

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ №

г. Волгоград

«___» _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ» (ООО «ВЭС-СНТ», сетевая организация), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности - «Сторона», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

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

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.

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.

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.

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, для которого указанная величина подлежит определению.

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, не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа.

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).

Бесхозные 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.

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

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

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

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.

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

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.

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.

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

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.

Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

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.

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.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Стороны обязуются:

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

Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.

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.

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

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

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

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

Исполнитель обязуется:

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.

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.

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).

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 ООО «ВЭС-СНТ» www.vlgset-snt.ru.

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

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.

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

Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.

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.

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.

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.

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

Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

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

Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

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.

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.

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

Исполнитель имеет право:

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

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

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.

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

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.

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.

В случае отсутствия письменной заявки, поданной Исполнителю Потребителем, не менее чем за 8 (восемь) месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования (информации об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем), самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки плановый объем услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в комитет тарифного регулирования Волгоградской области и Потребителю (для подписания) по форме Приложения № 1 к настоящему Договору.

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.

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

Беспрепятственного доступа 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.

Обрабатывать полученные от Потребителя персональные данные по форме Приложения № 10, являющемуся неотъемлемой частью настоящего договора.

Изменять требования к объёму, порядку и срокам предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей.

Обрабатывать полученные от Потребителя персональные данные. Потребитель, передающий персональные данные, обязан предварительно получить согласие субъекта персональных данных на их обработку.

Требовать от Потребителя выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

Потребитель обязуется:

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

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

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

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.

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

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

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

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

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.

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)

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.

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

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

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.

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.

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.

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.

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

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

Передавать Исполнителю в согласованной форме (Приложение № 7 к настоящему Договору) и установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

* 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 установленном Правительством Российской Федерации порядке.

(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».)*

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

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.

Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Потребителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

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.

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.

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.

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.

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

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

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.

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.

В течение 5 (пяти) календарных дней, с даты подписания настоящего Договора, предоставить Исполнителю в письменной форме информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан – копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 11 к Договору.

3.4.40. В случае каких – либо изменений в информации о собственниках, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, Потребитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с даты изменений предоставить Исполнителю информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан – копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 11 к Договору.

Потребитель имеет право:

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

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.

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

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.

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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.

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 с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчетного периода по местному времени по показаниям соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении № 8 к настоящему Договору.

Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин максимальной мощности, сформированных в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору, заносятся Потребителем в ведомости снятия показаний и расчета величин максимальной мощности. Потребитель на основании информации, содержащейся в указанных ведомостях, формирует сводные

акты первичного учета электрической энергии и мощности по формам согласно Приложениям №№ 5.1, 5.2 (далее - сводные акты) к настоящему Договору.

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

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.

Порядок проверки приборов учета электрической энергии установленном действующим законодательством Российской Федерации.

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

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).

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

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

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

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

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

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.

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.

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

Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии комитетом тарифного регулирования Волгоградской области в период действия настоящего Договора не

требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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

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.

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.

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

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

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 6.4 Договора, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Договором, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустоек (пеней). Пенья начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства по оплате, включая оплату авансовых платежей, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты. Такая пенья устанавливается в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

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.

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 необеспечение 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

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.

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

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

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.

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 по месту нахождения ООО «ВЭС-СНТ».

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до «__» _____ 20__ года. Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с «__» _____ 20__ г.

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.

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.

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.

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

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.

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.

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

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.

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.

Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год».

Приложение № 2.1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) между ООО «ВЭС-СНТ» и _____» (при наличии).

Приложение № 2.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности между ООО «ВЭС-СНТ» и _____» (при наличии).

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

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).*

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

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

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

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

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

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

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

Приложение № 10 «Согласие на обработку персональных данных (форма)».

Приложение № 11 Форма «Предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей».

АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

<i>Исполнитель</i>	<i>Потребитель</i>
Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ» (ООО «ВЭС-СНТ»)	
Юридический (почтовый) адрес: 400094, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. им. маршала Толбухина, д.59, офис 202	Место нахождения:
ИНН 3443139342	ИНН
КПП 344301001	КПП
ОГРН 1183443006251	
ОКПО 28225137	ОКПО
ОКВЭД 35.13	ОКВЭД
Телефон +7(8442)982-982, 8-800-234-25-52	Телефон
	Факс
E-mail: info@vlgset-snt.ru	E-mail
Получатель: ООО «ВЭС-СНТ»	
№ расчетного счета: 40702810426000017732	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета: 301018109000000000556	№ корреспондирующего счета
Наименование банка получателя: Южный филиал АО «Райффайзенбанк»	Наименование банка:
БИК 040349556	БИК
	Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) и адрес
	электронной почты _____, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. (* 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@vlgset-snt.ru.	Контактные данные Потребителя. для направления счетов в отсканированном виде на электронный адрес _____ либо по факсу.
---	--

Исполнитель

Потребитель

(должность)

(должность)

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

М.П. «____»_____20__г.

М.П. «____»_____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	Всего	кВт													
	ВН	кВт													
	ВН из сети ЕНЭС	кВт													
	ВН с шин	кВт													
	СН-1	кВт													
	СН-2	кВт													

Исполнитель:

Заказчик:

М.п.

М.п.

Перечень точек поставки и характеристики СКУЭ в точках поставки

№ п/п	№ акта об осуществлении и технологического присоединения	Юридический, почтовый адрес и электронный, ИНН потребителя, контактные телефоны	Адрес точки поставки	Характеристика объекта	Описание точки поставки	Точка учёта (место установки коммерческого учёта)	Тип ПУ	Заводской номер ПУ	Коэффициент сечения механизма	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала (лет)	Номинал ТТ	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала (лет)	Номинал ТН	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала (лет)	Потери в трансформаторах и линиях		Максимальная мощность, кВт/кВА	Уровень напряжения	Тариф	Категория надёжности электроснабжения	
																		Нагрузочные (коэф. потерь)	Условно постоянные (кВтч)					
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
1																								

Исполнитель

"___" _____ 20__ г.
м.п.

Потребитель

"___" _____ 20__ г.
м.п.

Наименование потребителя: _____
Договор оказания услуг по передаче электрической энергии № _____

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-ч	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:									

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 линии (%)	Фиксированные потери (кВтч)	
1	2	3	4	5	6			7
ИТОГО:								

2. Мощность:

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

Согласовано:

Субабонент 1: _____ (наименование организации)
 _____ (подпись) _____ (Фамилия И.О.)
 М.П. «___» _____ 20__ г.

Субабонент 2: _____ (наименование организации)
 _____ (подпись) _____ (Фамилия И.О.)
 М.П. «___» _____ 20__ г.

Отметка о получении:
 Ответственное лицо _____
 Должность _____
 Подпись _____
 Дата _____

Потребитель:
 Ответственное лицо _____
 Должность _____
 Подпись _____

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

Форма согласована:

Исполнитель:

 «___» _____ 20__ г.
 М.П.

Потребитель:

 «___» _____ 20__ г.
 М.П.

Приложение № 5.2
к договору № _____
от "___" _____ 20___ г.

Форму УТВЕРЖДАЮ
Исполнитель

Форму УТВЕРЖДАЮ
Потребитель

М.п.

М.п.

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

за _____ 20___ г

Договор № _____ дата

№ п/п	Даты Час	Плановые часы выхода, уменьшение часов системы и/или отключения																														Итого			
			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.	15.июл.	16.июл.	17.июл.	18.июл.	19.июл.	20.июл.	21.июл.	22.июл.	23.июл.	24.июл.	25.июл.	26.июл.	27.июл.	28.июл.	29.июл.		30.июл.	31.июл.	
1	00:00-01:00		вых	раб	раб	раб	раб	раб	вых	вых	раб	раб	раб	раб	раб	вых	вых	раб	раб	раб	раб	раб	вых	вых	раб	раб	раб	раб	раб	вых	вых	раб	раб		
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	0	0	0	0	
26	Максимальное значение мощности и работ не учтены в системе учета энергии в фактосистеме учета энергии. Объем работ, выполненных в часы выезда бригады в систему учета энергии, учитываться не будут. Максимальное значение мощности (кВт) не должно превышать значения, указанного в договоре.			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	0	0	0	
27	Фактическое потребление электрической энергии (кВтч) по договору № 21/20__ Потребитель		0																																

Руководитель организации

Ф.И.О.

Подпись

Форму УТВЕРЖДАЮ
Исполнитель

Форму УТВЕРЖДАЮ
Потребитель

«___» _____ 20__ г.
М.п.

«___» _____ 20__ г.
М.п.

Акт
об оказании услуг по передаче электроэнергии
за _____ 20__ г.

г. _____

"___" _____ 20__ г.

ООО "ВЭС-СНТ", 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 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				

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 шин 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
НН			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 шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН из сети ЕНЭС				
ВН			0,00	0,00
СН1			0,00	0,00
СН2			0,00	0,00
НН			0,00	0,00

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 расчётных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета электрической энергии, а при отсутствии расчётных 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 расчётных и контрольных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета.

– данных, полученных расчётным способом при непредставлении Потребителем показаний расчётных и контрольных приборов учета электрической энергии;

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

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

– данных, полученных расчётным способом по актам о неучтённом потреблении электрической энергии.

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

Перечень приборов учета (измерительных комплексов, 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.

Снятие показаний расчетных приборов учета Потребителями осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. Показания расчетных приборов учета заносятся в ведомости снятия показаний и предоставляется Потребителями в первый рабочий день, следующий за расчетным периодом.

2.3 При расторжении договора оказания услуг по передаче электрической энергии снятие показаний расчетных приборов учета у Потребителей осуществляется Исполнителем по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го рабочего дня, следующего за датой расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

3. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании расчётных способов в отсутствие расчётных приборов учета электрической энергии

3.1. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством Российской Федерации, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 4.1.2 настоящего Регламента, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом "б" пункта 4.1.2 настоящего Регламента.

В отсутствие приборов учета у потребителей, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - 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, умноженного на коэффициент 1,1.

4. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям на основании расчётных способов при неисправности, утрате или истечении срока межповерочного интервала либо демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой расчётного прибора учета электрической энергии, ранее зарегистрированного в договоре с Потребителем, при условии соблюдения Потребителем срока уведомления, установленного законодательством.

В случае неисправности расчетного прибора учета, когда не выявлен факт вмешательства в работу такого прибора учета, а также в случае истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

При наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- 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, только 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), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах (регулируемой цены (тарифа) для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за

электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

– если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

• если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

– для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При отсутствии контрольного прибора учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

При отсутствии контрольного прибора учета для 3-го подряд и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом:

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;

T - 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;

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.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном действующим законодательством для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном действующим законодательством для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

Расчётный способ определения объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию.

5. Определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика на основании расчётных способов при не представлении Потребителями показаний расчётных приборов учета электрической энергии

При не предоставлении Потребителем в установленные настоящим Договором сроки показаний приборов учета определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в следующем порядке:

При наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- 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, только 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), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах (регулируемой цены (тарифа) для территорий, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

- если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

- если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При отсутствии контрольного прибора учета для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

При отсутствии контрольного прибора учета для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом:

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;

T - 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;

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.

Начиная с расчетного периода, когда Потребителем были предоставлены показания или с даты проведения проверки прибора учета Исполнителем объем оказанных услуг по передаче электроэнергии определяется согласно разделу 2 настоящего Регламента.

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

В случае 2-кратного недопуска Потребителем к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств такого Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребленной (переданной) электроэнергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в следующем порядке:

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;

T - 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;

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.

Основанием для применения Заказчиком расчетного способа при 2-кратном недопуске Потребителем Заказчика к расчетному 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.

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 расчетных способов в случае установки расчетного прибора учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики

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. Если на дату вступления в силу настоящего документа в договоре энергоснабжения (договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договоре оказания услуг по передаче электрической энергии сторонами согласована методика выполнения измерений, аттестованная в установленном порядке, то при расчете величины потерь

используется такая методика, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа. В этом случае такой акт уполномоченного федерального органа используется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

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

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;

T - 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:

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

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.

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).

Приложения: 1. Приложение № 7.1 к приложению № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии форма «Акта замены и проверки состояния измерительного комплекса электроэнергии и схемы его включения до 1000 В».

2. Приложение № 7.2 к приложению № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии форма «Акта замены, проверки измерительного комплекса электроэнергии и схем их включения в электроустановках выше 1000 В».

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.

М.П.

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ»**

«__» _____ 201__ г.

Основание для проверки: _____

Время _____ ч. _____ мин.

АКТ № _____

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

_____ (наименование ССО или собственника энергопринимающего устройства)

_____ (место установки измерительного комплекса, диспетчерское наименование)

Комиссия в составе представителей:

ООО «ВЭС-СНТ» _____ (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					
Фазная	Замер	По ПУ	Фаза	Перв. цепи	Втор. цепи	По ПУ		
U _{А0}			А				U _{А0} ^ I _А	
U _{В0}			В				U _{В0} ^ I _В	
U _{С0}			С				U _{С0} ^ I _С	

Замечания: _____

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

Заключение: *Измерительный комплекс к эксплуатации в цепях 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 ООО «ВЭС-СНТ» _____

(подпись, Ф.И.О.)

Представитель другой организации _____

(подпись, Ф.И.О.)

Экземпляр акта получил _____

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

Отказ от подписи _____

(причина (несогласие) отказа от подписи, организация, должность, 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 объёме 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

Приложение № 7.2 к приложению 7
к договору № _____
от «___» _____ 20__ г.

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ»**

«___» _____ 201__ г.

Основание для проверки: _____

Время _____ ч. _____ мин.

АКТ № _____

замены, проверки измерительного комплекса* электроэнергии и схем их включения в электроустановках выше 1000 В, установленного
(ненужное зачеркнуть)

_____ (наименование ССО или собственника энергопринимающего устройства)

_____ (место установки измерительного комплекса, диспетчерское наименование)

Комиссия в составе представителей:

ООО «ВЭС-СНТ» _____ (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	А	В	С
Тип ТТ							
Зав.№							
Дата поверки (квартал, год)							
Дата следующей поверки (квартал, год)							
Ктт							
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		$U_{AB} \wedge I_A$	
U_{BC}		$I_{B(0)}$		$U_{BC} \wedge I_B$	
U_{CA}		I_C		$U_{CA} \wedge I_C$	

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 п оказан и пломба принята потребителем на сохранность

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. Факт неучтенного электропотребления фиксируется Исполнителем в Акте о неучтенном потреблении электрической энергии по установленной форме. Бланки Актов являются документами строгой отчетности (форма приложения № 8.1. к настоящему Регламенту к Договору).

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.

3. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии должен содержать следующие данные:

- о Потребителе, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии;
- о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;
- о приборах учета на момент составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии;
- о дате предыдущей проверки приборов учета;
- объяснения Потребителя, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;
- замечания к составленному Акту о неучтенном потреблении электрической энергии (при их наличии).

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель, осуществляющий безучетное потребление (обслуживающий его гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация)).

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, или обслуживающего его гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

При этом составляющее акт лицо прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления потребителя о дате и времени составления акта. В этом случае акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц или с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки, видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении.

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

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. В резолютивной части Акта о неучтенном потреблении электрической энергии Исполнитель должен указать меры по устранению допущенных нарушений и установить необходимые для этого сроки, а именно:

- в 10-дневный срок Потребитель обязан явиться как в энергосбытовую, так и в сетевую компанию потребителя для получения счета на оплату стоимости объема электроэнергии, рассчитанной по Акту;
- в 30-дневный срок Потребитель обязан восстановить учет электроэнергии, а Исполнитель обеспечить контроль восстановления учета.

6. При выявлении фактов безучетного электропотребления Исполнитель выполняет следующие мероприятия:

- незамедлительно отключает электроустановки, подключенные помимо прибора учета;
- обязывает Потребителя осуществить демонтаж скрытой проводки и иных приспособлений, с помощью которых осуществляется безучетное электропотребление;

7. 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 и вручить Потребителю для 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. Расчет за отпущенную электроэнергию производится в соответствии с действующим законодательством, условиями договора энергоснабжения, а для Потребителей, относящихся к категории «население», в соответствии с п. 195 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».

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

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

10. 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 текущем расчетном периоде.

11. 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.

12. 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.

13. Полученный Потребителем от Исполнителя Акт о неучтенном потреблении электрической энергии с расчётом учитывается Исполнителем и Потребителем в объёме оказанных услуг по передаче электрической энергии в том расчётном периоде, когда составлен такой Акт.

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

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

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.

М.П.

ООО «ВЭС-СНТ»

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 ООО «ВЭС-СНТ»:

(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	Показания счетчика	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	Показания счетчика	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:

Величина максимальной мощности, согласно договора энергоснабжения(купли-продажи):

_____кВт,

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств:_____кВт,

(акт об осуществлении технологического присоединения, технические условия)

Величина мощности энергопринимающих устройств, используемая потребителем:_____кВт,

(заполняется при выявлении превышения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств у потребителя)

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

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) ООО «ВЭС-СНТ»:

_____/_____/_____/_____ / _____/_____ / _____/_____
(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)

Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору

1. Настоящий Регламент определяет порядок определения стоимости оказанных Исполнителем услуг по Договору и сроки их оплаты.

2. Расчетный период для определения стоимости услуг по Договору устанавливается с первого числа текущего месяца по последнее число текущего месяца (1 календарный месяц).

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

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

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./МВт.ч.;

- V_j^{ϑ} - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на j -ом уровне напряжения, МВтч;

- J - количество уровней напряжения.

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

$$S = \sum_{j=1}^J (T_j \cdot V_j^{\vartheta})$$

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./МВт.ч;

- V_j^{ϑ} - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Заказчика, подключенные на j -ом уровне напряжения, МВтч;

- J - количество уровней напряжения.

5. 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. Исполнитель до 10 (десятого) 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).

7. Потребитель обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6 настоящего регламента, рассмотреть их и подписать представленные акты и один экземпляр оформленных со своей стороны документов направить Исполнителю.

Непредставление подписанного акта либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в пункте 7 настоящего регламента, услуга считается оказанной в полном объеме.

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

9. В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, 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.

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.

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

12. 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.

13. Сторона по настоящему Договору, у которой возникли обоснованные претензии к объёму и (или) качеству оказанных услуг в прошедшие 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.

14. 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.

15. 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.

16. Невыставление Исполнителем счета на оплату услуг не является основанием для неисполнения Потребителем обязательств в сроки, указанные в п.15 настоящего регламента.

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 указанные 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.

17. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию: «Для ООО «ВЭС-СНТ» за услуги по передаче электроэнергии по договору №_____от_____г. по акту №_____от_____г. за _____м-ц 20__г., в т.ч. НДС _____руб.

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

19. Окончательный расчет 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.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.

М.П.

Приложение № 10
к договору № _____
от «___» _____ 20__ г.

Согласие на обработку персональных данных
от «___» _____ 20__ г.

Настоящим _____ ИНН _____, КПП _____, ОГРН _____, в лице _____, действующего на основании _____ дает свое согласие на совершение Обществом с ограниченной ответственностью «ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ» (далее ООО «ВЭС-СНТ») действий, предусмотренных п. 3 ст. 3 ФЗ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ, в отношении персональных данных Исполнителя ООО «ВЭС-СНТ» (потенциального контрагента)/контрагента/планируемых к привлечению субконтрагентов и их собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров), в том числе с использованием информационных систем, а также на представление указанной информации в уполномоченные государственные органы (Минэнерго России, Росфинмониторинг России, ФНС России) и подтверждает, что получил согласие на обработку персональных данных от всех своих собственников (участников, учредителей, акционеров) и бенефициаров.

Цель обработки персональных данных: выполнение поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), а также связанных с ними иных поручений Правительства Российской Федерации и решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.

Срок, в течение которого действует настоящее согласие субъекта персональных данных: со дня его подписания до момента фактического выполнения / отмены действия поручений Правительства Российской Федерации, решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, либо до истечения сроков хранения представленной информации, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо отзыва настоящего согласия.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ПОТРЕБИТЕЛЬ

М.П.

М.П.

Форма предоставления сведений о цепочке собственников Потребителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных).

Наименование организации предоставляющей информацию

Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)							Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных)							
№ п/п	ИНН	ОГРН	Наименование краткое	Код ОКВЭД	Фамилия, имя, отчество руководителя	Серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя	№	ИНН	ОГРН	Наименование/ФИО	Адрес регистрации	Серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель/участник/акционер/бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты, и т.д.)

Примечание

1. Потребитель гарантирует Исполнителю, что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), передаваемые Исполнителю являются полными, точными и достоверными.
2. Потребитель настоящим выдает согласие и подтверждает получение им всех требуемых в соответствии с действующим законодательством РФ (в том числе о коммерческой тайне и о персональных данных) согласий всех упомянутых в сведениях, заинтересованных или причастных к сведениям лиц на обработку, а также на раскрытие Исполнителем полностью или частично предоставленных сведений компетентным органам государственной власти (в том числе, но не ограничиваясь, Федеральной налоговой службе РФ, Минэнерго России, Росфинмониторингу, Правительству РФ) и последующую обработку сведений такими органами (далее - Раскрытие). Потребитель настоящим освобождает Исполнителя от любой ответственности в связи с Раскрытием, в том числе возмещает Исполнителю убытки, понесенные в связи с предъявлением Исполнителю претензий, исков и требований любыми третьими лицами, чьи права были или могли быть нарушены таким Раскрытием.

Исполнитель:

Потребитель:

М.П.

М.П.

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ» (ООО «ВЭС-СНТ»)**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с гарантирующим поставщиком (ГП) либо энергосбытовой организацией (ЭСО) договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) Потребителям (далее - Договор), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Для целей настоящего договора используются понятия, установленные Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (*далее - Правила недискриминационного доступа*) и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (*далее - Правила технологического присоединения*); утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (*далее - Основные положения*) и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (*далее Правила ограничения*); иными нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Исполнитель обязуется оказывать *Заказчику* услуги по передаче электрической энергии в пределах заявленной мощности путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии и мощности через технические устройства электрических сетей, принадлежащих *Исполнителю* на праве собственности или ином законном основании, а *Заказчик* обязуется оплачивать услуги *Исполнителя* в порядке, установленном договором, и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, перечень которых определяется в договоре об оказании услуг по передаче электрической энергии. Потребитель услуг, предоставляемых по такому договору, определяется в соответствии с пунктом 41 Правил недискриминационного доступа. Плановое количество передаваемой *Исполнителем* электрической энергии и мощности определяется в соответствии с величинами электрической энергии и мощности, используемых органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов при расчете тарифов на передачу электроэнергии и согласовываются сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору.

Исполнение договора между смежными сетевыми организациями осуществляется со дня вступления в силу установленных индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между данными смежными сетевыми организациями

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Стороны обязуются:

Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами. В случае противоречия между условиями настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ, применению подлежат нормы действующего законодательства РФ.

Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за месяцем /кварталом оказания услуг.

Соблюдать Инструкции межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. Стороны определили принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходимо осуществить взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия (далее - объекты межсетевой координации). Перечень объектов межсетевой координации приведен в Приложении № 6.

При исполнении настоящего Договора обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

Беспрепятственно, в согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

Осуществлять учёт электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объёмов их приёма и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, в коммерческих расчетах применяются данные приборов резервного (контрольного) учета электрической энергии соответствующей Стороны при условии их наличия в Приложениях №№ 1 и 2.

При отсутствии у Сторон АИИС КУЭ контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным приборов учета, указанных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору.

Ежегодно согласовывать сведения о величине заявленной мощности и объёме электрической энергии, планируемом Исполнителем к использованию в предстоящем расчетном периодерегулирования.

Исполнитель ежегодно, не позднее 01 апреля текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования) представляет Заказчику на согласование сведения о величине заявленной мощности и объёме электрической энергии на предстоящий расчетный период регулирования по форме приложения №3 к Договору, на бумажном носителе, заверенной подписью, скрепленной печатью Исполнителя и способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию), а также в электронном виде по электронной почте.

Заказчик в течение 14 рабочих дней с момента получения сведений о величине заявленной мощности и объёме электрической энергии от Исполнителя на бумажном носителе, рассматривает представленные Исполнителем сведения и в случае отсутствия замечаний их согласовывает. Согласованные Сторонами величины заявленной мощности и объёмы электрической энергии, планируемые Исполнителем к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, вносятся в Договор путем оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Соблюдать двухнедельный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящихся на их балансе, в случаях их временного выхода из эксплуатации или утраты.

Заказчик имеет право:

Требовать поверки приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и ССО.

При отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), оснащении приборами учёта в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии (мощности), данная обязанность возлагается на ту сетевую организацию, центры питания которой по отношению к такой точке присоединения имеют более высокий класс напряжения, а при равенстве классов напряжения центров питания – на сетевую организацию, чей объект электросетевого хозяйства, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета, находится ближе к точке присоединения.

Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора.

Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

В случае отсутствия в точках приёма (поставки/отдачи) приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю (потребителям, ССО) электрической энергии расчётным путём в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012.

Заказчик вправе (не чаще одного раза в 2 недели) проверять соблюдение Исполнителем требований настоящего Договора и законодательства РФ, определяющего порядок учета передаваемой электрической энергии, в том числе производить проверку приборов учета, принадлежащих Исполнителю, или установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.2.10. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

Заказчик обязуется:

Поддерживать в точках приёма Исполнителя показатели качества и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся во владении Заказчика, для съёма их показаний и проверки технического состояния. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых

параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электроэнергии.

Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

Не менее чем за 14 (четырнадцать) рабочих дней направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии.

При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, Заказчик обязан, в целях согласования срока проведения ремонтных работ, направить Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 2 (двух) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика.

Согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён повторно.

Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

Уведомлять Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика, по которым осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Исполнителя, а при необходимости - в его присутствии.

Представлять Исполнителю не позднее 01 апреля текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования) сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к передаче в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре.

Предоставлять Исполнителю по его запросу необходимую технологическую информацию, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования и сетей, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

Рассматривать поступающие от Исполнителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, в пределах балансовой принадлежности Заказчика, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях в сетях Заказчика и предоставлять Исполнителю письменные объяснения на них в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня их получения.

Исполнитель имеет право:

Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, с предварительным уведомлением Потребителей, ССО и Заказчика.

Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением Заказчика, Гарантирующего

поставщика (Энергосбытовой организации) путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями:

при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3ст.546 ГК РФ);

по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает возникновением аварии или создает угрозу жизни и безопасности;

в случаях, предусмотренных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ

№ 442 от 04.05.2012.

Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

Исполнитель обязуется:

Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек поставки до точек отпуска электрической сети в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объёмах, согласованных в Приложении №3 к настоящему Договору.

Показатели качества и параметры электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО).

Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости)

измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих

Исполнителю. При выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении

интервала между поверками приборов учёта электрической энергии и (или) иного

оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии

(мощности), данная обязанность возлагается на ту сетевую организацию, центры питания

которой по отношению к такой точке присоединения имеют более высокий класс

напряжения, а при равенстве классов напряжения центров питания – на сетевую

организацию, чей объект электросетевого хозяйства, в котором имеется техническая

возможность установки прибора учета, находится ближе к точке

присоединения.

Ежегодно, в срок до 20 декабря, предоставлять Заказчику схемы нормального режима электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 10 (десяти) дней с момента их изменения.

Самостоятельно урегулировать отношения с гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией, связанные с компенсацией потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, и по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

При выходе из строя приборов расчетного и контрольного учета Потребителя, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) и ССО, а также произвести замену вышедшего из строя прибора учёта. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ССО и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

– об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

– о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за предоставление информации для формирования графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии:

– перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления;

– перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчётных приборов учёта, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

Согласовывать, при отсутствии замечаний, показания расчётных приборов учёта, переданных потребителями гарантирующего поставщика (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и потребителями ГП (ЭСО).

Определять объем потребленной электрической энергии (мощности):

а) в отношении Потребителей юридических лиц, присоединенных к электрической сети Исполнителя, ССО на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012;

б) в отношении населения на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии указанной в первичных «Актах съёма показаний приборов учёта», либо на основании данных об объемах потребления электрической энергии представленных Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утв. постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011.

В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п. 3.5.15. первичных актов снятия показаний расчетных приборов учёта по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных энергосбытовой организации об объемах потребленной электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

Ежегодно предоставлять Заказчику:

– не позднее 01 апреля текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования) плановые объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования;

– не позднее 01 сентября текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования), уточненные объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

При этом в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственно и опосредованно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии.

При непредоставлении Исполнителем Заказчику указанной информации в установленные сроки, Заказчик вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности договорные объемы и величины электрической энергии и мощности текущего года.

По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление, лица, осуществившего бездоговорное потребление.

Обеспечить, в согласованные с Исполнителем сроки, доступ уполномоченных представителей Заказчика, энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учёта, установленным на электросетевых объектах Исполнителя и предназначенных для коммерческого учёта электрической энергии Потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), смежной сетевой организации, для снятия показаний приборов учёта и контроля технического состояния.

Предоставлять Заказчику по его требованию необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановках и передавать их ГП (ЭСО) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

Согласовывать с Заказчиком порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки в точках поставки/отдачи электрической энергии приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета.

В случаях, предусмотренных пунктом 3.2.1. настоящего договора, предусмотренная настоящим пунктом обязанность возлагается на ту сетевую организацию, центры питания которой по отношению к такой точке присоединения имеют более высокий класс напряжения, а при равенстве классов напряжения центров питания – на сетевую организацию, чей объект электросетевого хозяйства, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета, находится ближе к точке присоединения.

Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей ГП (ЭСО) и ССО и передавать их ГП (ЭСО), копию Заказчику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

Осуществлять проверку расчетных приборов учета:

- в отношении потребителей юридических лиц, ССО не реже 1 (одного) раза в год;
- в отношении населения не реже 1 (одного) раза в год, а если проверяемые приборы учета расположены в жилом помещении потребителя, то не чаще 1 раза в 6 месяцев.

Проверка расчетных приборов учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

Осуществлять проверку правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний):

- в отношении потребителей юридических лиц не чаще 1 раза в месяц (если иная периодичность не установлена Заказчиком);

- в отношении населения не чаще 1 раза в 6 месяцев (если иная периодичность не установлена Заказчиком).

Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

В целях учета фактически принятой Исполнителем электрической энергии, Исполнитель обязуется оборудовать точки приема средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

Если прибор учета, собственником которого является потребитель (производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке, иная сетевая организация), установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, то Исполнитель несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний Заказчику.

Указанная в настоящем пункте обязанность возлагается на ту сетевую организацию, центры питания которой по отношению к такой точке присоединения имеют более высокий класс напряжения, а при равенстве классов напряжения центров питания – на сетевую организацию, чей объект электросетевого хозяйства, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета, находится ближе к точке присоединения.

Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при соблюдении требований, установленных действующим законодательством РФ.

В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности):

– осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АСКУЭ) и докладывать Заказчику об изменениях режима потребления;

– незамедлительно после выполнения отключения потребления уведомлять Потребителей, ССО, иных владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединённых к сетям Исполнителя, о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединёнными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства не позднее, чем за 3-е (трое) суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 25 (двадцать пятого) декабря года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

Выявлять, активировать факты безучётного потребления и определять объёмы безучётно потреблённой электрической энергии, с последующим предоставлением Заказчику оформленных актов о неучтённом потреблении электрической энергии.

В случае если гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) акты о неучтённом потреблении признаны составленными с нарушениями законодательства РФ, Исполнитель принимает меры к устранению нарушений.

Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае, если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую

информацию Исполнителя, связанную с режимами работы сетей Заказчика и схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

Предоставлять Заказчику данные о величине максимальной мощности по всем присоединениям с разбивкой по каждому уровню напряжения.

Обеспечивать проведение замеров нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя по всем присоединениям к его сетям два раза в год, в третью среду июня и декабря. Результаты замеров направлять Заказчику не позднее одного календарного месяца с даты их проведения по форме в соответствии с Приложением № 9 к Договору.

Ежемесячно производить расчет объема оказанных услуг в соответствии с порядком, утвержденным Договором и нормами действующего законодательства РФ и согласовывать объем фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии с соответствующим ГП (ЭСО).

Исполнитель обеспечивает предоставление Заказчику показаний расчетных и контрольных приборов учета.

В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд Исполнитель обязан провести внеплановую проверку такого прибора учета и предоставить отчет о проведенной проверке Заказчику в течение 2 дней с даты окончания проверки.

В случае если лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, сообщило Исполнителю о выявлении фактов неисправности расчетного прибора учета или его утраты, истечения межповерочного интервала, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

Исполнитель обязан проверять соблюдение потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках) требований законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки в сети от точек поставки до точек присоединения на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

Исполнитель обязан направлять на согласование Заказчику и гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, план-график проведения контрольного снятия показаний на следующий месяц по юридическим лицам.

В случае если Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) не участвовал при проведении контрольного снятия показаний, а также в проведении проверок расчетных приборов учета электрической энергии Исполнитель передает Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в течение 3 рабочих дней после их составления:

- копии актов контрольного снятия показаний;
- копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в течение 3 рабочих дней предоставить документы, подтверждающие такую передачу копий актов контрольного снятия показаний, копий актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии в срок Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), а также копии актов контрольного снятия показаний и копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии. Исполнитель несет ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение предусмотренной настоящим пунктом Договора обязанности.

Исполнитель обязан в течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.8. настоящего Договора уведомить ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.

Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года №861, «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

Расчётным периодом для определения объёма услуг Исполнителя является один календарный месяц.

Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. Заказчик вправе (в том числе в течение периода регулирования) 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. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления 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. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

На момент заключения настоящего Договора сторонами согласовано применение в 20 году _____ (одноставочного/двуставочного) тарифа.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются комитетом тарифного регулирования Волгоградской области. Изменение комитетом тарифного регулирования Волгоградской области тарифов в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный тариф вводится в действие от даты его установления.

Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения, указанным в Приложении №1 к настоящему Договору.

Исполнитель и Заказчик производят снятие показаний приборов учета, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений. Исполнитель оформляет в 3-х экземплярах акты снятия показаний расчетных приборов учета по точкам приема электроэнергии:

- из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности).
- из бесхозных сетей, с которыми у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

Исполнитель, на основании указанных выше актов снятия показаний расчетных приборов учета по точкам приема электроэнергии, формирует, согласовывает с ССО, подписывает и направляет Заказчику «Сводную ведомость объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)».

В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Заказчиком и Исполнителем. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Заказчика и Исполнителя, величина электроэнергии, переданной

Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется на основании показаний контрольного средства измерений. В случае отсутствия контрольного средства измерений определение объемов отпущенной в сеть Исполнителя электроэнергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период года, ближайшего к текущему, в котором определение объемов отпуска электрической энергии в сеть Исполнителя осуществлялось на основании средств измерений с учетом темпов изменения объемов отпуска в сеть Исполнителя по сравнению с указанным годом. Период расчета объема отпуска в сеть Исполнителя не должен превышать 1 (один) месяц, в течение которого учет должен быть восстановлен. Если учет невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам, порядок определения объема отпущенной в сеть Исполнителя электроэнергии и срок восстановления учета оформляется двухсторонним соглашением между Заказчиком и Исполнителем.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется исходя из применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S \text{ одност.} = (T \text{ одност.} * V \text{ э}),$$

где:

$T \text{ одност.}$ - индивидуальный одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВтч;

$V \text{ э}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)» (по форме Приложения №5 к настоящему Договору), кВт*ч.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S \text{ двухст.} = (T \text{ сод.} * V \text{ заяв.}) + (T \text{ т.р.} * V \text{ э}),$$

где:

$T \text{ сод.}$ – ставка на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного комитетом тарифного регулирования Волгоградской области на очередной период для Исполнителя, руб./кВт.*мес.;

$V \text{ заяв.}$ – величина заявленной мощности, определенная сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору, кВт;

$T \text{ т.р.}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного комитетом тарифного регулирования Волгоградской области на очередной период для Исполнителя, руб./кВт.*ч.;

$V \text{ э}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

Исполнитель до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра оформленного и подписанного со своей стороны «Сводную ведомость объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)» по форме Приложения №5 к настоящему Договору.

По окончании каждого расчетного периода уполномоченные представители Заказчика и Исполнителя совместно подписывают двухсторонний Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (приложение №7 к Договору). Акт оформляется Исполнителем в двух

экземплярах. Подписание Акта производится в следующем порядке: оригиналы Акта подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчику не позднее 5 числа месяца следующего за расчетным способом позволяющим подтвердить дату получения.

В течение 3 (трех) рабочих дней после получения Акта о выполнении услуг Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта и отправить один экземпляр в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки, либо письменные возражения по Акту.

Документы, указанные в п. 5.9, 5.10, направляются Исполнителем Заказчику по адресу, указанному в Разделе 10 Договора. Обязательства по предоставлению вышеуказанных документов считаются исполненными, если Исполнитель направил их способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию).

Заказчик обязан в течение пяти дней с момента получения от Исполнителя документов указанных в пунктах 5.9, 5.10 рассмотреть их, подписать и направить в адрес Исполнителя по одному экземпляру «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)», «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленной «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)» Заказчик обязан в течение трех дней с момента получения документа направить Исполнителю обоснованные претензии.

Потребители услуг по передаче электрической энергии оплачивают услуги в следующем порядке:

- до 15 числа расчетного периода в объеме 50 % от фактического объема потребления энергии предшествующего расчетного периода;
- до 20 числа следующего расчетного периода окончательный расчет за истекший расчетный период на основании предоставленного Исполнителем счета-фактуры и акта оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленной «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Ежегодно, Стороны предоставляют другой Стороне заверенную в установленном порядке копию доверенности на лицо, имеющее право подписи документов по настоящему Договору.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора при наличии вины.

Пределы ответственности Сторон определяются в соответствии с действующим законодательством. Ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетей Исполнителя и потребителей электрической энергии, в интересах которых Заказчиком заключен настоящий договор, и фиксируется в актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и актах эксплуатационной ответственности сторон.

Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям потребителей, связанных с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Копии всех поступивших претензий потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя, Заказчик направляет Исполнителю.

В случае если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке на введение ограничения режима потребления. Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за

неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, в случаях, когда невыполнение заявки не соответствует действующим нормативно-правовым актам.

В случае нарушения сторонами обязательств по оплате, предусмотренных настоящим договором, сторона, вправе требовать с другой стороны уплаты пени в размере и порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств 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.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует по 31.12.20_.

В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

В случае если любой из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек отпуска, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

Каждая из Сторон в срок не более 5 (пяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую Сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов, статических кодов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему Договору.

Сторона, изменившая свой почтовый (юридический) адрес и не уведомившая об этом другую Сторону в установленный данным пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения не получены и вследствие этого не исполнены.

Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего Договора путём переговоров. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

Все неурегулированные Сторонами споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению по месту нахождения Исполнителя.

Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора:

Приложение №1 - «Перечень точек приема электроэнергии в сети Исполнителя».

Приложение №2 - «Перечень точек отпуска электроэнергии в сети Исполнителя».

Приложение №3 - «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20_год.

Приложение №4 - «Акты об осуществлении технологического присоединения (Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон)» (копии).

Приложение №5 - форма «Сводная ведомость объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)».

Приложение №6 - «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий».

Приложение №7 - форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение №8 - форма «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергией».

Приложение №9 - форма «Информация проведения замеров нагрузок и уровней напряжения в режимный день».

10. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель: ООО «ВЭС-СНТ»

Юридический (почтовый) адрес: 400094, Волгоградская область, г. Волгоград, ул.им. Маршала Толбухина, д.59, офис 202

ИНН 3443139342, КПП 344301001, ОГРН 1183443006251

ОКПО 28225137, ОКВЭД 35.13

Телефон +7(8442)982-982, 8-800-234-25-52

E-mail: info@vlgset-snt.ru

Получатель: ООО «ВЭС-СНТ»

№ расчетного счета: 40702810426000017732

№ корреспондирующего счета: 30101810900000000556

Наименование банка получателя: Южный филиал АО «Райффайзенбанк»

БИК 040349556

Заказчик: _____,

Юридический адрес: _____;

Почтовый адрес: _____;
ОГРН _____, ИНН/КПП _____/ _____;
р/с _____, в банке,
к/с _____;
БИК _____.
ОКВЭД _____, ОКПО _____
Тел. _____, факс _____.
E-mail: _____.

Заказчик:

Исполнитель:

« » _____ 20_г.
М.П.

« » _____ 20_г.
М.П.

Перечень точек приёма электроэнергии в сети Исполнителя

№ п/п	Наименование присоединения (Точки поставки)	Место установки приборов учета	Тип счетчика	Защитный номер счетчика	Дата предыдущей проверки прибора учета	Дата очередной проверки прибора учета	Межповерочный интервал прибора учета	Префактор тока	Префакторы напряжения	Коэффициент счетного механизма	Расчетный множитель	Максимальная мощность, МВт	Пропускная способность э.сети, МВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных счетчиков на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных счетчиков до границе сетей	Фактический уровень напряжение, кВ	Расчетный уровень напряжение
1																	
2																	
3																	
...																	

Исполнитель:

"___" _____ 20__ г.
М.П.

Заказчик:

"___" _____ 20__ г.
М.П.

Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя

№ п/п	Наименование присоединения (Точки поставки)	Место установки приборов учета	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Дата предыдущей поверки прибора учета	Дата очередной поверки прибора учета	Межповерочный интервал прибора учета	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	Коэффициент счетного механизма	Расчетный множитель	Максимальная мощность, МВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчётных счётчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчётных счётчиков до границе сетей	Фактический уровень напряжения, кВ	Расчетный уровень напряжения
1																
2																
3																
...																

Исполнитель:

"___" _____ 20__ г.
М.П.

Заказчик:

"___" _____ 20__ г.
М.П.

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__год

« _____ »
(наименование сетевой организации - Исполнитель)

1. Электроэнергия

Наименование сетевой (сбытовой) организации	Уровень питающего напряжения (расчетный)	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам тыс.кВтч													ГОД	
			I квартал			II квартал			I полугодие	III квартал			IV квартал				II полугодие
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь		июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:																	
в том числе :																	
ТСО1																	
ТСО2																	
ТСО3																	

2. Мощность

Наименование сетевой (сбытовой) организации	Уровень питающего напряжения (расчетный)	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт													ГОД	
			I квартал			II квартал			I полугодие	III квартал			IV квартал				II полугодие
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь		июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
ИТОГО заявленная мощность:																	
в том числе :																	
ТСО1																	
ТСО2																	
ТСО3																	

Исполнитель:

Заказчик:

ФИО
м.п. " ____ " _____ 20__ г.

ФИО
м.п. " ____ " _____ 20__ г.

Форму УТВЕРЖДАЮ
"_____"

Форму УТВЕРЖДАЮ
ООО "ВЭС-СНТ"

«_____» _____ 20__ г.
М.п.

«_____» _____ 20__ г.
М.п.

Сводная ведомость
объемов передачи электроэнергии ССО и Потребителям ГП (ЭСО)
за _____ 201__ г.

Исполнитель: " _____ "

№ п/п	Точка учета	№ счетчика активной энергии	Показания счетчика		Разность показаний	Расчетный множитель	Расход электроэнергии, кВт*ч.	Расчет потерь электроэнергии, кВт*ч.	Расход электроэнергии с учетом потерь, кВт*ч.	Расчетный уровень напряжения
			на начало месяца	на конец месяца						
1	Поступление электроэнергии из сети " _____ " сумма = п.1.1 + ... + п.1.2									
1.1.										
1.2.										
	Ежемесячные потери:									
2	Отпуск электроэнергии из сети " _____ " сумма = п.2.1 + ... + п.2.2									
2.1.										
2.2.										
	Ежемесячные потери:									
3	Отпуск электрической энергии из сети потребителям (опосредованное присоединение к сети ПАО "Вологодоблэнерго") сумма = п.3.1 + ... + п.3.2									
3.1.										
	Ежемесячные потери: потери в линии									
3.2.										
	Ежемесячные потери: потери в линии									
4	К расчету по договору saldo - переток электроэнергии: разность = п.1 - п.2									

Примечание: потери в электрооборудовании указываются ниже прибора учета

Исполнитель:
" _____ " _____ 20__ г.
М.п.

Заказчик:
" _____ " _____ 20__ г.
М.п.

Форму УТВЕРЖДАЮ

" __ " _____ 20__ г.

М.П.

Форму УТВЕРЖДАЮ
ООО "ВЭС-СНТ"

" __ " _____ 20__ г.

М.П.

Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий

1. Линии электропередач *

№ п/п	Наименование ЛЭП	Сторона договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	<i>(Указывается диспетчерское наименование ЛЭП)</i>	<i>(Указывается сторона договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)</i>	<i>(Указывается сторона Договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)</i>
2

2. Оборудование подстанций *

№ п/п	Наименование оборудования	Сторона договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	<i>(Указывается диспетчерское наименование оборудования)</i>	<i>(Указывается сторона договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)</i>	<i>(Указывается сторона Договора не выполняющая его ремонтно-эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой находится данное оборудование)</i>
2

* По верхнему и нижнему периметрам сети Исполнителя

Примечание:

Необходимо указывать для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а так же порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом "Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. №484.

Форму УТВЕРЖДАЮ

/_____
«____» _____ 20____ г.
М.п.

Форму УТВЕРЖДАЮ
ООО "ВЭС-СНТ"

/_____
«____» _____ 20____ г.
М.п.

Акт
об оказании услуг по передаче электроэнергии
за _____ 20____ г.

г. _____

" ____ " _____ 20____ г.

ООО "ВЭС-СНТ", именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____
_____, с одной стороны, и _____ "_____", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице _____
_____, с другой стороны составили настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал услуги Заказчику 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 :

Заявленная мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./кВт	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН1				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./кВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН1				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Однотарифный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./кВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
население				

2. По данным Заказчика :

Заявленная мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./кВт	руб.	руб.

Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН1				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./кВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)				
ВН1				
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Однотарифный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./кВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
население				

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

Итого оспариваемая часть данных Исполнителя и Заказчика)	(разность	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
		0,00	0,00
в том числе:			
Заявленная мощность	Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт	руб./кВт	руб.	руб.
Итого	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)	0	0,00	0,00
ВН1	0		
ВН	0	0,00	0,00
СН1	0	0,00	0,00
СН2	0	0,00	0,00
НН	0	0,00	0,00
Объем переданной электроэнергии,	Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч	руб./кВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0,00	0,00
с шин генерации (с указанием уровня напряжения)	0		
ВН1	0		
ВН	0	0,00	0,00
СН1	0	0,00	0,00
СН2	0	0,00	0,00
НН	0	0,00	0,00
Объем переданной электроэнергии,	Однотарифный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч (МВт.ч)	руб./кВт.ч (руб./МВт.ч)	руб.	руб.
Итого	0	0,00	0,00

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. Расчет стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию

Объем нагрузочных потерь, кВт.ч	Тариф, руб./кВт.ч	Сумма без НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
Всего,	0	0,00	0,00
потери в ЕНЭС			
потери в РСК			

5. По данным Исполнителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии с учетом п.4 составила:

0,00 руб., кроме того НДС 0,00 руб., всего с НДС 0,00 руб.

6. По данным Заказчика общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии с учетом п.4 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:

Заказчик:

(Ф.И.О., подпись, печать)

(Ф.И.О., подпись, печать)
Подписано в неоспариваемой части

**Акт
согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
(форма)**

"Утверждаю"

"Согласовано"

_____ 20__ г.

_____ 20__ г.

Раздел I. Общие сведения

1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт.ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт.ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	

	в летний период	
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12.	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации: питающие линии N _____.
2. Питающие линии N _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии N _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.

Форма согласована:

Заказчик

ООО «ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ»

«__» _____ 20__ г.

М.П.

Исполнитель

«__» _____ 20__ г.

М.П.

Форму УТВЕРЖДАЮ

_____ 20__ г.
М.П.

Форму УТВЕРЖДАЮ

ООО "ВЭС-СНТ"
_____ 20__ г.
М.П.

**Информация проведения замеров нагрузок и уровней напряжения
в режимный день (дата режимного дня)**

Часы суток (Моск. вр.)	(Наименование присоединения)					(Наименование присоединения)				
	Ток нагрузки $I_{наг}, А$	Фактическое напряжение $U, кВ$	Активная мощность $P, кВт$	Реактивная мощность $Q, квар$	Коэффициент $\cos\varphi$ мощности	Ток нагрузки $I_{наг}, А$	Фактическое напряжение $U, кВ$	Активная мощность $P, кВт$	Реактивная мощность $Q, квар$	Коэффициент $\cos\varphi$ мощности
0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1										
2										
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										
11										
12										
13										
14										
15										
16										
17										
18										
19										
20										
21										
22										
23										
24										
Итого за сутки			0,000	0,000			0,000	0,000		

Примечание: При наличии на предприятии большого числа питающих фидеров, таблицу продолжить соблюдением всех пунктов.

Исполнитель:

_____ 201__ г.
М.П.

Заказчик:

_____ 201__ г.
М.П.