

ДОГОВОР № _____

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Пятигорск

« ____ » _____ 2020 года.

Акционерное общество «Пятигорскэнерго» (АО «Пятигорскэнерго»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Хнычева Валерия Альбертовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Хнычева Валерия Альбертовича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители Заказчика - лица, приобретающие электрическую энергию у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд, владеющие на праве собственности и (или) на ином законном основании энергопринимающими устройствами, технологически присоединенных в установленном порядке к электрической сети Исполнителя;

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых, такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющее право заключения договора 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;

Точка поставки - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема обязательств по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей;

Точка присоединения - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя Заказчика, в интересах которого заключается договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), с электрической сетью Исполнителя;

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета

электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) 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, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442;

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой Заказчиком 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 Заказчика, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт);

Резервируемая мощность - мощность, определяемая как 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.

Значения иных понятий, используемых в настоящем Договоре, соответствуют принятым в законодательстве РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом настоящего Договора является оказание услуг по передаче

электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) иных, установленных действующим законодательством, основаниях с учетом технических возможностей сетей Исполнителя.

Исполнитель передает электрическую энергию потребителям Заказчика в согласованных объемах, но не более величины максимальной мощности, а Заказчик оплачивает услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

Величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №1 к настоящему Договору);

Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств; порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (раздел 5 настоящего Договора).

Ответственность потребителей Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителем (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон и в акте разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Приложение 2);

Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала (Приложения 3);

Плановые объемы электрической энергии и заявленной мощности по уровням напряжения указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору;

Обязанность Заказчика по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета Потребителей, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

Обеспечение Заказчиком обязанности Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с «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» или «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под их воздействием, по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

2.3. После заключения настоящего Договора любые изменения его, в том числе состава Потребителей Заказчика и существенных условий, указанных в пункте 2.2. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно - диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

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

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителей, в интересах которых заключен настоящий договор, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании с соблюдением величин аварийной и технологической брони в пределах величины максимальной мощности.

3.2.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей.

3.2.3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.2.4. Допускать уполномоченных представителей Заказчика в места

установки средств коммерческого учета количества переданной электрической энергии (находящихся на балансе Исполнителя).

3.2.5. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору.

3.2.6. Уведомить Заказчика о перерыве, прекращении или ограничении услуг по передаче электрической энергии, в случае решения, удостоверенного уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору, о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Потребителей Заказчика, угрожающих аварией или создающих угрозу жизни и безопасности, в течение 3-х дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

3.2.7. Оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения, а Заказчик обязуется оплачивать данные услуги на условиях подписанного Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору.

3.2.8. Разрабатывать совместно с Заказчиком в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке, ежегодные графики аварийного ограничения на основании требования системного оператора.

3.2.9. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.2.8. настоящего Договора. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель.

3.2.10. По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.2.11. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить по одному экземпляру Заказчику и 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.

В случае несогласия Исполнителя с представленным проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается Исполнителем с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан Исполнителем с замечаниями к величине технологической и аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях Исполнителя.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Потребителем Заказчика величин максимальной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер в отношении Потребителя. При таких выявленных фактах составляется акт.

3.3.2. Направлять Заказчику уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии согласно требованиям постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (ред. 04.02.2017).

3.4. Заказчик обязуется:

3.4.1. Организовать ежемесячное снятие показаний средств коммерческого учета (Приложение 3) по состоянию на 24-00 часа последних суток календарного месяца, в присутствии представителей Заказчика и потребителя заказчика, с составлением Акта первичного учета перетоков электрической энергии по форме Приложения 5 к настоящему Договору.

3.4.2. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.3. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках, в объемах, принятых на себя обязательств по договорам энергоснабжения с Потребителями, в интересах которых заключен настоящий договор.

3.4.4. В случае выявления бездоговорного потребления Заказчик обязан уведомить Исполнителя о вышеуказанном факте.

3.4.5. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

Обязанности Потребителя:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

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

в) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно - диспетчерского управления.

г) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) 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.

д) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом:

понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителя, допустившего нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

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.

е) выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

ж) предоставлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

з) компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, а также на восстановление энергоснабжения (в случае, если эти затраты не учтены Исполнителем при утверждении тарифов на передачу электроэнергии).

и) обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ 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 обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи показаний приборов учета;
- сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

й) в случае выявления факта безучетного потребления Потребителем расчет потребленной электрической энергии сетевой организацией будет производиться в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

к) направлять Заказчику на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке;

л) обеспечить в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, оборудование точек поставки средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими законодательством РФ требованиям;

м) незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и результаты расследования направить Исполнителю;

н) незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

о) незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

п) не позднее чем за три рабочих дня уведомлять Исполнителя о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования Исполнителя или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

р) 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;

с) обеспечить беспрепятственный допуск (для юридических лиц и приравненных к ним - в соответствии с режимом работы предприятия. При этом, часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке (уведомлении)) уполномоченных представителей Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (с обеспечением безопасности персоналу Исполнителя при производстве переключений);

т) урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами;

у) 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

ф) разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения на основании требований Исполнителя в отношении энергопринимающих устройств находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с Исполнителем в установленные сроки;

х) на основании уведомления Заказчика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

ц) обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор 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 Исполнителя 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;

ш) обеспечить предоставление акта согласования технологической и (или) аварийной брони;

щ) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

э) по всем интересующим потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться в сетевую организацию по номеру горячей линии: 8 (8793) 33-27-70 или на сайт компании: pyatigorskenergo.ru, или по адресу: г. Пятигорск, ул. Дунаевского, дом 9, стр.2.

ю) обеспечить предоставление номера мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.5 Представлять Исполнителю не позднее 1 марта текущего года – заявку на очередной год, на плановые годовые объемы передачи электрической энергии, заявленной и максимальной мощности с разбивкой по месяцам, кварталам и уровням напряжения, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законом порядке (Приложение №1);

3.4.6 Принимать меры к поддержанию устойчивости функционирования энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электроэнергии или мощности, вводить по указанию Исполнителя графики аварийного ограничения.

3.4.7 Принимать участие в разработке графиков аварийного ограничения на основании требований (к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения), определенных системным оператором и устанавливаемых правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной и режимной автоматики, утверждаемых федеральным органом исполнительной власти. Графики аварийного ограничения разрабатываются на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года, утверждаются Исполнителем, согласовываются с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, и органом исполнительной власти субъектов РФ. Исполнитель осуществляет контроль за технологической возможностью реализации указанных графиков. При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения Исполнитель вводит ограничение режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.4.8 Предоставлять сведения о своих потребителях, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям Исполнителя, в том числе, о заключении, изменении и расторжении договоров купли-продажи электрической энергии (энергоснабжения) с такими потребителями. Заказчик за непредставление таких сведений несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

3.4.9. В течение 5-днев с момента заключения настоящего Договора

направить Исполнителю письменное уведомление, содержащее информацию адрес электронной почты контактного лица, также номер факса, на который Исполнитель будет ежемесячно направлять копии счетов, Актов об оказании услуг по передаче электроэнергии.

3.4.10. При получении от Исполнителя посредством факсимильной связи или по электронной почте подписанного со стороны Исполнителя Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц, подписать со своей стороны факсимильную (сканированную) копию Акта либо письменное возражение по Акту (при их наличии) и направить на электронный адрес Исполнителя ptgenergo@elseti.ru либо по факсу (8793) 33-13-30.

3.4.11. Представить Исполнителю в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Потребителей акты согласования технологической и (или) аварийной брони.

3.4.12. Предоставлять Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде независимой гарантии, выдаваемой банком (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 услуг по передаче электрической энергии, оказываемых по договорам оказания данных услуг.

Правила определения суммы, на которую Заказчик предоставляет Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, устанавливаются Правительством Российской Федерации исходя из размера не исполненных Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

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

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя

3.5.2. В случае если Заказчику требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, Заказчик 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.

Заказчик 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.

4. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Учет количества электрической энергии, переданной Исполнителем Заказчику по настоящему Договору, определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках поставки (Приложении № 3) к настоящему Договору за расчетный период.

При установке расчетных приборов коммерческого учета (Приложение №3) не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной им электроэнергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке сети от места установки средства коммерческого учета до границы балансовой принадлежности электрических сетей.

4.2. Стороны ежемесячно, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, обеспечивают обмен показаниями и данными о почасовых объемах электрической энергии расчетных и контрольных приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, снятых на 00:00 часов 1 числа месяца.

4.3. В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбировочный материал на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимах измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкцией приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией.

4.4. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа, в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг осуществляется в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства от 04.05.2012 №442, для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема 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 п.166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»,

утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, 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 п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.5. При выявлении фактов безучетного потребления электроэнергии персоналом Заказчика составляется соответствующий акт, в котором фиксируются: данные о способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание средств измерений на момент составления акта, дату предыдущей (последней) проверки, объяснения Потребителя Заказчика по выявленному факту и его претензии к составленному акту, расчет объема неучтенной электрической энергии (мощности).

4.6. Объем выявленного безучетного потребления электроэнергии (мощности) определяется за весь период времени, истекший со дня проведения Заказчиком предыдущей проверки технического состояния точки присоединения, уровня энергопотребления и состояния средств измерений электроэнергии (мощности), или другой период времени, позволяющий достоверно определить продолжительность безучетного потребления.

4.7. Объем безучетного потребления электроэнергии (мощности) подлежит включению в объем оказанных Исполнителем за текущий период услуг по передаче электроэнергии. Перерасчет объемов передачи электроэнергии (мощности) в натуральном выражении производится за тот расчетный период, в котором было допущено безучетное потребление. Перерасчет обязательств Сторон в стоимостном выражении производится в текущем периоде.

4.8. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета осуществляется в соответствии с границами, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.2. Количество электрической энергии и мощности, подлежащее передаче Заказчику по сетям Исполнителя за соответствующий календарный месяц, определяется Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

5.3. Заказчик в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Исполнителю подписанные со своей стороны:

- Акт первичного учета перетоков электрической энергии (по форме Приложения №4). Направление Акта осуществляется способом, позволяющим подтвердить его факт отправления;

- Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц (по форме Приложения №6);

5.4. Исполнитель обязан в течение 3-х календарных дней с момента получения от Заказчика документов, указанных в п. 5.3 Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты. До получения Заказчиком подписанного Исполнителем оригинала Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии его факсимильная (сканированная) копия признается сторонами договоров равнозначной оригиналу.

Исполнитель в срок не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику подписанную со своей стороны Счёт-фактуру за расчётный период.

5.5. При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к объему оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, и направить Заказчику претензию по объему. Претензия по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий к акту об оказании услуг по передаче электроэнергии согласно приложению 6.1. к настоящему договору и направляется Заказчику в течение 3-х рабочих дней.

По факту урегулирования разногласий Сторонами оформляется корректировочный акт приложение 6.2. к настоящему договору и акт урегулирования разногласий к акту оказания услуг по передаче электроэнергии согласно приложению 6.3. к настоящему договору.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 5-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

5.6. Непредставление или несвоевременное представление Исполнителем подписанных документов и (или) претензий свидетельствует о согласии Исполнителя со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Заказчиком.

5.7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии рассчитывается в следующем порядке:

- в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки каждого из обслуживаемых Заказчиком потребителей электроэнергии (мощности) (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), соответствующих энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего Потребителя и объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых Потребителем электрической энергии (мощности) в соответствии с утвержденными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифами.

- в отношении населения и приравненных к нему потребителей рассчитывается Сторонами исходя из объемов услуг по передаче электрической энергии, фактически оказанных в расчетном периоде и цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

- В течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Потребитель направляет Заказчику письменное уведомление о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный), Заказчик, в свою очередь, в интересах данного Потребителя, направляет Исполнителю в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления Потребителя информацию о выбранном варианте тарифа.

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчётный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.8. Оплата стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии в расчетном периоде производится по котловым тарифам, утвержденным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, указанного тарифа в период действия настоящего Договора не требует внесения в него изменений, а измененный тариф применяется со дня его установления.

5.9. Счет на предоплату услуг направляются Исполнителем Заказчику до 1-го числа расчетного месяца.

Счет на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, формируется Исполнителем на основании объема услуг по передаче электрической энергии указанной в Приложении № 1 и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти в области государственного регулирования.

5.10. Оригинал счета направляется Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления счета.

5.11. Неполучение Заказчиком счета не является основанием для неоплаты плановых платежей (на условиях предоплаты) и фактически оказанных услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

5.12. Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электроэнергии в следующем порядке:

а) услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением исполнителей коммунальной услуги, оплачиваются до 12-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

б) услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах исполнителей коммунальной услуги, оплачиваются до 17-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

в) услуги, оказываемые в интересах прочих потребителей, оплачиваются в следующем порядке:

- 30 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

- 40 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца;

- окончательный расчет производится до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом платежей, произведенных Заказчиком за расчетный месяц.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

5.13. Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителю указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору от 09 января 2020 года № ЮР17/2020, в т.ч. НДС 20%, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы (сначала погашаются обязательства с более поздним сроком образования, затем обязательства с более ранним сроком образования).

В случае указания Заказчиком в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения обязательств, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемых обязательств), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения обязательств в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом.

5.14. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Если срок платежа приходится на первый выходной (праздничный) день, оплата производится в последний рабочий день, предшествующий выходному (праздничному) дню.

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

6.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае нарушения и ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора, Стороны несут ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

7.2. В случае несвоевременной и (или) не полной оплаты Заказчиком, оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии, Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ

РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной Заказчиком в срок суммы, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (ст.401 ГК РФ), возникшими после заключения Договора, таких как: стихийные бедствия, военные действия, постановления, распоряжения Правительства РФ, принятые в соответствии с действующим законодательством, препятствующие выполнению настоящего Договора.

7.4. При этом изменение объема потребления электрической энергии Потребителями Заказчика (как юридическими, так и физическими лицами) не считается обстоятельствами непреодолимой силы.

7.5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, должна незамедлительно по телефону и письменно в течение последующих суток информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств.

7.6. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти. Несоблюдение настоящего условия лишает сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы.

7.7. 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.

7.8. Ответственность Исполнителя за ненадлежащее исполнение п. 3.2.1 настоящего Договора возникает при превышении допустимого числа часов отключения в год и нормативного срока восстановления электроснабжения, не связанного с неисполнением Заказчиком обязательств по настоящему Договору, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность сетевых организаций.

Для фидеров 6-10 кВ 3 категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

Для фидеров 6-10 кВ 1 и 2 категории надежности ответственность Исполнителя наступает при одновременном отключении обоих фидеров, питающихся от разных источников питания, на срок более 48 часов в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору. Электроснабжение ответственных потребителей 1 и 2 категории на этот период должно осуществляться от автономного резервного источника питания.

8. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор может быть расторгнут, изменен или дополнен по взаимному согласию Сторон путем оформления дополнительного письменного соглашения, подписанного уполномоченными надлежащим образом представителями Сторон. Подписанное соглашение является неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.2. Приостановление оказания услуг по передаче электрической энергии не влечет за собой расторжение Договора.

8.3. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Заказчика и Исполнителя, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

8.4. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличиям от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При недостижении согласия Сторонами по отличиям от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соответствующем соглашении.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Обязательства, принятые Сторонами при заключении настоящего Договора, должны исполняться надлежащим образом в объемах и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора, или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ставропольского края.

9.3. До обращения в Арбитражный суд за разрешением спора Стороны обязуются соблюсти претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензий 10 (Десять) календарных дней со дня получения претензии.

9.4. Каждая из Сторон, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения, внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.5. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего 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 настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

При исполнении своих обязательств по 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.

9.6. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действий, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

9.7. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора должны направляться Сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телеграфу, телетайпу, телефаксу или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам Сторон с распиской о получении.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и распространяется на отношения, возникшие с 01 января 2020 года. Срок действия договора по 31 декабря 2020 года.

10.2. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год с изменением Приложения № 1, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключении нового договора.

10.3. Обязательными условиями для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является момент начала

исполнения заключенных Заказчиком Договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынках электроэнергии.

10.4. В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией, Заказчик обязан предоставить Исполнителю копии заключенных, в установленном порядке на оптовом и (или) розничном рынках Договоров купли-продажи, поставки в отношении соответствующих точек поставки в течение 10-ти дней после их заключения.

10.5. Местом исполнения настоящего договора является гор. Пятигорск.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ:

1. Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности.
2. Акт разграничения границ балансовой принадлежности Сторон.
- 2а. Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.
3. Перечень точек поставки электрической энергии.
4. Форма «Акт учета первичного учета перетоков электрической энергии».
5. Форма «Акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощность)».
6. Форма «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».
- 6.1. Форма «Протокол разногласий к Акту оказания услуг по передаче электроэнергии».
- 6.2. Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг».
- 6.3. Форма «Акт урегулирования разногласий к акту оказания услуг по передаче электроэнергии».

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик:

ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК
