

ДОГОВОР № 2120-005111
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Чебоксары

«27» 10 2021г.

Публичное акционерное общество «Россети Волга» (ПАО «Россети Волга»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора - директора филиала «Чувашэнерго» Иванова Дмитрия Геннадьевича, действующего на основании Положения о филиале и доверенности №Д/21-173 от 03.06.2021г. с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» (МУП ЖКХ «Моргаушское»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Захарова Ильи Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые «Стороны», во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующим поставщиком и энергосбытовыми организациями, потребителями (покупателями) в интересах потребителей указанных ГП (энергосбытовых организаций), заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

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

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - Гарантирующий поставщик, ГП) – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. ФЗ-№35 «Об электроэнергетике» или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Гарантирующим поставщиком (ГП) на территории Чувашской Республики в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от «09» февраля 2007 г. №16-э «О включении организаций в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности», является Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания» (г. Чебоксары, ул. Гладкова, 13 «а»).

Потребители – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя, через которое осуществляется поставка электрической энергии и мощности из электрической сети Заказчика или иных собственников электрических сетей в электрическую сеть Исполнителя.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии либо лица, в интересах которого он приобретает электрическую энергию, определенное в акте технологического присоединения (акте разграничения балансовой принадлежности для фактических присоединений до вступления в силу Постановления Правительства Российской Федерации от 07.05.2017 №542) (а до составления в установленном порядке акта технологического присоединения - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики), и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг,

используемым для определения объема взаимных обязательств субъектов розничного рынка по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей.

Перечень точек поставки электроэнергии по Потребителям, присоединенным к электрической сети Исполнителя, определен Сторонами в Приложениях №№ 6, 6.2, 6.3 к настоящему Договору.

Перечень точек поставки электроэнергии по Потребителям, имеющим опосредованное присоединение к электрической сети Исполнителя, указан в Приложении № 6.1 к настоящему Договору.

Средства учета – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, приборы учета электроэнергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Безучетное потребление электрической энергии – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и действующим законодательством порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Бездоговорное потребление электрической энергии – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживании электроустановок.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

ИЛИ ПРАВОВОГО
ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Резервируемая максимальная мощность – разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861). В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Сетевые организации – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Услуги по передаче электрической энергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, которые обеспечивают передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с обязательными требованиями и совершение которых может осуществляться с учетом особенностей, установленных пунктом 11 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Оперативно-технологическое управление – комплекс мер по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, если эти объекты и устройства не включены субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в перечень объектов, в отношении которых осуществляется выдача оперативных диспетчерских команд и распоряжений.

Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике – комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, если эти объекты и устройства влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы и включены соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в перечень объектов, подлежащих такому управлению.

Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике – оперативно-диспетчерское управление, осуществляемое в целях обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, соответствующих обязательным требованиям.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (Потребителя электрической энергии, в интересах

которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Фактические потери электроэнергии – разность между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и других сетей в точках приема, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к этой сети (отпуском электрической энергии из сети Исполнителя) в точках поставки, а также переданной в другие сетевые организации.

Нормативы технологических потерь (нормативные потери) – расчетные значения потерь, устанавливаемые (утверждаемые) уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 и методикой расчета нормативных технологических потерь электроэнергии в электрических сетях.

Сверхнормативные потери – разность между фактическими потерями электроэнергии и нормативными значениями потерь (учтенные в тарифе на передачу электроэнергии).

Объекты межсетевой координации – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых Заказчик и Исполнитель осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия.

Энергосбытовая организация - организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Системный оператор – специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики и Потребителей электрической энергии, влияющих на электроэнергетический режим работы энергетической системы, в том числе Потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой.

Иные используемые в настоящем Договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными действующими федеральными законами и нормативными правовыми актами РФ.

1.2 Настоящий Договор заключается в интересах и в пользу третьего лица – ГП (энергосбытовой организации) и в целях обеспечения его потребителей электрической энергией на основании заключенных договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

1.3 Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергопринимающих устройств (электрических сетей), в том числе со смежными сетевыми организациями, а также с организациями, не имеющих тарифа на оказание соответствующих услуг, утвержденного в установленном порядке, на момент фактической передачи электрической энергии (далее - ССО), по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя, в том числе посредством электрооборудования непосредственно присоединенных Потребителей, в том числе до заключения настоящего Договора.

Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технических условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной

ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяются Сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативными правовыми актами РФ или настоящим Договором.

1.4 Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании.

Об изменении правомочий одной из Сторон на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства данная Сторона извещает другую Сторону не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

Стороны обязуются в срок не позднее 15 дней с момента изменения правомочий Сторон в отношении сетевого имущества, задействованного в ходе исполнения настоящего Договора, оформить соответствующее дополнительное соглашение к Договору со сроком его действия с даты изменения правомочий. В случае отказа одной из Сторон от подписания такого дополнительного соглашения, обязательства Сторон, в том числе в части оплаты услуг, определяются исходя из произошедших изменений правомочий с соответствующей даты такого изменения.

Данный пункт не распространяет своё действие на случаи, указанные в пункте 12.3 настоящего Договора.

1.5 В целях исполнения настоящего Договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии Стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи электрической энергии и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим Договором или действующими нормативными правовыми актами.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1 В соответствии с условиями настоящего Договора, Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки Потребителей, заключивших договор энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), путём осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности, или ином законном основании, а Заказчик в свою очередь обязуется оплачивать оказанные услуги по тарифам, установленным тарифно-балансным решением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА.

3.1 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

3.1.1 Величина максимальной мощности, в пределах которой Стороны обязуются обеспечивать передачу электрической энергии, в соответствующих точках присоединения (приема) из сети Заказчика с распределением по каждой точке присоединения (приема), установлена в Приложении №1 к настоящему Договору. Величина заявленной мощности и объем передаваемой электрической энергии с разбивкой по месяцам указаны в Приложении №2 к настоящему Договору.

3.1.2 Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется границами, зафиксированными в Актах технологического присоединения (Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон), приложенных к Договору в Приложении №3.

3.1.3 Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 8 настоящего Договора.

3.1.4 Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, их пропускная способность, определяемая максимальной мощностью, согласованной Сторонами в Актах технологического присоединения (Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон), и величина которой определена техническими регламентами или иными обязательными требованиями по загрузке объектов электросетевого хозяйства, а также перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, находящихся в этих точках, их технические характеристики, определены в Приложении №5 к настоящему Договору.

3.1.5 Перечень объектов межсетевой координации, в случае наличия границы раздела электрических сетей, определён в Приложении №7 к настоящему Договору, с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также 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 30 января 2021г. №86.

Порядок координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ осуществляется в соответствии с требованиями оперативно-диспетчерского управления процессом передачи и распределения электроэнергии.

Сторона, по чьей инициативе осуществляется изменение эксплуатационного состояния электрооборудования, согласовывает такие изменения с другой Стороной и (или) с организацией, к электрическим сетям которой непосредственно выполнено технологическое присоединение электрооборудования, не позднее чем за 3 суток до начала производства работ.

3.1.6 Стороны обязаны оборудовать точки присоединения (точки приема в сеть Исполнителя, точки поставки Потребителям) средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, обеспечить работоспособность и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к приборам (средствам) учёта электроэнергии, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, в соответствии с их балансовой принадлежностью и принадлежностью электрооборудования.

3.1.7 Стороны при исполнении предусмотренного настоящим разделом Договора обязаны:

а) 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;

б) своевременно информировать другую Сторону Договора и (или) организацию, к электрическим сетям которой непосредственно выполнено технологическое присоединение электрооборудования, о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах;

в) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора и (или) представителей организации, к электрическим сетям которой непосредственно выполнено технологическое присоединение электрооборудования, в пункты контроля и учета количества и качества передаваемой электрической энергии в

порядке, установленном «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020г. №903н), в случаях проведения контрольных проверок приборов учёта и совместного снятия контрольных показаний приборов учёта.

3.1.8 Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) определены в разделе 4 настоящего Договора.

3.1.9 Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также обязанности Сторон по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности определены в разделе 4 настоящего Договора.

3.1.10 Порядок взаимодействия Заказчика с Исполнителем, к объектам электросетевого хозяйства которого технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии и (или) который имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка определены в разделе 6 настоящего Договора.

3.2 Стороны определили следующие дополнительные условия настоящего Договора:

3.2.1 Величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке поставки, представлены в Приложении №6 к настоящему Договору.

3.2.2 Перечень точек поставки электрической энергии потребителям - физическим лицам с указанием технических характеристик точек присоединения приводится в Приложении №6.2 к настоящему Договору.

3.2.3 Ответственность Потребителей и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется соответствующими границами эксплуатационной ответственности, зафиксированными в Актах разграничения эксплуатационной ответственности электрических сетей (электроустановок).

Исполнитель
М.П. _____

3.2.4 В случае выхода из строя приборов (средств) учета электрической энергии, либо до исполнения обязательств Сторон по оборудованию точек присоединения приборами учета, расчет переданных объемов электроэнергии производится в соответствии с Приложением №13 к настоящему Договору.

3.2.5 Условием поддержания параметров надёжности и качества электрической энергии является соблюдение Сторонами требований, установленных разделом 4 настоящего Договора.

3.2.6 Исполнитель по заданию Заказчика или Системного оператора обязуется оборудовать свои объекты электросетевого хозяйства устройствами противоаварийной и режимной автоматики.

3.2.7 Порядок взаимного уведомления о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования электрооборудования и (или) режима передачи электроэнергии определён в п. 4.2.3 настоящего Договора.

3.2.8 Исполнитель обязуется по заданию Заказчика или Системного оператора, в котором указываются требования к объемам, времени и методам ввода ограничения, разрабатывать и согласовывать графики аварийного ограничения, а также предоставлять по запросу Заказчику и Системному оператору всю необходимую информацию для разработки указанного задания.

3.3 После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пунктах 3.1 и 3.2 Договора, вызванные изменением наименования Потребителя или собственника электрооборудования, приемкой и закрытием точек учета, заменой средств измерений, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору. При осуществлении указанных изменений в расчетном месяце, Исполнитель оформляет дополнительное соглашение согласно формам Приложений №№ 5; 6; 6.2; 6.3; к настоящему Договору и не позднее 15 числа месяца следующего за расчетным, направляет его в адрес Заказчика для подписания.

3.4 Стороны настоящим Договором урегулировали следующие условия:

3.4.1 Условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам Договора определены в разделе 4 настоящего Договора и в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору).

3.4.2 Порядок оборудования принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору).

3.4.3 Порядок оборудования принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора определен Регламентом взаимодействия Исполнителя, Заказчика и Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) по обеспечению учета электроэнергии в соответствии с установленными техническими требованиями (Приложение №15 к настоящему Договору).

3.4.4 Порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны, в том числе порядок согласования и

взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства определен в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору) с учетом требований Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. №86.

3.4.5 Порядок взаимодействия Сторон Договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства определен в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору).

3.4.6 Объемы и порядок предоставления технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора) определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору).

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

4.1 Стороны обязаны:

4.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и другими действующими нормативными правовыми актами, обязательными для исполнения Сторонами.

4.1.2 Обеспечить соблюдение требований Системного оператора, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.

4.1.3 Обеспечить работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований, установленных «Правилами устройства электроустановок» (7-ое издание, утв. Приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002г., с дополнениями), «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (утв. Приказом Минэнерго РФ №229 от 19.06.2003г.) к устройству и эксплуатации принадлежащего им электрооборудования, 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.

4.1.4 Совместно разработать, утвердить и применять Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Ограничивать режим передачи электроэнергии в соответствии с утвержденными Графиками, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Порядок разработки, утверждения и применения Графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики должен соответствовать обязательным требованиям, установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012г. №442, и Правилами разработки и применения Графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утв. Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 г. №290.

4.1.5 По требованию другой Стороны проводить проверку приборов учёта электроэнергии и схемы их включения, а в случае выявления неисправности - произвести замену, ремонт, калибровку и поверку приборов (средств) учёта электрической энергии в

границах своей эксплуатационной ответственности.

4.1.6 Обеспечить наличие и целостность установленных пломб, знаков визуального контроля, средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов (средств) учёта, устройств регулирования (компенсации) реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для учёта, поддержания надёжности и качества электрической энергии.

4.1.7 Ежемесячно в порядке, установленном разделом 5 настоящего Договора, определять объём переданной электроэнергии по состоянию на 00-00 часов (МСК) 1-го числа каждого месяца по каждой точке присоединения (приема), а по каждой точке поставки потребителям – в соответствии с договором энергоснабжения.

4.1.8 Письменно уведомлять друг друга об изменении организационно-правовой формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения.

4.1.9 Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего Договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае, если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером или заказным письмом не позднее 3 календарных дней.

4.1.10 Производить взаимодействие между Сторонами и Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), с которым(-ой) Потребители заключили договора энергоснабжения, по вопросам в соответствии с Соглашением об информационном обмене в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии (при его наличии).

4.2 Обязанности Исполнителя:

4.2.1 Исполнитель обязуется обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии (мощности) от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованной категорией надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств с соблюдением величин аварийной и технологической брони. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, что должно подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Исполнителю уполномоченным органом.

4.2.2 Исполнитель обязуется поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок Потребителей (нагрузки аварийной и технологической брони) на резервируемые питающие линии.

4.2.3 Исполнитель обязуется своевременно информировать Заказчика, Потребителя, в соответствии со сроками, указанными в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору), о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего ему электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ:

- о случаях аварий на электрооборудовании Исполнителя, связанных с нарушением электроснабжения Потребителей, отключением питающих линий и повреждением основного оборудования, фактах поражения электрическим током людей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств и приборов учета электроэнергии, о снижении показателей качества электроэнергии – немедленно по выявлении;

- о проведении плановых, текущих, или капитальных ремонтов на электрооборудовании Исполнителя – не позднее, чем за 10 дней до начала работ.

4.2.4 Исполнитель обязан для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, самостоятельно, а для Потребителей, присоединенных к

электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, совместно с Системным оператором определять в порядке, утвержденном Приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 23.06.2015 г. №380, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим Потребителям.

4.2.5 Исполнитель обязуется в сроки, установленные разделом III Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861), согласовывать (подписывать) полученные от Заказчика либо ГП (энергосбытовой организации) Акты аварийной и технологической брони, составленные Потребителем, и направлять их в течение 3-х рабочих дней с момента согласования (подписания) в адрес ГП (Энергосбытовой организации).

4.2.6 Исполнитель по запросу Заказчика обязуется предоставлять результаты замеров потребляемой мощности и фактических напряжений по каждой точке присоединения и поставки, в режимные (замерные) дни, проводимые в соответствии с п. 6.2.12 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (утв. приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. №229).

4.2.7 Исполнитель обязуется, по письменному запросу Заказчика, не чаще 2-х раз в год, проводить дополнительные замеры, аналогичные замерам п. 4.2.6 Договора, необходимые для мониторинга максимальных нагрузок ЛЭП и электросетевого оборудования энергосистемы Чувашии.

4.2.8 В случае если Исполнитель не имеет возможности своими силами обеспечить проведение контрольных проверок приборов (средств) учёта электроэнергии и контроль за соблюдением Потребителями режима потребления электроэнергии и мощности (в том числе соблюдения отношения потребляемой активной и реактивной энергии), то Исполнитель имеет право заключить соответствующее соглашение со сторонней организацией.

4.2.9 Исполнитель ежегодно, в срок до 01 декабря, обязуется направлять в адрес Заказчика Дополнительное соглашение о плановых объемах Исполнителя на очередной период регулирования. При этом представленные в данном дополнительном соглашении величины в обязательном порядке должны соответствовать значениям, утвержденным Государственной службой Чувашской республики по конкурентной политике и тарифам на очередной период регулирования.

4.2.10 По запросу Заказчика, в срок не более 15 дней с момента получения запроса, предоставлять следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электроэнергии; технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность; перечень лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров; сведения о текущем эксплуатационном состоянии элементов электрооборудования (режимы работы электрооборудования); данные настроек устройств релейной защиты, противоаварийной и системной автоматики и иную технологическую информацию.

4.2.11 Исполнитель обязуется обеспечить беспрепятственный допуск представителей Заказчика (ГП, энергосбытовой организации) к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся в собственности или на ином законном основании у Исполнителя, в случае проведения контрольных проверок средств учёта или снятия контрольных показаний приборов учёта, в соответствии с Приложением №14 к настоящему Договору и Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020г. №903н).

4.2.12 Исполнитель обязуется предоставлять по запросу Заказчика (ГП, энергосбытовой организации) данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и

(или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внерегламентных отключений.

4.2.13 Ежемесячно, не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику информацию о величине резервируемой максимальной мощности по потребителям с максимальной мощностью не менее 670 кВт, а также указывать данную величину в выставляемом в адрес Заказчика счете.

4.2.14 Рассматривать, подписывать и возвращать в адрес Заказчика поступившие от него Акты фиксации фактической мощности, переданной из сетей Заказчика в сети Исполнителя, в срок не более 3 рабочих дней с момента их получения.

4.2.15 Исполнитель обязуется по заданию Заказчика или Системного оператора, в котором указываются требования к объемам, времени и методам ввода ограничения, разрабатывать и согласовывать графики аварийного ограничения, а также предоставлять по запросу Заказчику и Системному оператору всю необходимую информацию для разработки указанного задания.

4.3 Обязанности Заказчика:

4.3.1 Обеспечить поставку электроэнергии Исполнителю в точки приема для обеспечения обязательств Исполнителя по передаче электрической энергии Потребителям в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными категорией надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств, с соблюдением величин аварийной и технологической брони. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

4.3.2 Заказчик обязуется информировать Исполнителя в соответствии со сроками, указанными в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение №8 к настоящему Договору), о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащего ему электрооборудования, а также о проведении на нём ремонтных и профилактических работ.

4.3.3 Заказчик обязуется оплачивать Исполнителю услуги по передаче электроэнергии в порядке, изложенном в разделе 8 настоящего Договора, по тарифам, установленным тарифно-балансовым решением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

4.3.4 Заказчик обязуется подписывать Акт об объёме переданной электроэнергии и Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии в течение 3-х рабочих дней с даты их получения.

4.3.5 Заказчик обязуется оформлять и направлять Исполнителю Акты сверки расчётов по настоящему Договору ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

4.3.6 Заказчик обязуется направлять Исполнителю в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, Акты фиксации фактической мощности, переданной из сетей Заказчика в сети Исполнителя.

4.3.7 Заказчик по запросу Исполнителя предоставляет результаты замеров поставляемой мощности и фактических напряжений по каждой точке приема в сети Исполнителя, приборы учета по которым находятся в эксплуатационной ответственности Заказчика, в режимные (замерные) дни, проводимые в соответствии с п. 6.2.12 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (утв. приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003г. №229).

4.3.8 Заказчик обязуется при получении от ГП (энергосбытовой организации) составленных Потребителем электрической энергии Актов аварийной и технологической брони, направить их в течение 3-х рабочих дней на согласование в адрес Исполнителя.

4.3.9 Заказчик обязуется обеспечить беспрепятственный вход представителей Исполнителя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической

беспрепятственный вход
представителей
Исполнителя к приборам
коммерческого учета и
контроля качества
электрической

энергии, находящимся в собственности или на ином законном основании у Заказчика, в случае проведения контрольных проверок средств учёта или снятия контрольных показаний приборов учёта, в соответствии с Приложением №15 к настоящему договору и Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020г. №903н).

5. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

5.1 Порядок определения принятой в сеть Исполнителя из сетей Заказчика и переданной Потребителям электрической энергии определен в Приложении №14 к настоящему Договору.

5.2 Обязанность обеспечивать учет электрической энергии и поддерживать его в исправном состоянии лежит на той Стороне, на оборудовании которой установлен учет.

5.3 Величина поступления электроэнергии в точках приема в сеть Исполнителя фиксируется в Акте приема передачи электроэнергии от Заказчика Исполнителю (Приложение №10 к настоящему Договору), оформляемом ежемесячно на основании Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии (Приложение №9 к настоящему Договору).

5.4 Все компоненты измерительного комплекса в точках приема (приборы учета, цепи трансформаторов тока и напряжения, питающих коммерческие приборы учета, сборки зажимов в проводке к приборам учета) пломбируются:

- в точках приема - обеими Сторонами;
- в точках поставки – Исполнителем.

При обнаружении неисправности средств коммерческого учета в точках приема в сеть Исполнителя, Стороны действуют в следующем порядке:

5.4.1 Стороны незамедлительно сообщают друг другу обо всех обнаруженных неисправностях приборов (средств) коммерческого учета электрической энергии по точкам приема. При обнаружении нарушений коммерческого учета электроэнергии в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя Стороной, выявившей неисправность, составляется «Акт о выявленных нарушениях учета электроэнергии» в двух экземплярах для каждой из Сторон.

5.4.2 Если нарушение произошло по причине неисправности расчетного прибора (средства) учёта, то до момента устранения нарушения учёт электрической энергии проводится по контрольному прибору учёта.

5.4.3 При отказе расчетного прибора учета электроэнергии и отсутствии, либо неисправности контрольного прибора учета, объем электрической энергии определяется согласно п.181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 № 442, далее по тексту - Основные положения).

5.5 Порядок действий Исполнителя, ГП (энергосбытовой организации) и Потребителя при выявлении и оформлении фактов неисправности приборов (средств) учёта по точкам поставки, безучетного (неучтенного) потребления электрической энергии изложен в Приложении №13 к настоящему Договору.

5.6 Стороны вправе осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов (средств) коммерческого учета, установленных в зоне своей балансовой принадлежности. Замена приборов коммерческого учета производится в присутствии представителей Сторон с обязательным составлением «Актов замены приборов учета в точках приема в сеть Исполнителя» (Приложение №15 к настоящему Договору) в двух экземплярах.

5.7 Исполнитель передает до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом,

соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию об объеме потребления электрической энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме безучетного потребления электрической энергии, объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за этот расчетный период.

5.8 Стороны вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязанностей по настоящему Договору, связанных с организацией коммерческого учёта электроэнергии (сбор показаний приборов учёта, проведение контрольных проверок приборов (средств) учёта, согласование объёмов переданной электроэнергии - перетока электроэнергии через точки присоединения электрооборудования).

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

6.1 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии устанавливается «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.

6.2 Исполнитель совместно с Заказчиком урегулирует отношения с ГП (энергосбытовой организацией) по введению режима полного и (или) частичного ограничения электроснабжения Потребителей, присоединенных к электрическим сетям Исполнителя.

6.3 Документооборот между ГП (Энергосбытовой организацией), Заказчиком и Исполнителем в процессе осуществления полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны производят посредством направления электронных сообщений на адреса электронной почты, отраженные в разделе 14 настоящего Договора.

7. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ОПЛАТЫ ЭТИХ ПОТЕРЬ.

7.1 Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях Исполнителя определяется как разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть Исполнителя в точках приема, и объемом электрической энергии, переданной Потребителям электрической энергии в точках поставки и в сети смежных сетевых организаций (ССО), формируемым на основании раздела 5 настоящего Договора.

7.2 Порядок определения принятой в сеть Исполнителя из сетей Заказчика и переданной Потребителям электрической энергии определен в Приложении №14 к настоящему Договору.

7.3 Исполнитель обязан оплатить стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих ему объектах сетевого хозяйства ГП (энергосбытовой организации) по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях Исполнителя.

8. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

8.1 Расчетным периодом для определения объема оказанных услуг является один календарный месяц.

Фактический объем оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии в каждом расчетном месяце определяется по состоянию на 00 часов (московского времени) 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

8.2 Акт об объеме переданной электрической энергии (мощности) и Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (мощности) формируются:

Для случая установления Государственной службой ЧР по конкурентной

политике и тарифам индивидуального тарифа, рассчитанного на основе величины поступления электрической энергии (мощности) в сети Исполнителя (далее – Вариант №1).

Одноставочный тариф:

- на основании Акта приема-передачи электрической энергии из сетей Заказчика в сеть Исполнителя.

Двухставочный тариф:

- на основании Акта приема-передачи электрической энергии из сетей Заказчика в сеть Исполнителя;

- на основании величины заявленной мощности Исполнителя, согласованной Сторонами в Приложении №2 к Договору и используемой Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам для расчёта индивидуального тарифа.

В случае если для Исполнителя оказание услуг по передаче электрической энергии является не основным видом деятельности (далее – Потребитель со статусом ССО), для оформления указанных актов для Варианта №1 используется доля электрической энергии (мощности), относящаяся на сторонних потребителей, установленная Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам.

Для случая установления Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам индивидуального тарифа, рассчитанного на основе величины отпуска электрической энергии (мощности) потребителям ГП (Энергосбытовой организации) (далее – Вариант №2).

Одноставочный тариф:

- на основании Ведомости объемов переданной электроэнергии по электрическим сетям Исполнителя.

Двухставочный тариф:

- на основании Ведомости объемов переданной электроэнергии по электрическим сетям Исполнителя;

- на основе величины мощности, утвержденной Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам для Потребителей ГП (энергосбытовой организации) в расчетном периоде.

Акт об объеме переданной электрической энергии (мощности) и Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (мощности) составляются в двух экземплярах и направляются Исполнителем Заказчику в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным.

Заказчик обязан подписать указанные акты и не позднее 3-х рабочих дней с даты их получения вернуть Исполнителю по одному экземпляру каждого акта. Исполнитель на основании полученных документов направляет Заказчику Счет – фактуру, оформленную в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ.

8.3 При определении стоимости оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии применяется индивидуальный тариф, установленный Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам.

При определении стоимости оказанных Потребителем со статусом ССО услуг по передаче электрической энергии также используется доля электрической энергии (мощности), установленная Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии ежемесячно рассчитывается следующим образом:

1) Для Варианта №1.

Одноставочный тариф:

$$S = \sum W_{\text{ИВС}} \times T_{\text{от}}, \text{ где}$$

$$\sum_{j=1}^J$$

- S - стоимость услуг Исполнителя;
- $W_j^{пвс}$ - объем электрической энергии, принятый от Заказчика в сеть Исполнителя по j -ой точке присоединения (приема);
- $T^{от}$ - одноставочный тариф, установленный для Исполнителя Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам;
- $Dэл$ - доля электрической энергии (мощности), относящаяся на сторонние потребители, установленная для Потребителя со статусом ССО Государственной службой ЧР по конкурентной политике и тарифам. %*
- * Для Исполнителя (ССО без статуса Потребителя) = 100%

Двухставочный тариф:

$$S = \left(\sum_{j=1}^J W_j^{пвс} \times T^{м.р} \right) + (V^{змн} \times T^{сод}) , \text{ где}$$

- $T^{м.р}$ - индивидуальный тариф (ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии), установленный для Исполнителя Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- $V^{змн}$ - величина заявленной мощности Исполнителя, согласованная Сторонами в Приложении №2к Договору, и используемая Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам для расчета индивидуального тарифа;
- $T^{сод}$ - индивидуальный тариф (ставка на содержание электрических сетей), установленный для Исполнителя Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

2) Для Варианта №2.

Одноставочный тариф:

$$S = \sum_{j=1}^J W_j^{по} \times T^{от} , \text{ где}$$

- $W_j^{по}$ - объем электрической энергии, переданный Потребителям ГП (энергосбытовой организации) (объем полезного отпуска электроэнергии по сети Исполнителя) за расчетный период по j -ой точке;

Двухставочный тариф:

$$S = \left(\sum_{j=1}^J W_j^{по} \times T^{м.р} \right) + (V^{змн} \times T^{сод}) , \text{ где}$$

- $V^{змн}$ - величина мощности, утвержденная Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам для Потребителей ГП (энергосбытовой организации) в расчетном периоде, указанная в Приложении №2 к Договору».

8.4 При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг последний 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 рабочих дней направить Исполнителю мотивированные разногласия по объему и(или) качеству оказанных услуг, с приложением подтверждающих документов. В противном случае, акт об оказании услуг принимается в редакции Исполнителя. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком мотивированных разногласий/подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе актах), представленных Исполнителем.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3 дней с

даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

8.5 Оплата услуг по передаче электроэнергии, оказанных в расчетном периоде по настоящему Договору, производится Заказчиком в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, исходя из объемов электроэнергии (мощности), указанных в Акте об оказании услуг по передаче электроэнергии.

Изменение Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в действие в установленном законом порядке. При этом обязанность оплаты услуг по настоящему Договору возникает у Заказчика только с даты вступления в действие индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии, установленного для Исполнителя Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам, и оплате подлежит объем электроэнергии (мощности), переданный Потребителям, начиная с даты вступления в действие индивидуального тарифа Исполнителя.

8.6 Сверка расчётов по настоящему Договору производится ежемесячно, Акт сверки расчётов формирует Заказчик и направляет Исполнителю. Исполнитель обязан в течение 3-х дней подписать Акт сверки расчётов и вернуть его Заказчику.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

9.1 Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

9.2 Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.3 В случае ненадлежащего исполнения требований заявки по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителем, Исполнитель несет ответственность согласно «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442.

9.4 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.

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

9.6 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.

9.7 По настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса РФ.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

10.1 Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон с 01 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года, при условии наличия у Исполнителя права собственности либо иного законного основания распоряжения техническими устройствами электрических сетей, посредством которых

осуществляется передача электрической энергии Потребителям и действия индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии, установленного для Исполнителя Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

В случае если до окончания срока действия Договора ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового Договора, а у Исполнителя сохранено право собственности либо иное законное основание распоряжения техническими устройствами электрических сетей, посредством которых осуществляется передача электрической энергии Потребителям, Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

10.2 Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта должны привести положения настоящего Договора в соответствие указанным актам.

Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электроэнергии с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, указанных в Приложениях №№ 6; 6.2 к настоящему Договору.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложениях №№ 6; 6.2 к настоящему Договору или в иной указанный в дополнительном соглашении срок.

10.3 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в письменном уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между ГП (энергосбытовой организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, с даты, указанной в договоре энергоснабжения, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

10.4 Исполнитель, при прекращении оказания услуг по передаче электроэнергии, снимает показания приборов учета на момент их прекращения и передает указанные данные ГП (энергосбытовой организации).

10.5 Исполнитель вправе приостановить передачу электроэнергии при условии предварительного письменного уведомления ГП (энергосбытовой организации) в случаях, определенных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012г. №442.

11. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.

11.1 Заказчику известно о том, что ПАО «Россети Волга» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 25.05.2015 №2085), включено в Реестр надежных партнеров, ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

11.2 Заказчик настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» (представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте ПАО «Россети Волга» по адресу:

http://www.gossetivolga.ru/gu/o_kompanii/antikorrup/), полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

11.3 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

11.4 Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны (Исполнитель и Заказчик).

11.5 В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений Антикоррупционной оговорки, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

11.6 В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений Антикоррупционной оговорки любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

12.1 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, при смене руководителя, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

12.2 Исполнитель дает согласие Заказчику на обработку персональных данных, предоставляемых во исполнение пунктов настоящего раздела путем подписания одновременно с заключением настоящего Договора согласия на обработку персональных данных, по форме, являющейся Приложением №16 к настоящему Договору и гарантирует, что имеет согласие на обработку персональных данных всех лиц, поименованных в предоставляемой информации.

12.3 В случае если у Исполнителя в течении периода регулирования появились во владении на праве собственности или на ином законном основании дополнительные объекты электросетевого хозяйства для целей последующего оказания услуг по передаче электрической энергии, и расходы на обслуживание настоящих объектов электросетевого хозяйства не были учтены при установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на текущий период регулирования (за исключением объектов нового технологического присоединения, влекущих за собой увеличение

объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям), обязательства Заказчика по оплате оказанных услуг Исполнителя наступают с даты вступления в силу индивидуального тарифа, установленного Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам с учётом изменений в составе электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

Экономически обоснованные расходы, понесенные Исполнителем в текущем периоде регулирования вследствие изменения состава принадлежащих ему электрических сетей, в соответствии с пунктом 20 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N20-э/2), предъявляются Государственной службе Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам для учета при установлении индивидуального тарифа для Исполнителя на последующий расчетный период регулирования.

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

12.5 Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его исполнением, изменением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются Сторонами путем переговоров. Споры и разногласия, неурегулированные путем переговоров, разрешаются в претензионном порядке. Претензия направляется с приложением подтверждающих заявленных требования документов и должна быть рассмотрена в течение 30 дней с момента ее получения. Споры, неурегулированные Сторонами в претензионном порядке, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту исполнения Договора.

12.6 Любые изменения и дополнения к Договору, затрагивающие его существенные условия, действительны только при условии оформления их в виде дополнительных соглашений или двухсторонних актов, подписанных обеими Сторонами.

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

13. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

13.1 Приложение №1 «Величины максимальной мощности Исполнителя по каждой точке присоединения».

13.2 Приложение №2 «Плановые объёмы Исполнителя».

13.3 Приложение №3 «Акты разграничения границ эксплуатационной ответственности Сторон (Акты технологического присоединения)».

13.4 Приложение №4 «Однолинейные схемы электрической сети Исполнителя».

13.5 Приложение №5 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

13.6 Приложение №6 «Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям (юридическим лицам)».

13.7 Приложение №6.1 «Перечень точек поставки электроэнергии по Потребителям, имеющим опосредованное присоединение к электрической сети Исполнителя».

13.8 Приложение №6.2 «Перечень точек поставки электрической энергии потребителям коммунальной услуги - физическим лицам».

13.9 Приложение №6.3 «Перечень точек поставки электроэнергии в сети смежных сетевых организаций (ССО)».

13.10 Приложение №7 «Перечень объектов межсетевой координации».

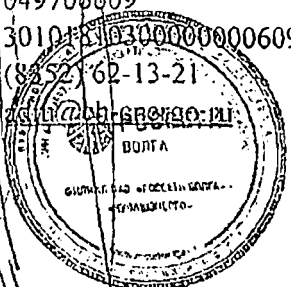
13.11 Приложение №8 «Положение об оперативном, техническом и информационном взаимодействии».

- 13.12 Приложение №9 «Акт снятия показаний приборов учёта по точкам приема электроэнергии».
- 13.13 Приложение №10 «Акт приема-передачи электроэнергии от Заказчика Исполнителю».
- 13.14 Приложение №11 «Акт об объеме переданной электроэнергии (мощности)».
- 13.15 Приложение №12 «Акт об оказании услуги по передаче электрической энергии (мощности)».
- 13.16 Приложение №13 «Регламент взаимодействия Исполнителя, Заказчика и Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) в процессе составления и оборота актов о безучетном (неучтенном) потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».
- 13.17 Приложение №14 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».
- 13.18 Приложение №15 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) по обеспечению учета электроэнергии в соответствии с установленными техническими требованиями».
- 13.19 Приложение №16 «Согласие на обработку персональных данных» - форма.

14. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Заказчик:

ПАО «Россети Волга»
 410031, Саратовская область, г. Саратов, ул.
 Первомайская, д. 42/44
 ОГРН 1076450006280
 ИНН 6450925977
 КПП 997650001
 Филиал ПАО «Россети Волга»-
 «Чувашэнерго»
 428000, Чувашская Республика-Чувашия,
 г. Чебоксары, пр. И.Я. Яковлева, д. 4/4
 ИНН 6450925977
 КПП 213002001
 р/с 40702810875020102992
 в Чувашском отделении №8613 ПАО
 Сбербанк г. Чебоксары
 БИК 049706609
 к/с 30101810300000000609
 Факс: (8352) 62-13-21
 E-mail: chuvashenergo@rosseti.ru



[Handwritten signature]

 МП

Д.Г. Иванов

 МП

Исполнитель:

МУП ЖКХ «Моргаушское»
 Юридический адрес: 429530, Чувашская
 Республика-Чувашия, Моргаушский
 район, с. Моргауши, ул. Коммунальная,
 д. 2
 Фактический адрес: 429530, Чувашская
 Республика-Чувашия, Моргаушский
 район, с. Моргауши, ул. Коммунальная,
 д. 2
 ОГРН 1022102631836
 ИНН 2112000281
 КПП 211201001
 р/с 40702810011100000007
 в Чувашском РФ ОАО "Россельхозбанк"
 г. Чебоксары
 БИК 049706752
 к/с 30101810600000000752
 Телефон: (83541) 62-6-37
 E-mail: mrggkh@vandex.ru



[Handwritten signature]

 МП

И.Н. Захаров