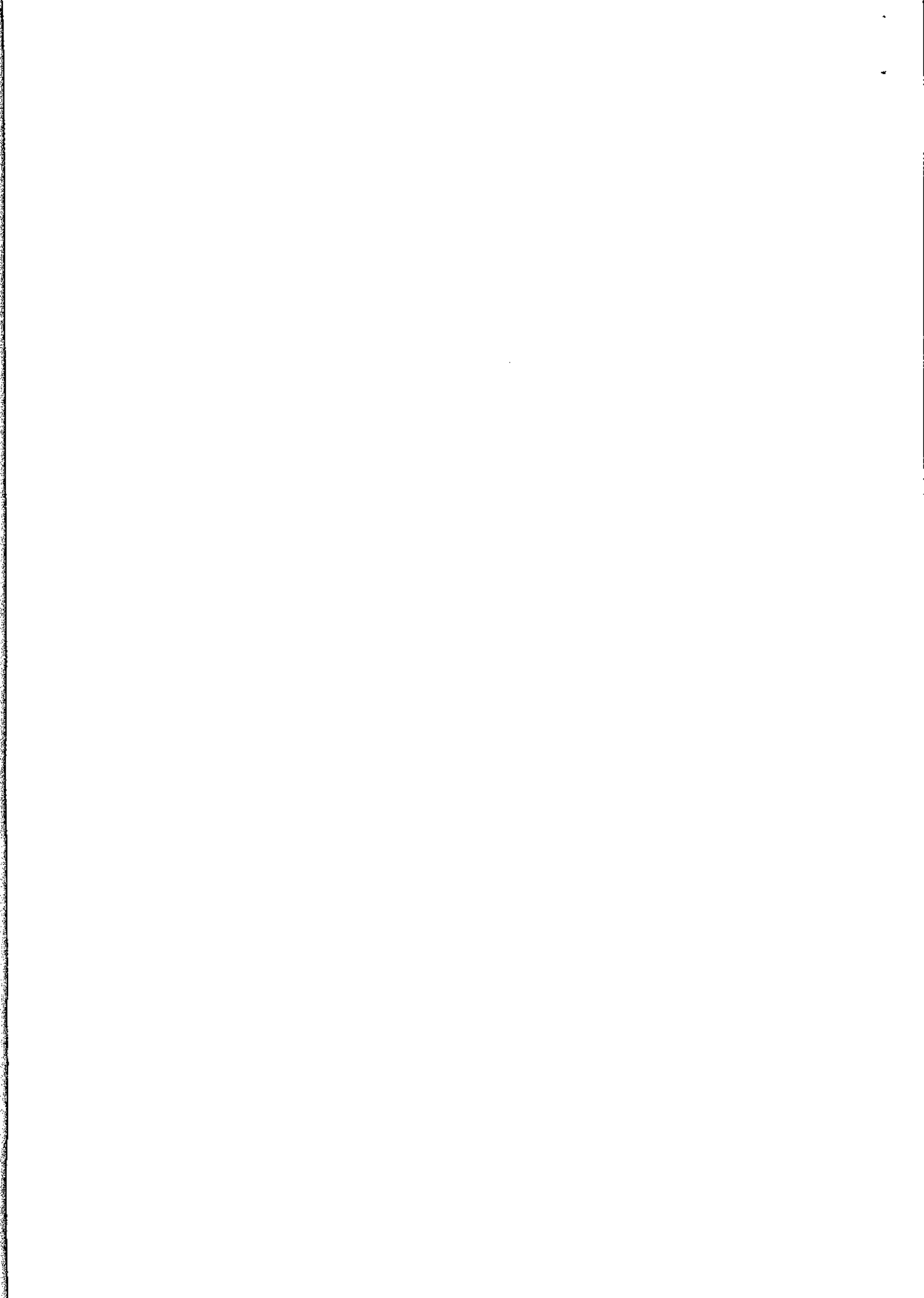
Исполнитель
« ____ » _____ 20__ г.
М.П. А.К. Аксютин /



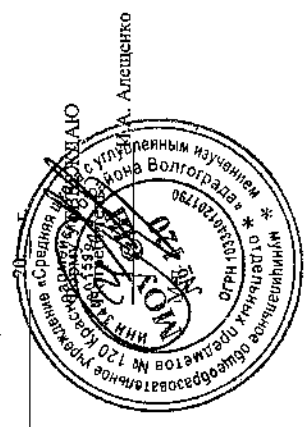
Форма согласована:

« ____ » _____ 20__ г.
М.П. Шешенко /





Приложение № 5.2
к договору № 1711-ТЭ
от " " 20



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

за _____

Договор № _____ дата _____

№ п/п	День		Плановые часы линейной нагрузки, установленные системным оператором	01.июл		02.июл		03.июл		04.июл		05.июл		06.июл		07.июл		08.июл		09.июл		10.июл		11.июл		12.июл		13.июл		14.июл			
	Чис	Рабочий/выходной		вых	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	раб	вых	вых
1		00:00 - 01:00																															
2		01:00 - 02:00																															
3		02:00 - 03:00																															
4		03:00 - 04:00																															
5		04:00 - 05:00																															
6		05:00 - 06:00																															
7		06:00 - 07:00																															
8		07:00 - 08:00																															
9		08:00 - 09:00																															
10		09:00 - 10:00																															
11		10:00 - 11:00																															
12		11:00 - 12:00																															
13		12:00 - 13:00																															
14		13:00 - 14:00																															
15		14:00 - 15:00																															
16		15:00 - 16:00																															
17		16:00 - 17:00																															
18		17:00 - 18:00																															
19		18:00 - 19:00																															
20		19:00 - 20:00																															
21		20:00 - 21:00																															
22		21:00 - 22:00																															
23		22:00 - 23:00																															
24		23:00 - 00:00																															
25		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	0	
26		Максимальное значение в рабочие сутки; фактического периода фактически почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установившиеся системным оператором; плановые часы линейной нагрузки)																															
27		Фактическая мощность = среднесуточная мощность			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	0	
28		Потребитель																															

Форму УТВЕРЖДАЮ
Исполнитель

« »
М.п.



Форму УТВЕРЖДАЮ
Потребитель



/И.А. Алшенко /
20__ г.

Акт

об оказании услуг по передаче электроэнергии

за _____ 20__ г.

г. _____ " " 20__ г.

АО " _____", именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____

_____ с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице _____ с другой стороны составили настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал услуги Потребителю в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии от " " 20__ г. № _____ в _____ месяце 20__ года в объеме, стоимость услуг составила:

1. По данным Исполнителя:

Фактическая мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
население				

2. По данным Потребителя:

Фактическая мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с линии генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
ЛН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с линии генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
ЛН				
Объем переданной электроэнергии,		Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС				
ВН				
СН1				
СН2				
ЛН				
население				

3. Потребитель/ Исполнитель (выбрать необходимое) не признает и относит к оспариваемой части услуги в объеме, стоимость услуг составила:

Итого оспариваемая часть данных Исполнителя и Потребитель		(разность)	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
			руб.	руб.
			0,00	0,00
в том числе:				
Фактическая мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0		0,00	0,00
с линии генерации (с указанием уровня напряжения)			0,00	0,00
ВН из сети ЕНЭС				
ВН			0,00	0,00
СН1			0,00	0,00
СН2			0,00	0,00
ЛН			0,00	0,00
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0		0,00	0,00
с линии генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН			0,00	0,00
СН1			0,00	0,00
СН2			0,00	0,00
ЛН			0,00	0,00

Объем переданной электроэнергии, кВт.ч (МВт.ч)	Одноставочный тариф руб./МВт.ч	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
Итого	0	0,00	0,00
ВН из сети ВНЭС			
ВН	0	0,00	0,00
СН1	0	0,00	0,00
СН2	0	0,00	0,00
НН	0	0,00	0,00
население	0	0,00	0,00

4. По данным Исполнителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии составила:

0,00 руб., кроме того НДС

0,00 руб., всего с НДС

0,00

руб.

5. По данным Потребителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии (с учетом п.4 - составила) составила:

0,00 руб., кроме того НДС

0,00 руб., всего с НДС

0,00

руб.

Приложение:

1. Претензия к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковых у Заказчика) на ___ листах в 2-х экземплярах

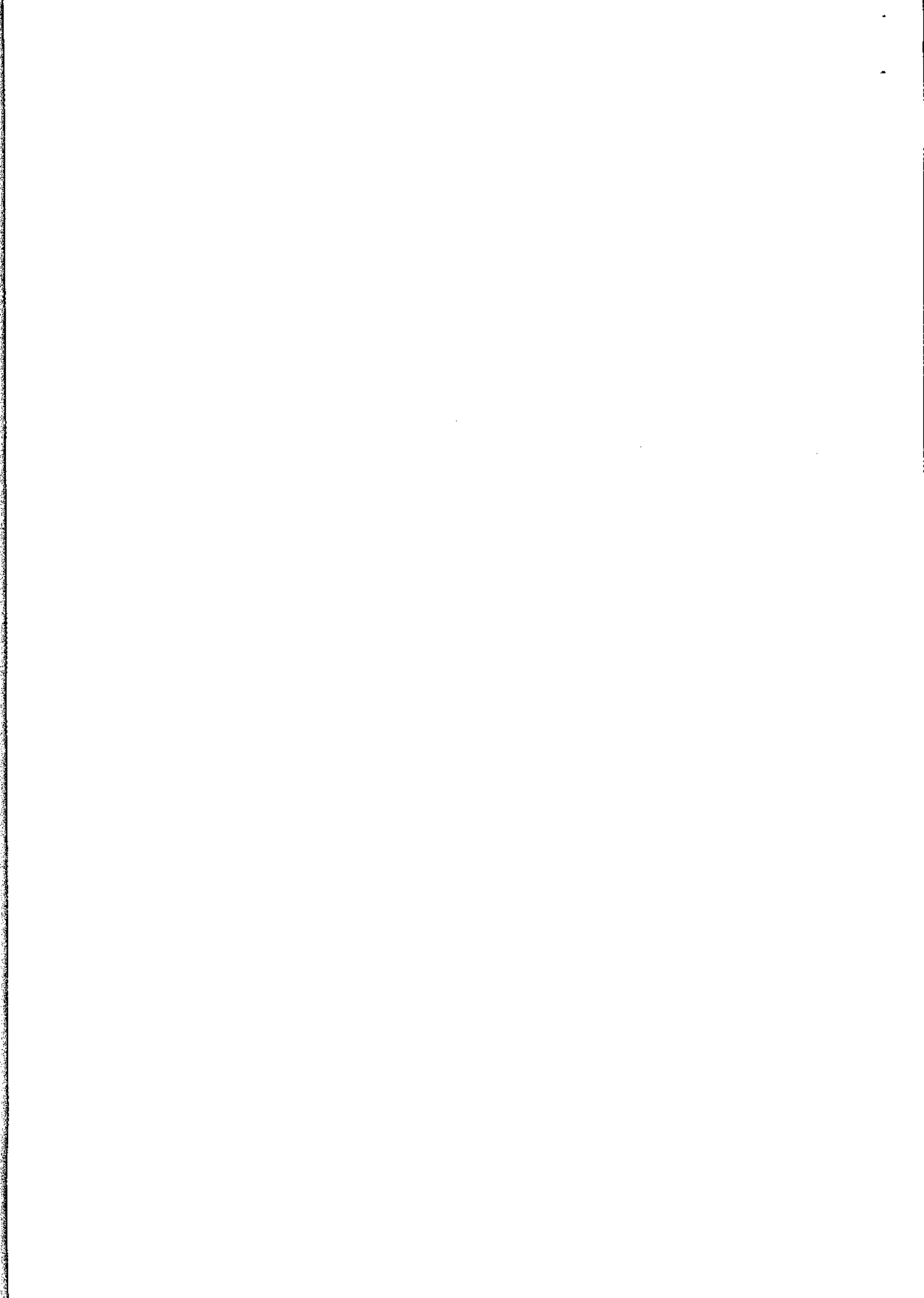
Исполнитель:

Потребитель:

(Ф.И.О., подпись, печать)

(Ф.И.О., подпись, печать)

Подписано в неопариваемой части



**Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при
определении объемов переданной электрической энергии**

1. Настоящий Регламент определяет порядок определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии Потребителю.

2. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основании данных, полученных с использованием расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета электрической энергии, а при отсутствии расчетных приборов учета и в установленных случаях - путем применения расчетных способов, согласно требованиям настоящего Регламента и действующих нормативных актов Российской Федерации.

Исполнитель определяет объем электрической энергии, полученной в принадлежащие им объекты электросетевого хозяйства, объем электрической энергии, отпущенной из принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.

**Раздел I. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии
Потребителям**

1. Расчетный период для определения объемов переданной электрической энергии потребителям устанавливается с первого числа текущего месяца по последнее число текущего месяца.

Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании:

- данных, полученных с использованием расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, интеллектуальных систем учета.

- данных, полученных расчетным способом при непредставлении Потребителем показаний расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии;

- данных, полученных расчетным способом в отсутствие приборов учета электрической энергии, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, и отсутствия контрольного прибора учета электрической энергии (мощности);

- данных, полученных расчетным способом при 2-х кратном не допуске Потребителем к расчетным приборам и контрольным приборам учета электрической энергии;

- данных, полученных расчетным способом, определенным в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, в случае установки расчетного и контрольного прибора учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (расчет оплачиваемых потерь электроэнергии);

- данных, полученных расчетным способом по актам о неучтенном потреблении электрической энергии

- данных, полученных расчетным способом в случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса;

данных, полученных расчетным способом в случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого в соответствии с настоящим документом осуществляет Исполнитель (Заказчик), сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии

2. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании показаний расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов и систем учёта

2.1. Перечень приборов учета (измерительных комплексов, систем учета, интеллектуальных систем учета), принятых в качестве расчетных (контрольных), а также допущенных в эксплуатацию в установленном законом порядке для учета электрической энергии (мощности), принятой в сеть Исполнителя (приём в сеть) и переданной Потребителям (отпуск из сети), согласован Сторонами в приложении № 3 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.2. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться:

- в отношении приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, -

до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения;

- в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения.

Снятие показаний расчетного прибора учета, не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), оформляется сводным актом учета электроэнергии (согласно Приложению 5.1 к настоящему договору) и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Исполнителя в случае, если в соответствии с условиями настоящего договора ими осуществляется совместное снятие показаний расчетного прибора учета.

Если иное время и дата представления показаний расчетных приборов учета не установлены договором энергоснабжения (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность) представляются Заказчику/Исполнителю в следующем порядке:

в отношении приборов учета, установленных в нежилых помещениях многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, и приборов учета, установленных в отношении жилых домов, - до окончания 26-го дня расчетного месяца;

в отношении иных приборов учета - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения.

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания приборов учета электрической энергии предоставляются путем направления сводного акта учета электроэнергии в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, в течение 3 последующих рабочих дней. Прием срочных документов после 5-ти рабочих дней, следующих за расчетным периодом, Исполнителем не осуществляется.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в настоящем пункте для снятия показаний расчетных приборов учета, которое влечет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу контрагента по договору энергоснабжения в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса, если иной срок их передачи не установлен соответствующим договором.

3. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика в случае непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при наличии контрольного прибора учета

3.1. В случае непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

Показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по часам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по часам суток.

4. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации с учетом особенностей, указанных в пункте 136 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

В отсутствие приборов учета у потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается Исполнителем исходя из характерных для указанных Потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

5. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика в случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса

В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если в соответствии с настоящим договором приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не Исполнитель, то объем потребления электрической энергии для расчета за оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5, объем произведенной электрической энергии, определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 0,5.

6. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика на основании расчётных способов при 2-х кратном не допуске Потребителями к расчётным приборам учета электрической энергии

6.1. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, согласно п 3.1 настоящего Регламента, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

6.2. Основанием для применения Исполнителем расчётного способа при 2-кратном недопуске Потребителем к расчётному прибору учёта является представление Исполнителем в адрес Заказчика первичного и повторного уведомлений Исполнителем Потребителя и составленных Исполнителем соответственно двух Актов о недопуске к приборам учета.

6.3. Начиная с даты допуска Исполнителя к прибору учета объем оказанных услуг по передаче электроэнергии определяется согласно разделу 2 настоящего Регламента.

7. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика на основании расчётных способов в случае установки расчётного прибора учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики

7.1. В случае если прибор учета, в том числе коллективный (общедомовой) прибор учета в многоквартирном доме, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом

расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

8. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании расчётных способов по актам о неучтённом потреблении электрической энергии

8.1. При выявлении факта безучетного потребления Потребителем, Исполнитель составляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии, в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа:

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

– если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

\dot{y} - количество часов в расчетном периоде;

– если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых расчётным способом:

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета Исполнителем (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть

проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

8.2. С даты составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии до момента устранения причины безучетного потребления, объем потребления (передачи) электрической энергии (мощности) определяется расчетным способом, используемым при расчете объема безучетного потребления электрической энергии (мощности).

9. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае, если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого в соответствии с настоящим договором осуществляет Исполнитель, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета

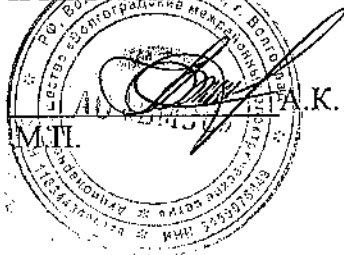
9.1. В случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого в соответствии с настоящим договором осуществляет Исполнитель, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки должен быть сделан перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты составления акта проверки.

Если указанное заключение было сделано в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода.

Перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с расчетными способами, предусмотренными пунктом 4 настоящего Регламента для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, а также учитывается Исполнителем по договору на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующей точки поставки в том расчетном периоде, в котором была проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета. Счет на оплату услуг по передаче электрической энергии и счет на оплату поставленной электрической энергии также должны содержать расчет объема и стоимости перерасчета за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии.

В случае если в результате перерасчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии она должна быть уменьшена на величину, превышающую стоимость фактически потребленной в соответствующем расчетном периоде электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

ИСПОЛНИТЕЛЬ



А.К. Аксютин

ПОТРЕБИТЕЛЬ



И.А. Алещенко



**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ПОТРЕБИТЕЛЯ при СОСТАВЛЕНИИ
АКТОВ О НЕУЧТЁННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И РАСЧЕТА
ОБЪЕМОВ НЕУЧТЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

1. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Потребителя в процессе составления, оборота Актов о неучтённом потреблении электрической энергии и определения объёма неучтённой электрической энергии по ним.

2. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии Исполнитель составляет Акт о неучтенном потреблении электрической энергии по форме приложений № 8.1 к настоящему Регламенту и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передает его в адрес Потребителя.

Факт безучетного потребления электрической энергии может быть выявлен, в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем или в момент визуального снятия показаний.

3. В акте о неучтенном потреблении электрической энергии, за исключением случая составления такого акта при выявлении бездоговорного потребления в период приостановления поставки электрической энергии по договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии, должны содержаться:

- данные о лице, осуществляющем безучетное потребление;
- данные о способе и месте осуществления безучетного потребления;
- данные о приборах учета на момент составления акта;
- данные о дате предыдущей проверки приборов учета;
- данные о ранее установленных контрольных пломбах и (или) знаках визуального контроля с приложением документов, подтверждающих факт их установления (при установлении факта срыва и (или) нарушения сохранности установленных контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля);

объяснение лица, осуществляющего безучетное потребление. В случае если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование Потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанную в договоре Приложения № 3 к настоящему договору, в акте о неучтенном потреблении электрической энергии должны содержаться также следующие данные:

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанная в договоре энергоснабжения;
- фактическая величина мощности, используемая потребителем;
- способ, с применением которого было выявлено превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в договоре энергоснабжения;
- действия Потребителя, которые повлекли превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в договоре энергоснабжения.

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать Потребитель, осуществляющий безучетное потребление электрической энергии.

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие Потребителя.

При этом Исполнитель прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления Потребителя о дате и времени составления акта. При этом Исполнитель прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления Потребителя о дате и времени составления акта. Уведомление Потребителя Заказчика о дате и времени составления акта осуществляется любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом. В случае составления акта на месте выявления безучетного потребления потребления электрической энергии в отсутствие лица, допустившего безучетное потребление, акт составляется с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки и (или) видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта фиксируется с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

4. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии составляется в трех экземплярах, один из которых остается у Исполнителя, 2 экземпляра не позднее 3-х рабочих дней передаются:

- Потребителю (его уполномоченному представителю);
- Энергосбытовой компании потребителя.

При отказе Потребителя от получения Акта, Акт должен быть направлен Потребителю

Исполнителем заказным письмом с уведомлением о вручении.

5. При выявлении повреждений и дефектов в электросчетчике представитель Исполнителя, в присутствии Потребителя, должен:

- снять электросчетчик.
- упаковать его в пакет (вместе с обнаруженными приспособлениями для безучетного использования электрической энергии);
- опломбировать пакет с целью доставки на внеочередную поверку в мастерскую по ремонту электросчетчиков, имеющую лицензию на данный вид деятельности.

После снятия электросчетчика подключение Потребителя к электрической сети производится напрямую без электросчетчика.

В 30-дневный срок Потребитель обязан восстановить учет электроэнергии, а Исполнитель обеспечить контроль восстановления учета.

6. Порядок работы по выявлению фактов неучтенного электропотребления и способы расчета объема неучтенного электропотребления определяются действующим законодательством РФ.

7. При несогласии Потребителя с объемом безучетного (недоучтенного) электропотребления, предъявляемого по Акту о неучтенном потреблении электрической энергии, Исполнителем может проводиться претензионно - исковая работа по признанию Акта и взысканию с Потребителя оплаты выставленного счета.

8. Объем безучетного (недоучтенного) электропотребления, определенный по Актам о неучтенном потреблении электрической энергии и включенный в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии, но в дальнейшем оспоренный Потребителем в суде по вступившему в силу судебному акту, исключается Исполнителем из объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии в том расчетном периоде, в котором данный акт был принят к учету.

9. Любой информационный обмен между энергосбытовой компанией Потребителя, Потребителем и Исполнителем в процессе составления и оборота Актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов безучетного (недоучтенного) потребления электроэнергии оформляется документально.

10. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем в течение 2 рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии на основании материалов проверки, а также на основании документов, представленных Потребителем с учетом фактической оплаты электроэнергии потребителем за расчетный период. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии направляется Исполнителем в адрес энергосбытовой компании потребителя и Потребителю вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии не позднее 3 рабочих дней с даты его составления.

11. Полученный Потребителем от Исполнителя Акт о неучтенном потреблении электрической энергии с расчетом учитывается Исполнителем и Потребителем в объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии в том расчетном периоде, когда составлен такой Акт.


12. Во всем, что не предусмотрено настоящим Регламентом, Исполнитель и Потребитель руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Приложения: 1. Приложение № 8.1 к приложению № 8 Форма «Акт о неучтенном потреблении электроэнергии у потребителя».

ИСПОЛНИТЕЛЬ


 А.К. АКСЮТИН
 АО «Волга»
 ОГРН 1182443884778

ПОТРЕБИТЕЛЬ


 А. Алещенко
 МОУ СШ № 120
 ОГРН 102340121788

АО «ВМЭС»
Акт № _____ от «___» _____ 20__ г.
о неучтенном потреблении электроэнергии у потребителя (юридического лица)

Потребитель: _____ договор № _____

Юр. адрес: _____ тел. № _____

Схема энергоснабжения _____

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 6-10 кВ, ТП 6(10)/0,4)

1. Настоящий акт составлен представителями АО «ВМЭС»:

(структурное подразделение, должность, фамилия, имя, отчество полностью)

в присутствии Потребителя (его уполномоченного представителя):

(наименование и Ф.И.О. полностью, должность, реквизиты документов подтверждающие его полномочия)

либо в присутствии не заинтересованных лиц:

_____ (Ф.И.О. полностью)

о том, что осмотром на месте _____

(тип помещения (цех, магазин, мастерская и т.п.) адрес местонахождения)

установлено, что Потребителем допущено _____ потребление электроэнергии

путем (по причине) _____

2. Данные о системе учета, в том числе данные прибора учета:

№ п/п	Присоединение (объект)	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Пломба ЦСМ	Показания счетчика	Номер пломбы, ЗВК сетевой организации	Коэффициент учета (Ктг*Ктн*Ксч)
	Трансформаторы тока	Тип т/т	Заводской номер т/т	Пломба ЦСМ		Номер пломбы, ЗВК сетевой организации	Коэффициент трансформации т/т
	Фаза «А»						
	Фаза «В»						
	Фаза «С»						
	Трансформаторы напряжения	Тип т/н	Заводской номер т/н	Пломба ЦСМ		Номер пломбы, ЗВК сетевой организации	Коэффициент трансформации т/н
	Фаза «А»						
	Фаза «В»						
	Фаза «С»						

3. Данные вводного провода (кабеля):

№ п/п	Тип ввода (однофазный/ трехфазный)	Номинальное фазное напряжение, кВ	Материал вводного проводника	Сечение вводного проводника, мм ²	Номер пломбы, ЗВК сетевой организации на вводном выключателе

4. Данные о величине мощности в точке поставки:

4.1. Величина максимальной мощности, согласно договора энергоснабжения (купли-продажи):
_____ кВт,

4.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств: _____ кВт,
(акт об осуществлении технологического присоединения, технические условия)

4.3. Величина мощности энергопринимающих устройств, используемая потребителем: _____ кВт,
(заполняется при выявлении превышения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств у потребителя)

4.4. Способ с применением которого было выявлено превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя _____

4.5. Действия потребителя, повлекшие превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств _____

5. Дата (число, месяц, год) предыдущей проверки системы учета: _____

6. Заполняется при нарушении схемы учета или обнаружении скрытой проводки (подключенной к сети помимо электросчетчика, скрытых измерительных трансформаторов тока, заземления, нарушений в схеме учета и т.п.) или недоучета указать способ неучтенного использования электроэнергии _____

Схема (или описание) неучтенного потребления:

7. На основании выявленных замечаний Потребителю предписывается:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения

8. Заключение: _____

9. Потребитель приглашается на рассмотрение и получение решения по настоящему акту по адресу:

тел. _____ не позднее « _____ » _____ 20__ г. с _____ до _____ час. При себе иметь настоящий акт, акт внеочередной проверки счетчика (если внеочередная проверка проводилась). В случае неявки рассмотрение акта, принятие решения и расчет объема электроэнергии по акту будет произведены в отсутствие Потребителя.

10. Объяснения Потребителя и его претензии (замечания) к акту: _____

11. Настоящий акт составлен в трех экземплярах. Один экземпляр вручается потребителю. Подписывая настоящий акт Потребитель подтверждает получение экземпляра акта.

12. Подписи

Представителя (ей) АО «ВМЭС»:

_____/_____/_____/_____ / _____ / _____ / _____
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

Потребителя (представитель Потребителя):

_____/_____/_____/_____ / _____ / _____ / _____
 (подпись) (расшифровка подписи)

13. Раздел заполняется в соответствии с п.193 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442

Причина заполнения настоящего раздела: _____

(указывается причина заполнения (например, отказ Потребителя (его представителя) от подписи, отказ от присутствия при составлении акта))

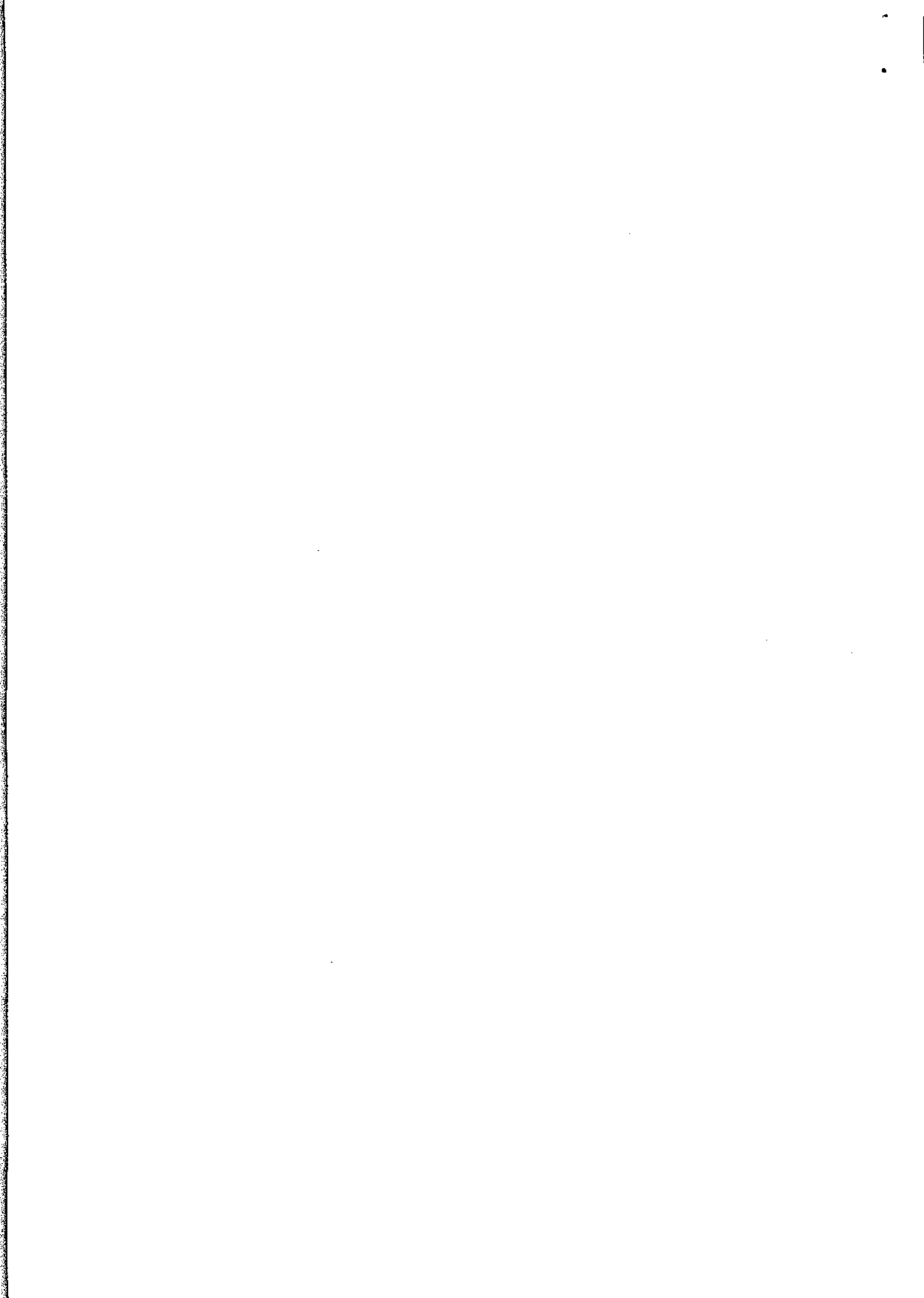
Причины отказа, указанные Потребителем: _____

Незаинтересованные лица:

№ п/п	Ф.И.О. (полностью)	Подпись	Адрес (место фактического проживания), контактный телефон	Паспортные данные (серия паспорта, когда и кем выдан)

Примечание: _____

(отражается факт выполнения фото, видео фиксации при составлении акта)




Приложение № 9 к договору
оказания услуг по передаче электрической
энергии от _____ № 1711-ТЭ

Форму утверждаю: _____ / А.К. Аксютин /



Форму утверждаю: _____ / И.А. Алешенко /



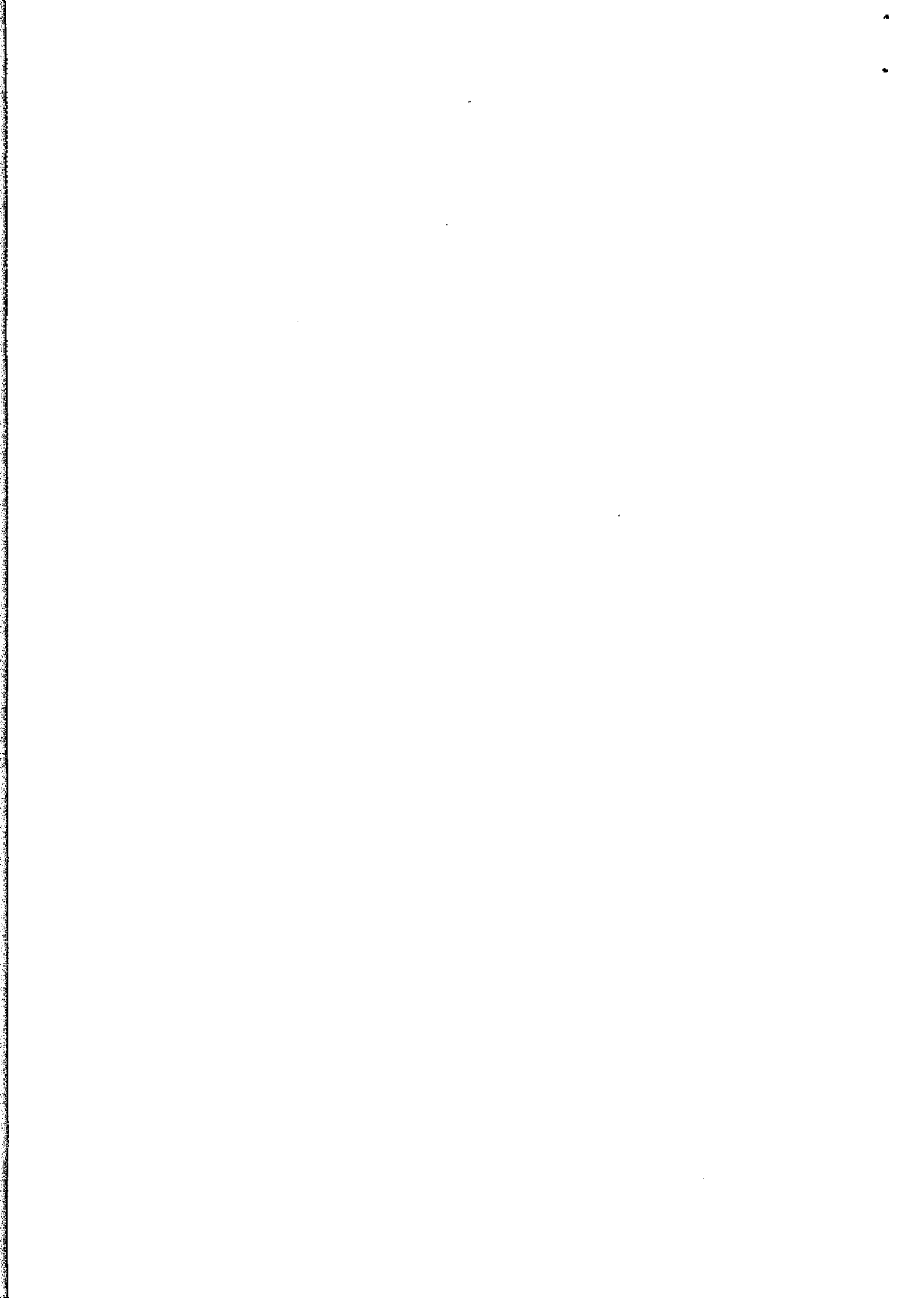
Форма «Прейскурант на выполнение Исполнителем иных оказываемых по договору услуг»

Утверждаю
АО «ВМЭС»

_____ (должность)
_____/_____/ (подпись) (расшифровка подписи)
«__» _____ 20__ г.

Прейскурант на выполнение Исполнителем иных оказываемых по договору услуг

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Стоимость всего	
			Сумма без НДС (рублей)	Сумма с НДС (рублей)
1	2	3	4	5



Порядок технической (инструментальной) проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц.

Для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии для потребителей юридических лиц (далее Потребители), применяются расчетные комплексы учета электрической энергии, установленные на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и Потребителя (согласно Приложению № 3 к настоящему Договору). Настоящий Порядок устанавливает механизм определения достоверной работы комплексов учета электрической энергии, фиксирующих отпуск электрической энергии в сети потребителей юридических лиц и потребителей-физических лиц Заказчика, а также достоверность поступления электрической энергии по точкам поставки в распределительные сети Исполнителя.

1. Организация технической проверки средств учета.

1.1. Техническая проверка средств учета электрической энергии осуществляется в соответствии с ежемесячными «Графиками технической (инструментальной) проверки средств электрической энергии у Потребителей юридических и приравненных к ним лиц» (Приложение № 1 к настоящему Порядку). Порядок разработки графиков определен в Разделе 2 настоящего Порядка.

1.2. Техническая проверка средств учета электрической энергии производится ответственными специалистами Исполнителя в присутствии уполномоченных представителей Потребителя. По окончании проверки средства учета подлежат опломбированию Исполнителем. Перечень элементов комплекса учета электрической энергии необходимых опломбированию указан в ПТЭЭП п. 2.11.18.

1.3. Результатом технической проверки является признание средств учета электрической энергии исправными и допущенными к коммерческим расчетам по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (купли-продажи электрической энергии). Результаты проверки фиксируются в «Акте замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» (Приложение № 2, № 2а к настоящему Порядку), составленном в двух экземплярах, один экземпляр вручается представителю Потребителя, второй остается у персонала Исполнителя, копия «Акта замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» – передается Заказчику.

1.4. В случаях несоответствия средств учета требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ и другим нормативным документам, обнаружении фактов безучетного потребления, средства учета не признаются пригодными для коммерческих расчетов и считаются таковыми до момента приведения комплекса учета к нормативным требованиям.

2. Порядок составления и утверждения ежемесячного план-графика работ на инструментальную проверку комплексов учета электрической энергии.

2.1. Ежемесячно в срок до 25 числа месяца, предшествующего планируемому, Исполнителем (структурными подразделениями Исполнителя) разрабатываются «График технической (инструментальной) проверки средств учета электрической энергии у Потребителей юридических и приравненных к ним лиц».

2.2. Приоритетными в графиках считаются приборы учета электрической энергии, которые на протяжении 6 месяцев не были проверены.

2.3. Ежемесячные графики утверждаются уполномоченным представителем Исполнителя.

2.4. Основанием для проведения внеплановой проверки приборов учета является:

- полученное от потребителя заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;

- выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем.

3. Порядок устранения замечаний.

3.1. Несоответствие комплекса учета электрической энергии требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ и другим нормативным документам фиксируется в «Акте замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» с указанием пунктов правил, которым не соответствуют выявленные нарушения. С целью приведения технических параметров к нормативным требованиям, специалистами Исполнителя в «Акте замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» определяется срок их устранения. Срок устанавливается исходя из расчета – не более пяти рабочих дней на одну точку учета, если работы не связаны с заменой измерительных трансформаторов. Представителями Исполнителя, производящими инструментальную проверку комплекса учета, срок устранения замечаний может быть определен более пяти дней исходя из индивидуальных особенностей электроустановки.

3.2. Специалисты Исполнителя обязаны присутствовать при устранении Потребителем замечаний, указанных в «Акте замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения».

3.3. В случаях, связанных с заменой расчетных средств учета электрической энергии, составляется «Акт замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» установленной формы в 2-х экземплярах. В «Акте замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» указываются данные снятого и установленного комплекса учета:

- тип счетчика;
- тип ТТ, ТН;
- номер счетчика;
- номер ТТ, ТН;
- год выпуска и год гос.поверки;
- последние/начальные показания счетчика электрической энергии;
- коэффициент трансформации до и после замены;
- дата замены;
- данные об ответственных представителях Потребителя и Исполнителя (ФИО, и т.д.);
- тип и номер примененных средств для опломбирования комплексов учета электрической энергии.

3.4. При получении официальной информации от Потребителя об устранении, предписанных «Актом замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения» замечаний и о необходимости производства работ по повторной проверке комплекса(ов) учета электрической энергии, повторная проверка комплекса учета электрической энергии осуществляется согласно Раздела 1 настоящего Порядка.



3.6. До устранения замечаний, определенных «Актом замены, проверки приборов учета электрической энергии и схемы их включения», учет признается непригодным к коммерческим расчетам и определение объема оказанных услуг по точке поставки производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

- Приложения:
1. Приложение № 10.1. Форма «График технической (инструментальной) проверки средств учета электрической энергии у Потребителей юридических и приравненных к ним лиц».
 2. Приложение № 10.2. Форма «Акт проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию приборов (систем) учета до 1000 В».
 3. Приложение № 10.3. Форма «Акт проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию приборов (систем) учета выше 1000 В».

ИСПОЛНИТЕЛЬ


 М.П. А.К. Аксютин

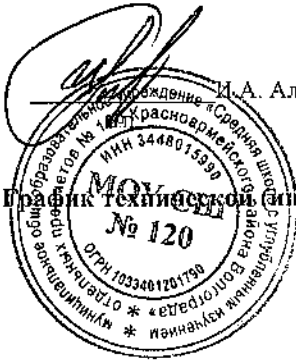

ПОТРЕБИТЕЛЬ


 И.А. Алещенко


Потребитель:

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Исполнитель:



И.А. Алещенко



А.К. Аксютин

График технической (инструментальной) проверки средств учета электрической энергии у Потребителей
юридических и приравненных к ним лиц

на _____ месяц 20__ г.

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес объекта	Место установки приборов учёта	Дата предыдущей проверки	Планируемая дата проверки	Примечание

Начальник _____ участка _____
подпись Ф.И.О.

Утверждаю:
Исполнитель

(подпись) (ФИО)

" " _____ 20__ г

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВОЛГОГРАДСКИЕ МЕЖРАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**

«___» _____ 20__ г. Основание для проверки: _____
Время _____ ч. _____ мин.

АКТ № _____

замены и проверки состояния измерительного комплекса* электроэнергетики и схемы его включения до 1000 В, установленного
(непужное зачеркнуть)

(наименование ССО или собственника энергопринимающего устройства)

(место установки измерительного комплекса, диспетчерское наименование)

Комиссия в составе представителей:

АО «ВМЭС» _____
(должность, Ф.И.О.)

Потребитель (его представитель) _____
(Ф.И.О. (для частного лица); наименование юридического лица,

должность представителя, Ф.И.О., контактный телефон.)

в присутствии _____
(организация, должность, Ф.И.О.)

лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участия _____
(организация, должность, Ф.И.О.)

№ договора на энергоснабжение (лицевого счет) _____

Результаты проверки измерительного комплекса:						
		снятые элементы			установленные элементы	
Тип счетчика						
Зав. №						
К сч.мех.						
Номинальное напряжение, В						
Номинальный (максимальный) ток, А						
Число импульсов (оборотов) на 1 кВт.ч.						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Класс точности						
Показание (сумма)						
Тариф 1 (показание)	Тариф 2 (показание)					
Тариф 3 (показание)	Тариф 4 (показание)					
Трансформаторы тока (по фазам)		А	В	С	А	В
Тип ТТ						
Зав. №						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Ктт						
Расчетный коэффициент						

Для проверки сняты пломбы:

- на крышке клеммника прибора учета _____
- на вводном устройстве _____
- на трансформаторах тока _____

на ИКК

другие

Результаты проверки комплекса контрольным прибором (тип, зав. №, дата следующей поверки):								
Последовательность чередования фаз			Погрешность, %			Угол сдвига фаз (φ), град.		
Величина напряжения, В			Величина тока (I), А			Угол сдвига фаз (φ), град.		
Фазная	Замер	По ПУ	Фаза	Перв. цепи	Втор. цепи	По ПУ		
U _{Ав}			А				U _{Ав} ^ I _А	
U _{Вв}			В				U _{Вв} ^ I _В	
U _{Св}			С				U _{Св} ^ I _С	

Замечания:

До окончания срока госповерки (ПУ, ТТ) ** _____ осталось менее 1 года.

Заключение: Измерительный комплекс к эксплуатации в целях коммерческого учета

Установлены пломбы:

на крышке клеммника прибора учета _____

на вводном устройстве _____

на трансформаторах тока _____

на ИКК _____

пломба-индикатор магнитного поля *** _____

другие _____

Комиссией установлено _____ пломб и приняты на сохранность _____

Представитель потребителя _____

(подпись, Ф.И.О.)

Представитель АО «ВМЭС» _____

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Представитель другой организации _____

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Экземпляр акта получил _____

(подпись представителя потребителя, Ф.И.О., дата)

Отказ от подписи _____

(причина (несогласие) отказа от подписи, организации, должности, Ф.И.О.)

- Собственник энергопринимающих устройств, в границах которых установлен прибор учета, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля. (п.145. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

* - Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока, соединенных между собой по установленной схеме, предназначенная для измерения объемов электрической энергии в одной точке поставки. (п.136. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

** - Уведомление собственника измерительного комплекса о необходимости своевременного проведения очередной поверки элементов измерительного комплекса. (п.155. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

*** - На корпус прибора учета установлена пломба-индикатор магнитного поля являющаяся знаком визуального контроля. При воздействии на прибор учета магнитным полем индикатор магнитного поля безвозвратно меняется, что является подтверждением факта несанкционированного воздействия на прибор учета внешним магнитным полем, повлекшего искажение данных об объеме потребления электрической энергии (мощности). Потребитель предупрежден о недопустимости приближения магнитных полей к прибору учета электроэнергии, внешний вид испорченной пломбы показан и пломба принята потребителем на сохранность

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВОЛГОГРАДСКИЕ МЕЖРАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**

«__» _____ 20__ г.

Основание для проверки: _____

Время _____ ч. _____ мин.

АКТ № _____

замены, проверки измерительного комплекса* электроэнергетики и схем их включения в электроустановках выше 1000 В, установленного (используемое в черктуге)

(наименование ССО или собственника энергориализованного устройства)

(место установки измерительного комплекса, диспетчерское наименование)

Комиссия в составе представителей:

АО «ВМЭС _____

(должность представителя, Ф.И.О.)

Потребителя _____

(Ф.И.О.(для частного лица),наименование юридического лица, должность представителя, Ф.И.О., контактный телефон)

лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участия _____

Паспорт-протокол измерительного комплекса № _____ от «__» _____ 20__ г. выполнен электротехнической

лабораторией _____ регистрационный № _____ от «__» _____ 20__ г.

(название ЭТЛ)

Результаты осмотра измерительного комплекса:						
			снятые элементы		установленные элементы	
Тип счетчика						
Зав. №						
К сч.мех.						
Номинальное напряжение, В						
Номинальный (максимальный) ток, А						
Число импульсов (оборотов) на 1 кВт.ч.						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Класс точности						
Показание (сумма)						
Тариф 1 (показание)		Тариф 2 (показание)				
Тариф 3 (показание)		Тариф 4 (показание)				
Трансформатор напряжения (тип, Ктн)						
Зав.№						
Дата поверки ТН (квартал, год)						
Дата следующей поверки ТН (квартал, год)						
Трансформаторы тока (по фазам)			А	В	С	
Тип ТТ						
Зав.№						
Дата поверки (квартал, год)						
Дата следующей поверки (квартал, год)						
Ктг						
Расчетный коэффициент						

Для проверки сняты пломбы:

на крышке клеммника эл. счетчика _____

на испытательной клеммной коробке _____

на крышке переходных клеммников _____

на ячейке ТН _____ секции _____

на рукоятке привода разъединителя ТН _____ секции _____

на автомате цепей напряжения _____ секции _____

другие _____

Результаты проверки комплекса контрольным прибором (тип, зав. №, дата следующей поверки):

Последовательность чередования фаз		Погрешность прибора учета, %			
Величина напряжения вторичной цепи, В		Величина тока вторичной цепи, А		Угол сдвига фаз (φ), град.	
U _{AB}		I _A		U _{AB} ^ I _A	
U _{BC}		I _{B(φ)}		U _{BC} ^ I _B	
U _{CA}		I _C		U _{CA} ^ I _C	

Замечания: _____

До окончания срока госповерки (ПУ, ТТ, ТН)** _____ осталось менее 1 года.

Заключение: Измерительный комплекс к эксплуатации в цепях коммерческого учета

Установлены пломбы:

на крышке клеммника эл. счетчика _____

на испытательной клеммной коробке _____

на крышке переходных клеммников _____

на ячейке ТН _____ секции _____

на рукоятке привода разъединителя ТН _____ секции _____

на автомате цепей напряжения _____ секции _____

пломба-индикатор магнитного поля *** _____

другие _____

Комиссией установлено _____ пломб и приняты на сохранность _____

(наименование организации)

Представители комиссии: _____

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

(подпись, Ф.И.О.)

Второй экземпляр получил _____

(подпись, Ф.И.О., дата)

Причины отказа от подписания акта проверки или несогласия с указанными в акте результатами проверки _____

- Собственник энергопринимающих устройств, в границах которых установлен прибор учета, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля. (п.145. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

* - Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока, соединенных между собой по установленной схеме, предназначенная для измерения объемов электрической энергии в одной точке поставки. (п.136. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

** - Уведомление собственника измерительного комплекса о необходимости своевременного проведения очередной поверки элементов измерительного комплекса. (п.155. Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).

*** - На корпус прибора учета установлена пломба-индикатор магнитного поля являющаяся знаком визуального контроля. При воздействии на прибор учета магнитным полем индикатор магнитного поля безвозвратно меняется, что является подтверждением факта несанкционированного воздействия на прибор учета внешним магнитным полем, повлекшего искажение данных об объеме потребления электрической энергии (мощности). Потребитель предупрежден о недопустимости приближения магнитных полей к прибору учета электроэнергии, внешний вид неповрежденной пломбы показан и пломба принята потребителем на сохранность