

ДОГОВОР № 1.106.4655-20
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Красноярск

16.11. 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСеть» (ООО «КрасЭлектроСеть»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Седой Ирины Геннадьевны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (АО «Красмаш»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя генерального директора-главного инженера Колесникова Павла Ивановича, действующего на основании доверенности №23 от 20.07.2020 г, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - **ГП**) – коммерческая организация, обязанная заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) с любым обратившимся к ней Потребителем электрической энергии либо лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя (Покупателя).

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у ГП для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами.

Заявленная мощность – предельная величина потребляемой в текущем периоде регулирования мощности, определенная соглашением между Исполнителем и Заказчиком в соответствии

с объемом, учтенным регулирующим органом при установлении индивидуального тарифа для Исполнителя на услуги по передаче электроэнергии, измеряемая в МВт.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

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

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии при отсутствии системы учета, повреждении системы учета, приведении ее в нерабочее состояние, изменении схемы подключения, отсутствии пломб проверки, пломб Заказчика и Исполнителя измерительного комплекса, несвоевременное проведение проверки системы учета, несвоевременное извещение об утрате (неисправности) системы учета, а так же иные действия, приведшие к искажению данных о фактическом потреблении электроэнергии;

Бездоговорное потребление – факты потребления электрической энергии, осуществляемые Заказчиком с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя с нарушением установленного порядка технологического присоединения;

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Заказчик заключает настоящий Договор в интересах ГП, ЭСО или Потребителей, которым в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии и урегулировать межсистемные связи с ССО.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному для Исполнителя органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Перечень точек поставки и средств измерений электроэнергии для целей учета по смежным присоединениям Заказчика и Исполнителя (Приложение № 1);

2.2.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №2).

2.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора.

2.2.4. Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и

Заказчика и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №6).

2.2.5. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложении №1к настоящему Договору.

2.2.6. Перечень объектов межсетевой координации (Приложение №7).

2.2.7. Согласование 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 РФ 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).

2.2.8. Обязанность 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 РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

2.2.9. Порядок взаимодействия Сторон в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (Раздел 5 Договора)

2.3. В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки (приема) энергии между сетями Исполнителя и ССО (Потребителя), произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССО на другую, либо произойдут иные изменения существенных условий, указанных в настоящем Договоре, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений. При этом, изменение точек поставки по настоящему Договору, которые влекут изменение границ балансовой принадлежности Потребителей электроэнергии, производится только на основании соответствующих изменений в договор энергоснабжения и договор на оказание услуг по передаче электроэнергии с Потребителем электроэнергии и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом.

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

3.1.4. Согласовать 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 РФ 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).

3.1.5. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.6. 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.

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

3.1.8. Обмениваться данными, полученными при снятии показаний приборов учета электрической энергии, установленных на элементах электрической сети, принадлежащих Сторонам на праве собственности или ином законном основании (Приложение №4).

3.1.9. В случае изменения наименования, места нахождения, почтового адреса, банковских реквизитов, других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, сообщать об изменениях другую сторону в письменной форме в пятидневный срок, со дня, когда данные изменения произошли.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. На получение качественной и соответствующей установленным параметрам электрической энергии, передаваемой из сетей Исполнителя.

3.2.2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

3.2.4. На своевременное получение информации об аварийных ситуациях в электрических сетях, находящихся в ведении Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.2.5. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны За-

казчику на момент подписания Акта об оказании услуг, Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам, в течение срока исковой давности.

3.2.6. Составлять совместно акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества безучетно потребленной энергии.

3.2.7. Требовать от Исполнителя выполнения принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия договора требования, установленные при технологическом присоединении и в технических регламентах и других нормативных документах, находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, включая аккумуляторные батареи, панели постоянного тока и собственных нужд переменного тока, устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

3.3.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие 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), ответственность за отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности устанавливается отдельным соглашением Сторон.

3.3.3. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.3.4. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Заказчика.

3.3.5. Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Заказчика, влияющих на работу оборудования Исполнителя, в срок, не менее 15 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Заказчика.

3.3.6. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения) (Приложение №7).

3.3.7. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения (в том числе по графикам ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности) по присоединениям находящимся на балансовой принадлежности Заказчика), при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, и в иных установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора случаях.

3.3.8. Обеспечить беспрепятственный допуск в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Заказчика, в целях осуществления Исполнителем контроля за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности по присоединениям находящимся на балансовой принадлежности Заказчика), проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов на месте установки, а также к электроустановкам Заказчика, в целях введения ограничения режима потребления электроэнергии.

3.3.9. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.3.10. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом, либо

оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников.

3.3.11. Представлять Исполнителю в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год.

3.3.12. В случае отсутствия уведомления Заказчиком Исполнителя о величине заявленной мощности в установленные настоящим Договором сроки, Исполнитель действует в соответствии с действующим законодательством.

3.3.13. Не превышать величины максимально разрешенной мощности присоединенных устройств Заказчика к сетям Исполнителя (Приложение №2). Принимать меры по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности.

3.3.14. Информировать Исполнителя о планируемых подключениях третьих лиц к объектам электросетевого хозяйства принадлежащих Заказчику. Согласовывать подключения с Исполнителем в тех случаях, когда это установлено действующим законодательством.

3.3.15. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.16. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказании услуг.

3.3.17. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования Исполнителя, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем.

3.3.18. По факту превышения максимально разрешенной мощности составляется соответствующий акт. Вопрос о компенсации затрат Исполнителя, вызванных превышением максимально разрешенной мощности по каждой точке поставки Заказчика, разрешается сторонами путем переговоров, а при не достижении согласия, урегулируется в судебном порядке.

3.3.19. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.

3.3.20. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.3.21. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Осуществлять контроль соблюдения Заказчиком величин заявленной мощности и контроль режима потребления электрической энергии и мощности в электроустановках Заказчика в случае ввода в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности по присоединениям находящимся на балансовой принадлежности Заказчика.

3.4.2. В случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством, а также порядке, установленном настоящим Договором приостанавливать передачу электрической энергии путем введения ограничения режима потребления электроэнергии Заказчику.

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

3.4.4. Осуществлять доступ к электроустановкам, приборам учета и автоматизированным измерительным комплексам, расположенным в границах балансовой принадлежности Заказчика, для проведения проверок состояния релейной защиты и противоаварийной автоматики, проверок исправности схем и приборов учета и элементов автоматизированных измерительных комплексов, снятия контрольных показаний приборов учета, проведения замеров для определения качества электроэнергии, введения режима полного (частичного) ограничения потребления электроэнергии, а также проведения проверок состояния иных

устройств Заказчика, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии.

3.4.5. Выдавать предписания и требовать выполнения Заказчиком мероприятий по приведению систем и приборов учета электроэнергии, автоматизированных измерительных комплексов, а также электрической нагрузки в соответствие действующим нормативно-техническим документам.

3.4.6. Составлять совместно акты о нарушении учета электроэнергии и выполнять расчет количества неучтенной энергии.

3.4.7. Требовать от Заказчика произведения расчетов с Исполнителем в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.8. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.9. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Эксплуатировать принадлежащие объекты электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством РФ.

3.5.2. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Заказчика в пределах заявленной мощности (энергии), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 32144-2013.

3.5.3. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.5.4. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в своих электрических сетях о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.5.5. Согласовывать с Заказчиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Заказчика.

3.5.6. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с Приложением №4 «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии» к настоящему договору рассчитывать в порядке, определенном Сторонами в п. 4 настоящего Договора, объемы переданной Заказчику электроэнергии и направлять ему соответствующие сведения.

3.5.7. Уведомлять Заказчика о фактах превышения им величин максимально разрешенной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер.

3.5.8. Разрабатывать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.5.9. 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. 3.5.8. настоящего Договора.

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Ежемесячно в порядке, определенном Приложением №4 «Регламентом об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии»

к настоящему договору Стороны определяют объемы передаваемой по Договору электроэнергии.

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

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

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

6.1 Отчетным периодом для определения фактического объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель в срок не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляет Заказчику Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период и счета - фактуры по форме согласно Приложениям №8.

6.3. Объем поставленной электроэнергии в сеть Заказчика формируется согласно Приложению №4 «Регламент об информационном обмене, порядке расчета и согласования объемов перетоков электрической энергии».

6.4. Заказчик обязан в течении 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документа указанного в п. 6.2. настоящего Договора, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт.

6.5. 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-х рабочих дней, с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, предоставить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, с протоколом разногласий к акту и доказательной базы по каждой позиции указанных разногласий.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора.

Оспариваемая часть после урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг и подписания протокола урегулирования разногласий, подлежит оплате в порядке и сроки, установленные п. 6.10. настоящего договора.

6.6. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком, в соответствии с п. 6.5. настоящего Договора, претензии свидетельствует о согласии Заказчика с надлежащим оказанием Исполнителем услуг по передаче электрической энергии в соответствующий расчетный период по настоящему Договору.

6.7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по двухставочному тарифу определяется следующей формуле:

$$S = T^{сод} \cdot P^{м.заявл.} + T^{т.р} \cdot V^{э.факт}, \text{ где}$$

$T^{сод}$ – ставка индивидуального тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб/МВт в мес.

$P^{м.заявл.}$ - величина заявленной мощности, определенная в Приложении №3 к настоящему Договору, МВт.

Величина заявленной мощности определяется в Приложении №3 к настоящему Договору в соответствии с объемом, учтенным регулирующим органом при установлении индивидуального тарифа для Исполнителя на услуги по передаче электроэнергии. Величина заявленной

мощности не подлежит изменению в текущем расчетном году, за исключением случаев пересмотра со стороны регулирующего органа индивидуального тарифа Исполнителя, а также за исключением случаев исключения точек приема и отпуска электроэнергии, вследствие утраты Исполнителем права собственности или иного законного основания над частью или в полном объеме объектов электросетевого хозяйства, при этом величина заявленной мощности корректируется в сторону уменьшения.

$T^{m.p}$ – ставка тарифа стоимости технологических потерь, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт*час.

$V^{э,факт}$ – суммарный сальдированный переток электроэнергии. Согласовывается Сторонами по форме Приложения №5 в соответствии с Приложением №4.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по одноставочному тарифу определяется по следующей формуле:

$$S = T^{m.p} \cdot V^{э,факт}, \text{ где}$$

$T^{m.p}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт·час.

$V^{э,факт}$ – суммарный сальдированный переток электроэнергии. Согласовывается Сторонами по форме Приложения №5 в соответствии с Приложением №4.

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

6.8. До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату аванса, согласно п.6.9. настоящего договора.

6.9. До 15 числа расчетного периода Заказчик оплачивает 50% стоимости услуг, на основании выставленного Исполнителем счета (исходя из объема и стоимости услуг по передаче электрической энергии, определенных в акте об оказании услуги по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период).

6.10. Окончательный расчет производится согласно выставленного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, по форме Приложения №8, на основании выставленной Исполнителем счет - фактуры, до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, но не ранее чем через три рабочих дня после получения Заказчиком от Исполнителя Акта об оказании услуг и счет - фактуры за расчетный период.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

Окончательный расчет производится с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии и величины заявленной мощности, указанных в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии. В случае, если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный период, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые расчетные периоды, сумма переплаты засчитывается в счет следующего платежа.

6.11. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя указанный в договоре, либо на другие расчетные счета Исполнителя, на основании писем, которые Исполнитель направляет в адрес Заказчика не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты осуществления платежа.

Датой осуществления оплаты является дата зачисления средств на расчетный счет Исполнителя или иной счет, указанный Исполнителем.

6.12. Изменение уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор (за исключением случаев, когда такое изменение повлекло изменение величины заявленной мощности, используемой для определения данного тарифа), а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7.2. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Заказчика.

7.3. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности электроустановок в точках, указанных в Приложении №1.

7.4. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Заказчику на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законоными основаниями (за исключением объектов переданных Исполнителю в использование и ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Заказчика, ответственность несет Заказчик в соответствии с гражданским законодательством.

7.5. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанной в Приложение №6 к настоящему договору.

7.6. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основаниями (за исключением объектов, переданных Заказчику в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Заказчика, вызванные неправомерными действиями персонала Исполнителя, ответственность несет Исполнитель в соответствии с гражданским законодательством и условиями Договора.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обстоятельств по настоящему договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.8. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе предусмотренных п.6.9. Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.9. При неисполнении обязательств, предусмотренных настоящим договором, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу 00-00 часов 1 января 2021 года и действуют до 24-00 часов 31 декабря 2021 года.

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

8.3. В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. Расторжение договора

не влечет за собой отсоединение энергопринимающего устройства потребителя услуг от электрической сети.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

9.2. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

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

9.4. Все споры Сторон по настоящему договору, в том числе в связи с заключением, исполнением, изменением либо расторжением настоящего договора урегулируются путем проведения переговоров, предъявления друг другу претензий, срок рассмотрения которых – 5 (пять) рабочих дней, с момента получения без учета пробега почты. При не достижении согласия все споры Сторон, не урегулированные в претензионном (досудебном) порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде Красноярского края.

9.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.6. Обязательным условием вступления в силу настоящего договора и исполнение его условий Сторонами является наличие у Заказчика обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии до границ балансовой принадлежности Потребителей электроэнергии, в интересах которых гарантирующий поставщик, энергосбытовая компания либо сам потребитель заключил договор на передачу электроэнергии с Заказчиком.

9.6. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны обязуются соблюдать и обеспечить соблюдение их работникам требований российского антикоррупционного законодательства, а также не совершать коррупционные правонарушения, предусмотренные применимыми для целей Договора международными актами и законодательными актами иностранных государств и противодействию коррупции. Сторона при получении достоверной информации о совершении Коррупционного правонарушения и при соблюдении положений настоящей статьи вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке полностью или частично, направив соответствующее письменное уведомление другой Стороне, а также потребовать от другой Стороны возмещения убытков, причиненных расторжением Договора.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью Договора:

- 10.1. Приложение № 1- Перечень точек поставки (приема) и средств измерения электрической энергии (мощности) по смежным присоединениям Заказчика и Исполнителя
- 10.2. Приложение №2 - Величина максимальной разрешенной мощности энергопринима-

ющего устройства Заказчика, присоединенного к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии в сети Заказчика.

10.3. Приложение № 3- Плановые объемы потребляемой мощности и электрической энергии с разбивкой по месяцам, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки Заказчика.

10.4. Приложение №4 - Регламент о порядке определения объемов переданной электрической энергии.

10.5. Приложение №5 - Форма Сводного акта перетоков электрической энергии между АО "Красмаш" и ООО "КЭС".

10.6. Приложение №6 - Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон.

10.7. Приложение №7 - Перечень объектов межсетевой координации.

10.8. Приложение №8 - Форма Акта об оказании услуг на передачу электрической энергии.

10.9. Приложение №9 - Соотношение активной реактивной мощности.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью «КрасЭлектроСеть» (ООО «КрасЭлектроСеть») Юридический и почтовый адрес: 660021, г. Красноярск, пр-кт Мира, дом 105Д, пом. 1

ИНН 2463100542

КПП 246001001

ОГРН 1162468066980

Р/счет № 40702810307000006124

Наименование банка: Сибирский филиал АО «Райффайзенбанк»

БИК 045004799

К/счет 30101810300000000799

Исполнитель:

Акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (АО «Красмаш») Юридический и почтовый адрес: 660123, КРАЙ КРАСНОЯРСКИЙ, ГОРОД КРАСНОЯРСК, ПРОСПЕКТ ИМЕНИ ГАЗЕТЫ «КРАСНОЯРСКИЙ РАБОЧИЙ», 29

ИНН 2462206345

КПП 246201001

ОГРН 1082468060553

Р/счет 40702810631020004513

Наименование банка: Красноярское отделение №8646 ПАО Сбербанк

БИК 040407627

К/счет 30101810800000000627

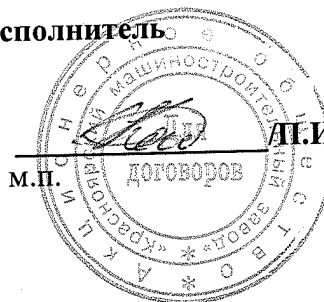
Телефон: 8 (391) 264-66-01

Заказчик



/И.Г. Седаев/

Исполнитель



/Л.И. Колесников /

м.п.

ДОГОВОРОВ