

ДОГОВОР № 7/810
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Симферополь

«13» января 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «СИГМА» (ООО «СИГМА»), именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице Директора Демина Евгения Афанасьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго» (ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице Исполняющего обязанности директора по реализации услуг и передаче электрической энергии Бонева Дмитрия Борисовича, действующего на основании доверенности № 933-Д от 27.12.2021, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

Потребителей, обратившихся к Заказчику с предложением о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

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

Потребители - физические и юридические лица, уполномочившие Заказчика на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии, для производственных и/или собственных нужд и (или) в целях перепродажи (в том числе исполнители коммунальных услуг), и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя (смежной сетевой организации).

Под опосредованным присоединением Стороны договорились понимать технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (смежной сетевой организации) через электроустановки производителей электроэнергии, бесхозяйные сети, сети владельцев сетевого оборудования, сети иных смежных сетевых организаций. Перечень потребителей и точек поставки приведен в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих

устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта энергетики). Перечень потребителей и точек поставки приведен в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных в точках поставки и используемых для расчетов по настоящему Договору, приведены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.3. Границы балансовой принадлежности и границы ответственности Сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства установлены в актах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, входящих в состав документов о технологическом присоединении, являющихся Приложением № 5 к настоящему Договору.

1.4. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройства Заказчика, присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, установлена в Актах о технологическом присоединении, входящих в состав документов о технологическом присоединении, являющихся Приложением № 5 к настоящему Договору. Распределение величины максимальной мощности по каждой точке поставки приведено в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.5. Величина технологической и (или) аварийной брони для объектов Заказчика устанавливается в Актах согласования технологической и аварийной брони, которые входят в состав документов о технологическом присоединении (при их наличии), являющихся Приложением № 5 к настоящему Договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии до точек поставки по настоящему Договору посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, в т.ч. через опосредованные присоединения, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами РФ, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии и иными нормативными правовыми актами, принятыми в соответствии с ними, а также решениями уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта РФ.

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

3.1.3. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством РФ и настоящим договором порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии, 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;
- восстановления учета в срок не более 2 месяцев в случае выхода из строя или утраты прибора учета;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.2. Обеспечить поставку электроэнергии в объеме, обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли – продажи электрической энергии) принял на себя Заказчик, для передачи Потребителям, путем приобретения электроэнергии на оптовом и/или розничном рынке электроэнергии, в том числе, у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

3.2.3. В течение 3 рабочих дней с даты заключения с покупателем электрической энергии договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), изменения условий ранее заключенного договора, по условиям которого покупатель самостоятельно урегулирует отношения по передаче электрической энергии, а также не позднее чем за 3 рабочих дня до даты прекращения обязательств по договору с покупателем электрической энергии обязан направить соответствующее уведомление с указанием сведений о покупателе электрической энергии по форме Приложения № 1 к настоящему Договору Исполнителю.

3.2.4. В случае, если Заказчик после заключения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) не обратился к Исполнителю для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в целях исполнения своих обязательств и приступил к их исполнению, он несет в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора ответственность за пользование услугами по передаче электрической энергии без договора оказания соответствующих услуг. В этом случае Заказчик обязан оплатить Исполнителю стоимость услуг по передаче электрической энергии покупателю, обслуживаемому на основании указанного договора. Объем потребленных таким образом услуг определяется в соответствии с порядком осуществления коммерческого учета, установленным Правилами розничного рынка электроэнергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Правила розничного рынка электроэнергии). В указанном случае Заказчик также несет ответственность за прекращение предоставления Исполнителем (смежной сетевой организацией) услуг по передаче электрической энергии покупателю электрической энергии в связи с отсутствием у них сведений о наличии заключенного договора

энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии) и договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2.4.1. В случае, если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения (купи-продажи (поставки) электрической энергии) или Исполнителем не получено уведомление о заключении покупателем нового договора энергоснабжения (купи-продажи (поставки) электрической энергии), Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электроэнергии до даты получения уведомления Заказчика, если иной срок прекращения оказания этих услуг не установлен законодательством Российской Федерации. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Договором, объем электрической энергии, переданный такому покупателю до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объем потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

3.2.5. Обеспечить исполнение Потребителями, в интересах которых заключен настоящий Договор следующих условий:

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

3.2.5.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.2.5.3. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при использовании противоаварийной автоматики.

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

3.2.5.5. 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.

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

3.2.5.7. 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 (мощности), а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.5.8. Представлять по запросу Исполнителю (в смежную сетевую организацию) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.5.9. Незамедлительно информировать сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, в т.ч. обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя.

3.2.5.10. Информировать сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах не позднее, чем за 30 дней до их начала

3.2.5.11. Информировать Исполнителя (смежную сетевую организацию), сетевую организацию 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.

3.2.5.12. Беспрепятственно допускать в соответствии с режимом работы предприятия уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных законодательством РФ и настоящим.

3.2.5.13. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в т.ч. в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (кроме случаев наличия у потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации).

3.2.5.14. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя (сетевой организации) в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных законодательством РФ оснований для изменения такого акта.

3.2.5.15. Соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с сетевой организацией, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности,

либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

Убытки, возникающие у сетевой организации в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

3.2.5.16. Соблюдать основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии, соответствующие законодательству Российской Федерации и условиям настоящего Договора, а также нести ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств в случаях, установленных действующим законодательством.

3.2.5.17. Компенсировать затраты Исполнителя (сетевой организации) на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.2.5.18. Потребитель обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном 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.

В период действия аварийного ограничения сетевая организация контролирует режим потребления электрической энергии с использованием всех доступных средств и незамедлительно информирует о состоянии режима потребления электрической энергии соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

3.2.6. Направлять в сетевую организацию в 5 (пятидневный) срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.7. Предоставлять Исполнителю информацию о Потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления Потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

Для энергосбытовой (энергоснабжающей) организации - также информацию о дате и времени возникновения и прекращения у нее права распоряжения электрической энергией, поставляемой в точках поставки по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), на весь или часть объема электрической энергии (мощности).

3.2.8. Предоставлять Исполнителю плановые объемы потребления электроэнергии и мощности (в формате Приложения № 2 к настоящему Договору) на следующий календарный год до 01. апреля текущего года, и скорректированные плановые объемы за 35 (тридцать пять) дней до начала следующего календарного года.

При непредставлении Заказчиком Исполнителю указанной информации в установленные сроки, Исполнитель вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии фактические значения электрической энергии и мощности объектов Заказчика по предыдущему году.

3.2.9. Рассматривать в порядке, предусмотренном настоящим Договором, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.10. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (например, поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.11. Предоставлять Исполнителю информацию о Потребителях для разработки графиков аварийного ограничения в порядке, предусмотренном действующими нормативными правовыми актами РФ и Правилами розничного рынка электроэнергии.

3.2.12. При получении от Потребителя сведений о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя передавать данную информацию Исполнителю (смежной сетевой организации) для согласования в срок, не позднее 5 (пяти) дней до их начала.

3.2.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика (Потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор).

3.3.3. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и иного оборудования Потребителей Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.4. Обеспечивать надежность снабжения электрической энергией соответствующих Потребителей Заказчика:

- для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в договоре в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников

питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

- для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

3.3.5. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика.

3.3.6. Информировать Заказчика в сроки и в порядке, предусмотренные действующим законодательством, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.3.7. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.8. По окончании каждого расчетного периода согласовывать с Заказчиком объемы электроэнергии поставленной Потребителям Заказчика.

3.3.9. Разрабатывать на основе предоставленной от Заказчика информации в установленном порядке в соответствии с Правилами розничного рынка электроэнергии и нормами действующего законодательства РФ ежегодные графики аварийного ограничения.

3.3.10. Направлять Заказчику на период с 1 октября текущего года по 1 октября следующего года графики аварийного ограничения для включения их Заказчиком в договоры энергоснабжения с Потребителями в соответствии с Правилами розничного рынка электроэнергии.

3.3.11. Направлять Заказчику в 30 (тридцатидневный) срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.12. Согласовывать с Потребителями и уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям в течении 3 (трех) дней с даты принятия такого решения, но не позднее чем за 24 часа до введения указанных мер в порядке, предусмотренном в действующем законодательстве.

3.3.13. Приостанавливать в порядке и в случаях, определенных действующим законодательством РФ, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Заказчика и по возобновлению его электроснабжения.

3.3.14. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, связанных с коммерческим учетом электроэнергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.3.15. Определять в порядке, определенном Министерством энергетики Российской Федерации значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных

энергопринимающих устройств Заказчика. 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.

3.3.16. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

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

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ и Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

4.2. Стороны в процессе ввода/возобновления полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны руководствуются «Регламентом взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями Заказчика и возобновлении их электроснабжения» Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

5. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. Плановое количество электроэнергии (мощности), передаваемой Потребителям Заказчика по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору и применяется Сторонами в целях определения размера авансовых платежей.

5.2. Ежемесячно Стороны формируют Сводный акт учета показаний приборов учета электроэнергии в точках поставки электроэнергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору и согласовывают объемы переданной по Договору электроэнергии.

5.3. За январь 2022 года для определения фактической (резервной) мощности Стороны формируют Акт почасовых значений фактической мощности согласно Приложению № 3.1 к настоящему Договору и согласовывают объемы фактической (резервной) мощности.

5.4. За январь 2022 года объем оказываемых услуг в соответствии с настоящим договором определяется как суммарная величина объемов продажи АО «ДЕЛЬТА» и АО «ОМАО» Заказчику. За февраль 2022 года и последующие периоды объем оказываемых услуг в соответствии с настоящим договором определяется в соответствии со Сводным актом учета показаний приборов учета электроэнергии (по форме Приложения № 3 к настоящему Договору). В случае включения в настоящий договор точек поставки потребителям, осуществляющим расчеты за потребленную электроэнергию по двуставочному тарифу, ежемесячно для определения фактической (резервной) мощности Стороны формируют Акт почасовых значений фактической мощности согласно Приложению № 3.1 к настоящему Договору и согласовывают объемы фактической (резервной) мощности.

5.5. Заказчик снимает показания приборов учета ежемесячно на 00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, и передает их Исполнителю в электронном виде по адресу: OVPE@crimea-energy.ru, VogachevskayaOV@crimea-energy.ru.

5.6. В случае если прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности, объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору

подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.7. Сторона, владеющая средствами измерений автоматизированного учета электроэнергии, установленными на элементах электрооборудования, по которым осуществляется коммерческий учет полученной (поставленной) электроэнергии между смежными участниками оборота электроэнергии обеспечивает автоматизированный доступ Сторон для снятия показаний приборов учета, необходимых для контроля и формирования данных о сальдо-перетоках электроэнергии.

5.8. Обслуживание и контроль технического состояния средств измерения и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, установленными Актами об технологическом присоединении к электрическим сетям.

5.9. Снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии и применение расчетных методов Сторонами производится в соответствии с требованиями Приложения № 9 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии: «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

5.10. Порядок действия Сторон при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии потребителями Заказчика устанавливается Приложением № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии: «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».

6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

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

6.2. Исполнитель в срок не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Заказчику:

- акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц, счет, счет-фактуру;
- иные акты в случае оказания в текущем периоде иных услуг по настоящему Договору, счета и счета-фактуры.

6.3. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя актов оказания услуг, счетов и счетов-фактур рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты.

6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3 (трех) рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

6.5. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3 (трех) дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

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

6.7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

7.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется по одноставочному тарифу – исходя из фактического объема потребления электрической энергии или по двухставочному тарифу – исходя из фактического объема потребления электрической энергии и фактического объема потребления мощности, определенного как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки электроэнергии) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по совокупности точек поставки электроэнергии в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в установленном порядке на период регулирования.

7.1.1. Расчеты по одноставочному тарифу производятся следующим образом:

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии рассчитывается в соответствии с установленными едиными (котловыми) тарифами и ставок на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям по следующей формуле:

$$S = W_{\text{факт}} * T_{\text{передачи}},$$

Где:

$T_{\text{передачи}}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, на соответствующем уровне напряжения, руб./МВтч в месяц;

$W_{\text{факт}}$ - объем переданной Потребителям Заказчика электроэнергии на соответствующем уровне напряжения, кВтч.

$W_{\text{факт}}$ к оплате определяется на основании данных из *Сводного акта учета показаний приборов учета*.

7.1.2. Расчеты по двухставочному тарифу производятся следующим образом:

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}},$$



где:

S_{cod} – составляющая стоимости услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемая по формуле:

$$S_{cod} = T_{cod} * P_{факт};$$

где T_{cod} – ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства (установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов) на соответствующем уровне напряжения, руб./МВт в месяц;

$P_{факт}$ – объем фактической мощности, определяется на основании данных из Акта почасовых значений фактической мощности, МВт.

$S_{потерь}$ – составляющая стоимости услуги по передаче электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определяемая путем умножения объема переданной Потребителям Заказчика электроэнергии на соответствующем уровне напряжения на установленную органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, дифференцированную по уровням напряжения, на соответствующем уровне напряжения

$$S_{потерь} = T_{потерь} * W_{факт};$$

где $T_{потерь}$ – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), дифференцированная по уровням напряжения руб./кВтч;

$W_{факт}$ – объем переданной Потребителям Заказчика электроэнергии на соответствующем уровне напряжения, кВтч;

$W_{факт}$ к оплате определяется на основании данных из *Сводного акта учета показаний приборов учета*.

7.2. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются Государственным Комитетом по ценам и тарифам Республики Крым.

Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие

7.3. Не позднее одного месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о выбранном тарифе (двухставочный или одноставочный).

7.4. На каждый календарный год вариант тарифа указывается в Приложении № 1 к настоящему Договору

7.5. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

- до начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии (мощности), указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору в размере 50 % от плановой стоимости. Заказчик производит оплату по выставленному счету до 15 числа расчетного месяца.

- окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору).

Если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за предыдущие периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

7.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

7.7. По окончании каждого расчетного квартала Исполнитель направляет Заказчику подписанный руководителем (либо иными уполномоченными лицами), главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки расчетов по оплате услуг по передаче электроэнергии - для оформления со стороны Заказчика.

8. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

8.1. Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения, оказываемые Исполнителем в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

8.2. Стоимость услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии определяется в соответствии с законодательством.

8.3. Расчетным периодом для оплаты иных услуг настоящего Договора является один календарный месяц.

8.4. Расчеты за оказанные в расчетный период услуги производятся Заказчиком в течение 5 (пяти) рабочих дней после подписания акта об оказании услуг, на основании акта об оказании услуг, направленного Исполнителем Заказчику в порядке п. 6.2. Договора.

8.5. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, если иной порядок не установлен дополнительным соглашением Сторон.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.2. Убытки, причиненные Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством в порядке, предусматривающем возмещение реального ущерба в полном объеме, а упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке будет доказано, что указанные действия (бездействия) Исполнителем совершены умышленно или по грубой неосторожности.

9.3. Дополнительными основаниями освобождения Исполнителя от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;

- системные аварии в Единой энергетической системе России, на возникновение и развитие которых Исполнитель не может оказывать влияние;
- нарушение Потребителем Заказчика обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и защиты оборудования и линий электропередачи Исполнителя, технологически присоединенных к электроустановкам Потребителя Заказчика, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;
- проведение ремонтных и профилактических работ (технического обслуживания);

- ограничение Исполнителем режима потребления электрической энергии в случаях предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

9.4. Исполнитель не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие действий (бездействия) Потребителя Заказчика и (или) третьих лиц.

9.5. Исполнитель несет ответственность за оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителю Заказчика до границы балансовой принадлежности электроустановок Потребителя Заказчику.

9.6. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Потребителю Заказчика на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения оборудования Исполнителя, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя Заказчика, ответственность несет Потребитель Заказчика в соответствии с гражданским законодательством.

9.7. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, установленными в Приложении №5 к настоящему Договору.

9.8. При введении аварийных, плановых ограничений взаимодействует персонал Сторон, указанных в Приложении № 6 к настоящему договору.

9.9. Убытки, причинённые Заказчику, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

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

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

9.12. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

9.13. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, Сторона, несвоевременно исполнившая обязательство по оплате, обязана уплатить другой Стороне неустойку в размере

1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки платежа.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты заключения Сторонами Договора и действует по 31.01.2023 г. В части расчетов Договор действует до полного исполнения финансовых обязательств.

10.2. Руководствуясь ч.2 ст. 425 Гражданского кодекса РФ Стороны пришли к соглашению, что условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2022г.

10.3. Договор продлевается на следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего Договора.

10.4. Обязательным условием для вступления в силу и дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям, и относительно которой заключен настоящий Договор об оказании услуг по передаче.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения, заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и/или розничном рынке электроэнергии.

10.5. Заказчик обязан предоставить Исполнителю подтверждение прав владения электроэнергией в точках поставки, указанных в Приложении № 1 (копию заключенного в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договора купли-продажи (поставки) электроэнергии в отношении соответствующих точек поставки).

10.6. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

10.7. В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения при условии внесения изменений в Приложение № 1 к настоящему Договору.

10.8. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем - в соответствии с условиями настоящего Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

10.9. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания средств измерения на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

10.10. Исполнитель вправе в одностороннем порядке приостановить исполнение настоящего Договора в случае возникновения задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электроэнергии соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа. В этом случае Исполнитель обязан в течение 10 (десяти) дней с момента возникновения оснований направить Заказчику, уведомление о предстоящем расторжении настоящего Договора.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются 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.

11.2. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный настоящим Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

11.3. Каждая из сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, 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 (десяти) дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

11.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Республики Крым.

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

11.7. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 5 (пяти) дней с момента изменения.

11.8. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

Приложение № 1. «Перечень потребителей и точек поставки электроэнергии».

Приложение № 2. «Плановый объем электроэнергии и мощности».

Приложение № 3. «Сводный акт учета показаний приборов учета электроэнергии в точках поставки электроэнергии» (форма).

Приложение № 3.1. «Акт почасовых значений фактической мощности» (форма).

Приложение № 4. «Акт об оказании услуг» (форма).



Приложение № 5. Документы о технологическом присоединении.

Приложение № 6. «Список лиц, ответственных за право ведения оперативных переговоров».

Приложением № 7. «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями Заказчика и возобновлении их электроснабжения».


Приложением № 8. «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».

Приложением № 9. «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик:

ГУП РК «Крымэнерго»	ООО «СИГМА»
<p>Место нахождения и почтовый адрес: 295034, Российская Федерация, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 74/6, Тел. (3652) 59-11-45, 59-13-59 E-mail: kanc@crimea-energy.ru ИНН 9102002878 КПП 785150001 ОГРН 1149102003423 ОКПО 00121070 Реквизиты банка: АО «ГЕНБАНК» г. Симферополь р/с 40602810300230000007 БИК 043510123 к/с 30101810835100000123 в отделении по Республике Крым Центрального банка РФ</p>	<p>Место нахождения: 297400, РФ, Республика Крым, г. Евпатория, ул. Татарская, дом 5, литер Б, офис 1 ОГРН: 1159102055936 ИНН: 9102169524 КПП: 911001001 ОКПО: 00857456 Р/с 40702810240130044160 Банк: РНКБ (ПАО) г. Симферополь Кор/счёт: 30101810335100000607 БИК: 043510607 e-mail office.sigma@yandex.ru</p>
<p>Исполняющий обязанности директора по реализации услуг и передаче электрической энергии</p> <p> Бонев Д.Б.</p>	<p>Директор</p> <p> Демин Е.А.</p>

Март

Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика, непосредственно или опосредованно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Порядок взаимодействия непосредственно Заказчика и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке Заказчика регулируется в договорах энергоснабжения и в предмет регулирования настоящего Регламента не входит.

2. Ограничение режима потребления электроэнергии потребителя вводится Исполнителем (либо под контролем Исполнителя субисполнителем).

3. Ограничение режима потребления электроэнергии вводится по инициативе Заказчика в следующих случаях:

3.1. По соглашению между Заказчиком и Потребителем Заказчика;

3.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем Заказчика обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям согласно договору, заключённому между Заказчиком и Потребителем Заказчика, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа.

3.3. При выявлении Заказчиком факта осуществления Потребителем Заказчика бездоговорного потребления электрической энергии;

3.4. При невыполнении Потребителем Заказчика условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

3.5. При поступлении от потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно, если такое заявление направлено в адрес Заказчика.

4. Ограничение режима потребления вводится по инициативе Исполнителя в следующих случаях:

4.1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности Заказчика перед Исполнителем по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг.

4.2. При выявлении Исполнителем факта осуществления Потребителем бездоговорного потребления электрической энергии.

4.3. При подключении Потребителем Заказчика к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении.

4.4. При выявлении Исполнителем факта нарушения Потребителем Заказчика введённого ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения, и (или) отсутствии заявки на возобновление режима электропотребления со стороны Заказчика.

4.5. При удостоверении Исполнителем в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства Исполнителя на основании предписания органа государственного энергетического надзора о необходимости введения ограничения режима потребления. В случае, если предписание направлено в адрес Заказчика, такое предписание в течение 3-х дней направляется Исполнителю для принятия соответствующих мер.

4.6. При необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления.

4.7. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, а также стихийных бедствий и (или) чрезвычайных ситуаций, а также при необходимости их локализации и устранения последствий.

4.8. При невыполнении Потребителем Заказчика условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

4.9. При получении Исполнителем законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления.

4.10. При прекращении обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

4.11. При окончании срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения.

5. Введение ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии. Для случаев введения ограничения режима потребления в отношении потребителей коммунальной услуги, термины частичного ограничения режима потребления и полного ограничения режима потребления употребляются в значении ограничения предоставления коммунальной услуги и приостановления предоставления коммунальной услуги, используемых в Правилах предоставления коммунальных услуг.

6. Частичное ограничение режима представляет собой сокращение уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя Заказчика, прекращение подачи электрической энергии потребителю Заказчика в определённые периоды в течение

суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объёме по части точек поставок.

7. Частичное ограничение режима потребления производится:

7.1. Потребителем самостоятельно с контролем ограничения режима потребления электрической энергии Исполнителем (кроме потребителей коммунальной услуги).

7.2. При невыполнении потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления - Исполнителем при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя Заказчика с центров питания Исполнителя (кроме потребителей коммунальной услуги).

7.3. Исполнителем в отношении потребителей коммунальной услуги при наличии технической возможности вводится режим ограничения предоставления коммунальной услуги.

Техническая возможность введения режима ограничения предоставления коммунальной услуги с центров питания Исполнителя (субисполнителя) отсутствует в случае, если ограничение режима потребления в требуемом объёме возможно осуществить только путём отключения всех объектов электросетевого хозяйства, питающих энергопринимающие устройства потребителя, что приведёт к ограничению режима потребления ниже заданного уровня частичного ограничения и (или) уровня аварийной и (или) технологической брони, а отключение части питающих потребителя объектов электросетевого хозяйства не приведёт к требуемому ограничению режима потребления.

8. Полное ограничение режима потребления потребителям Заказчика предполагает прекращение подачи электрической энергии потребителю Заказчика путём осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (субисполнителя) или в энергопринимающих устройствах потребителя Заказчика, либо путём отсоединения энергопринимающих устройств потребителя Заказчика от объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

9. Ограничение режима электропотребления потребителей Заказчика по инициативе Заказчика (для случаев, указанных в п.3 настоящего Регламента) осуществляется в следующем порядке:

9.1. Заказчик не позднее чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничения режима потребления направляет Исполнителю заявку (по форме согласно Приложению №1 к Регламенту) о необходимости введения ограничения режима потребления, содержащую следующие сведения:

а) наименование Потребителя и описание точки поставки Потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

б) основания введения ограничения режима потребления;

в) вид подлежащего введению ограничения режима потребления: частичное ограничение или полное ограничение;

г) сроки вводимого ограничения режима потребления (при введении частичного ограничения режима потребления – также уровень ограничения);

д) сведения об уведомлении Потребителя о планируемом ограничении;

е) сведения об уведомлении уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, территориального органа федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям, при наличии у Потребителя акта согласования технологической и (или)

аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке.

9.2. В случае невыполнения потребителем Заказчика требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, вводится частичное ограничение режима потребления.

Частичное ограничение режима потребления производится потребителем самостоятельно под контролем уполномоченных представителей Исполнителя (за исключением потребителей коммунальной услуги). При невыполнении потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления (за исключением потребителей коммунальной услуги) в срок, установленный в уведомлении о частичном ограничении режима потребления, такое ограничение осуществляется Исполнителем при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя с центров питания Исполнителя.

В отношении потребителей коммунальной услуги введение режима ограничения предоставления коммунальной услуги производится Исполнителем при наличии технической возможности осуществления частичного ограничения.

В случае, если частичное ограничение режима потребления произведено потребителем Заказчика либо Исполнителем с центров питания Исполнителя (субисполнителя), представителем Исполнителя составляется «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» по форме приведённой в Приложении № 2.1, а в случае с потребителями коммунальной услуги «Акт ограничения/приостановления предоставления коммунальной услуги энергоснабжения» по форме приведённой в Приложении № 2.2 к настоящему Регламенту, с указанием в том числе технических мероприятий, посредством которых реализовано введение ограничения режима потребления (с центров питания Исполнителя, путём переключений коммутационной аппаратуры в сетях потребителя и т.п.).

В случае, если частичное ограничение режима потребления потребителем самостоятельно не выполнено (за исключением потребителей коммунальной услуги), а также отсутствия технической возможности введения частичного ограничения Исполнителем с центров питания Исполнителя (в отношении потребителей коммунальной услуги – в случае отсутствия технической возможности введения частичного ограничения Исполнителем), Исполнитель составляет «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» с указанием причин, по которым не введён режим частичного ограничения режима потребления. В случае, если представителям Исполнителя было отказано в доступе к энергопринимающим устройствам потребителя, Исполнитель составляет «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» с указанием причины невыполнения ограничения ввиду отказа в доступе к коммутационной аппаратуре потребителя.

В случае отказа в доступе или в случае необеспечения такого доступа ввиду отсутствия потребителя в месте нахождения принадлежащих ему энергопринимающих

устройств (объектов электросетевого хозяйства), в вышеуказанном Акте в обязательном порядке указываются дата и время его составления, основания введения ограничения режима потребления, заявленные потребителем причины отказа в доступе, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт. Дата и время составления акта являются датой и временем, когда Исполнителю (субисполнителю или Заказчику) было отказано в обеспечении доступа к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) потребителя. Акт подписывается потребителем (представителем потребителя) и Исполнителем (субисполнителем, Заказчиком в случае присутствия). В случае отказа потребителя от подписания акта или в случае его отсутствия при составлении акта в акте делается соответствующая запись. Исполнитель не позднее 2 рабочих дней со дня, когда такое ограничение должно было быть введено, направляет Заказчику вышеуказанный Акт с обязательным указанием причины, по которой не было введено ограничение, и показания приборов учёта на дату введения ограничения, указанную в уведомлении Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления.

9.3. В случае невыполнения потребителем Заказчика (за исключением потребителей коммунальной услуги, граждан-потребителей) погашения задолженности по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 5 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине) либо по истечении 5 дней с даты составления «Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» (в случае отказа в доступе), Исполнитель вводит полное ограничение режима электропотребления в срок, указанный в заявке на ограничение. По результатам введённого ограничения Исполнитель составляет «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления».

В случае невыполнения потребителем Заказчика (гражданином-потребителем) погашения задолженности по истечении 10 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 10 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине) либо по истечении 10 дней с даты составления «Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» (в случае отказа в доступе), Исполнитель вводит полное ограничение режима электропотребления в срок, указанный в заявке на ограничение. По результатам частичного/полного ограничения режима потребления электроэнергии Исполнитель составляет «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления».

В случае невыполнения потребителем Заказчика (потребителем коммунальной услуги) погашения задолженности по истечении 10 дней со дня введения ограничения

предоставления коммунальной услуги (при наличии технической возможности введения ограничения предоставления коммунальной услуги), Исполнитель вводит приостановление предоставления коммунальной услуги в срок, указанный в заявке на приостановление предоставления коммунальной услуги. В случае отсутствия технической возможности выполнения ограничения предоставления коммунальной услуги энергоснабжения в отношении потребителя коммунальной услуги в срок, указанный в уведомлении для частичного ограничения, Исполнитель вводит приостановление предоставления коммунальной услуги энергоснабжения в срок, установленный для ограничения предоставления коммунальной услуги энергоснабжения. По результатам ограничения/приостановления предоставления коммунальной услуги Исполнитель составляет «Акт ограничения/приостановления предоставления коммунальной услуги энергоснабжения».

9.4. В случае если до указанной в заявке даты предполагаемого введения ограничения режима потребления (частичного либо полного) потребителем в полном объеме исполнено требование о погашении задолженности или представлены Заказчику либо Исполнителю документы, свидетельствующие об отсутствии у него задолженности, либо устранены иные причины, обусловившие введение ограничения режима потребления, то ограничение режима потребления Исполнителем не вводится.

После того, как Заказчику стало известно об устранении потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, Заказчик направляет Исполнителю способом, позволяющим определить дату и время передачи, подписанное уполномоченным лицом Заказчика уведомление об устранении оснований для введения ограничения режима потребления в отношении потребителя, для которого запланировано введение ограничения режима потребления, и об отмене необходимости введения ограничения. По согласованию Сторон, указанное уведомление может направляться в отсканированном виде на электронный адрес ответственного представителя Исполнителя либо путём направления официальной телефонограммы Исполнителю.

В случае, если Заказчиком не направлено указанное уведомление об отмене необходимости введения ограничения режима потребления, Исполнитель при введении ограничения режима потребления вправе потребовать от потребителя предоставления документов, подтверждающих устранение оснований для введения ограничения режима потребления. В случае, если потребителем предоставлены оригиналы документов, свидетельствующих об устранении оснований для введения ограничения режима потребления, Исполнителем принимаются меры к оперативному получению от Заказчика (используя средства оперативной связи и т.п.) подтверждения указанного факта. При получении подтверждения от Заказчика ограничение режима потребления не вводится. В таком случае при составлении «Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления » указываются причины, по которым не введён режим ограничения режима потребления, а также данные платёжных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта) через которое осуществлён платёж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик, номер кассового аппарата, а также фиксируется факт получения подтверждения от Заказчика (Ф.И.О. и должность работника Заказчика).

Заказчик и Исполнитель признают, что отказ потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения

Марш

режима потребления размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

9.5. Сроки ограничения режима потребления потребителей Заказчика в случае прекращения оказания услуг по передаче электроэнергии по причине расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи) электроэнергии между Заказчиком и Потребителем регулируются п.9.4 Договора.

10. Если ограничение режима потребления, вводимое в отношении одного потребителя, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии другим потребителям, не имеющим задолженности по оплате электрической энергии и исполняющим иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением Сторон обязательства, либо может повлечь за собой технологические нарушения на объектах электроэнергетики, то:

10.1.1. Исполнитель обязан в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления уведомить об этом Заказчика;

10.1.2. Исполнитель обязан не позднее 3 рабочих дней со дня получения соответствующей заявки Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления разработать дополнительные организационно-технические меры, позволяющие ввести ограничение режима потребления в отношении одного потребителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима потребления.

11. Ограничение режима электропотребления потребителей Заказчика не по инициативе Заказчика, в том числе при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт; при аварии или угрозе возникновения аварийных ситуаций; при принятии неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей; при получении заключения органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок потребителя, которое угрожает аварией или создаёт угрозу жизни и безопасности; осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством. При этом, в случаях, когда законодательством установлена возможность уведомления смежных субъектов электроэнергетики как Исполнителем, так и Заказчиком, соответствующее уведомление осуществляется Исполнителем.

12. В случае, если потребитель, в отношении которого вводится ограничение режима потребления, имеет Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленный и согласованный в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в п.3.2 настоящего Регламента, вводится в следующем порядке:

12.1.1. Заказчик направляет Исполнителю заявку на введение частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони Потребителям Заказчика и одновременно – заявку на введение частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика до уровня аварийной брони (со сроком выполнения по истечении 5 дней с момента предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони), по форме, приведённой в Приложении №1 к настоящему Регламенту, не позднее, чем за 10 дней до заявляемой Заказчиком даты введения соответствующего вида ограничения режима потребления (указанной в уведомлении, направляемом Потребителю).

12.1.2. В случае невыполнения потребителем Заказчика требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони, потребителем вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони (если иной срок не установлен Актом согласования технологической и (или) аварийной брони), - до уровня аварийной брони. Частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони и до уровня аварийной брони производится потребителем самостоятельно под контролем уполномоченных представителей Исполнителя.

12.1.3. В случае, если частичное ограничение режима потребления до уровня технологической и (или) аварийной брони произведено самостоятельно потребителем Заказчика, Исполнителем составляется « Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» по форме, приведённой в Приложении № 2.1 к настоящему Регламенту, с указанием в том числе уровня, до которого введено ограничение режима потребления и выполненных технических мероприятий. В случае, если частичное ограничение режима потребления до уровня технологической и (или) аварийной брони потребителем самостоятельно не выполнено, Исполнитель составляет « Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» с указанием причин, по которым не введён режим частичного ограничения режима потребления. В случае, если представителям Исполнителя было отказано в доступе к энергопринимающим устройствам потребителя, Исполнитель составляет «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» с указанием в том числе заявленных потребителем причин отказа в доступе.

12.1.4. В случае, если частичное ограничение режима потребления до уровня технологической и (или) аварийной брони потребителем самостоятельно не выполнено, Исполнитель не позднее 1 рабочего дня извещает об этом Заказчика в письменной форме.

12.1.5. Заказчик в течение 3 рабочих дней с даты получения указанного извещения повторно уведомляет о планируемой дате введения частичного ограничения режима потребления потребителя, Исполнителя, уполномоченный орган субъекта Российской Федерации, территориальные органы федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям с указанием срока повторного планируемого ограничения. В данном случае заявка Исполнителю от Заказчика не направляется.

12.1.6. Исполнитель в указанный в повторном уведомлении срок производит действия по введению частичного ограничения режима потребления в присутствии потребителя (с обязательным незамедлительным уведомлением об этом указанных органов государственной власти в случае отсутствия их представителей), если до указанного в повторном уведомлении срока потребитель не выполнил требования,

содержащиеся в первоначальном уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления. По итогам введения такого ограничения составляется в установленном настоящем Регламенте порядке «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О обеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления».

12.1.7. Если по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони потребителем не будет погашена задолженность в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, Заказчик направляет Исполнителю, потребителю, уполномоченному органу субъекта Российской Федерации, территориальному органу федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, и федеральному органу исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям уведомление о введении полного ограничения режима потребления с указанием даты и времени, но не позднее 1 рабочего дня до даты введения такого ограничения. В данном случае заявка Исполнителю от Заказчика не направляется.

12.1.8. Исполнитель в указанный в уведомлении срок вводит полное ограничение режима потребления. По итогам введения такого ограничения составляется в установленном настоящем Регламенте порядке «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О обеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления».

12.1.9. В случае если до указанных в заявках и уведомлениях датах предполагаемого введения ограничения режима потребления потребителем в полном объёме исполнено требование о погашении задолженности или представлены документы, свидетельствующие об отсутствии у него задолженности, либо устранены иные причины, обусловившие введение ограничения режима потребления, то ограничение режима потребления Исполнителем не вводится. Порядок взаимоотношений Заказчика и Исполнителя в вопросах отмены необходимости введения ограничения режима потребления осуществляется аналогично взаимоотношениям, приведённым в п.9.4 настоящего Регламента.

13. В случае, если ограничение режима потребления потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, частичное ограничение режима потребления вводится в соответствии с п.12 настоящего Регламента не ниже уровня аварийной брони.

13.1. При отсутствии у такого потребителя Акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются Заказчиком по согласованию с Исполнителем в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого потребителя.

13.2. Введение в отношении таких потребителей ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.

13.3. Ограничение режима потребления указанных потребителей, в отношении которых предусмотрен особый порядок предоставления обеспечения обязательств в соответствии с п. 18 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения при условии, что величина предоставленного обеспечения на дату

Март

возникновения оснований для ограничения режима потребления равна или превышает размер неисполненных обязательств этих потребителей.

14. По результатам выполнения/невыполнения ограничения режима электропотребления Исполнителем составляется «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» в 3 экземплярах, подписывается Исполнителем и потребителем Заказчика. В случае отказа потребителя от подписания «Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» в нем делается соответствующая запись. При составлении указанного Акта в обязательном порядке осуществляется контрольное снятие показаний приборов учёта потребителя.

15. После составления 1 экземпляр «Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» направляется Исполнителем в адрес Заказчика в течение 1 рабочего дня, если он не присутствовал при введении ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления было введено по инициативе Исполнителя, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня со дня подписания «Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления» направляет 1 экземпляр Заказчику.

16. Заявки Заказчика на введение ограничения режима потребления имеют право направлять соответствующие представители структурных подразделений Заказчика с обязательной подписью руководителя такого структурного подразделения либо непосредственно представители Заказчика за подписью должностного лица, уполномоченного подписывать Заявку. Представители структурных подразделений, имеющие право направлять заявки на введение ограничения режима потребления, указываются в Приложении № 13 к Договору.

17. Возобновление режима потребления электроэнергии.

17.1. Отмена ограничения режима потребления, введённого в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем своих обязательств, осуществляется путём возобновления режима потребления электрической энергии (мощности) до уровня, который был на дату и время введения ограничения режима потребления.

17.2. Возобновление режима потребления Потребителя, ограничение режима которому было введено по заявке Заказчика.

17.2.1. Возобновление режима потребления Потребителя, ограничение режима которому было введено по заявке Заказчика, производится также по заявке Заказчика по форме, приведённой в Приложении № 3 к Регламенту.

17.2.2. Заказчик, не позднее 1 часа с момента устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, направляет указанную заявку в адрес

Исполнителя. По согласованию Сторон, заявка может направляться в отсканированном виде на электронный адрес ответственного представителя Исполнителя.

17.2.3. После получения в установленном порядке указанного уведомления от Заказчика Исполнитель выполняет организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, в срок, не превышающий 23 часов.

17.3. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам аварийного ограничения», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.

17.4. Во всех иных случаях введения ограничения электроснабжения его восстановление производится Исполнителем по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения. При этом согласования с Заказчиком не требуется, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не позднее, чем за 3 дня до планируемого возобновления режима потребления электроэнергии.

17.5. По факту возобновления режима энергоснабжения Исполнитель составляет «Акт о возобновлении подачи электрической энергии» по форме приведённой в Приложении № 4.1, а в случае с потребителями коммунальной услуги «Акт о возобновлении предоставления коммунальной услуги по энергоснабжению» по форме приведённой в Приложении № 4.2 к настоящему Регламенту. «Акт о возобновлении подачи электрической энергии» оформляется в 3 экземплярах, подписывается Исполнителем и потребителем Заказчика. При составлении указанного Акта в обязательном порядке осуществляется контрольное снятие показаний приборов учёта потребителя. После составления 1 экземпляр «Акта о возобновлении подачи электрической энергии» направляется Исполнителем в адрес Заказчика в течение 1 рабочего дня, если он не присутствовал при введении ограничения режима потребления. В случае если возобновление режима потребления было введено по инициативе Исполнителя, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня со дня подписания «Акта о возобновлении подачи электрической энергии» направляет 1 экземпляр Заказчику.

18. Порядок взаимодействия Исполнителя и субисполнителя в вопросах ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии регулируются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

19. Порядок взаимодействия Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в вопросах ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии регулируется в соответствии с действующим законодательством.

20. Ответственность Сторон при введении ограничения по инициативе Заказчика.

20.1. Заказчик и Исполнитель несут перед потребителем установленную гражданским законодательством Российской Федерации ответственность за несоблюдение ими установленного настоящими Правилами порядка введения ограничения режима потребления, а также за возникшие у потребителя в связи с этим убытки.

Ответственность перед потребителем, Заказчиком (в случае, если Заказчик является инициатором введения ограничения), сетевой организацией, иными лицами, которым вследствие несоблюдения порядка введения ограничения режима потребления причинены убытки (вред), несёт исполнитель, который в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и заключённым с субисполнителем договором

оказания услуг по передаче электрической энергии или соглашением о взаимодействии (при его наличии) вправе предъявить к субисполнителю регрессные требования о возмещении сумм, выплаченных исполнителем в счёт возмещения убытков (вреда), если докажет, что несоблюдение указанного порядка возникло вследствие нарушения субисполнителем требований настоящих Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае признания судом необоснованными действий Заказчика по введению ограничения режима потребления потребитель, в отношении которого было введено такое ограничение, а также субъекты розничного рынка, которым в результате таких необоснованных действий были причинены убытки, вправе взыскать с Заказчика причинённые им убытки.

20.2. В случае отмены ограничения режима потребления, признанного Заказчиком необоснованным, о чем в письменной форме уведомляется Исполнитель и потребитель, а также в случае отмены ограничения режима потребления, признанного необоснованным по решению суда, компенсацию затрат, возникших в связи с введением ограничения режима потребления и последующим его восстановлением, осуществляет Заказчик.

В случае если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления учтены в тарифах Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, то оплата таких действий Исполнителя не производится. Информацию об учёте указанных расходов в тарифах на услуги по передаче электрической энергии должен предоставить орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. До момента предоставления указанной информации ограничение/возобновление режима потребления Исполнителем производится на безвозмездной основе.

20.3. Исполнитель, не исполнивший или ненадлежащим образом исполнивший заявку Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления, несёт ответственность перед Заказчиком в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке. Объём отпущенной потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учёта на такую дату. Если Исполнитель не снял и (или) не предоставил указанные показания приборов учёта, то объём электрической энергии, отпущенной потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчётным путём с использованием среднесуточного объёма потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчётных периода. Порядок определения обязательств в соответствии с настоящим пунктом регулируется Разделом 4 Договора.

20.4. В случае оплаты Исполнителем Заказчику стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке о необходимости введения ограничения режима потребления, к Исполнителю переходит право требования оплаты потребителем электрической энергии в соответствующем объёме.

21. Исполнитель не несёт ответственности перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления в случае, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло

вследствие одного из следующих обстоятельств:

- а) отсутствие технической возможности введения ограничения с центров питания исполнителя (субисполнителя);
- б) невозможность введения исполнителем (субисполнителем) ограничения режима потребления в соответствии с уведомлением инициатора введения ограничения о необходимости введения ограничения режима потребления вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки (если такое согласование требуется согласно пункту 21 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии или невозможность выполнения по независящим от исполнителя (субисполнителя) обстоятельствам условий, необходимых для согласования диспетчерской заявки;
- в) действие обстоятельств непреодолимой силы.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

- 1. Приложение № 1 «Заявка на введение ограничения режима потребления электрической энергии потребителя».
- 2. Приложение № 2.1 «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии/ О необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам, объектам электроэнергетики, приборам учёта электроэнергии потребителя при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления».
- 3. Приложение № 2.2 «Акт ограничения/приостановления предоставления коммунальной услуги энергоснабжения»
- 4. Приложение № 3 «Заявка на возобновление режима потребления электроэнергии».
- 5. Приложение № 4.1 «Акт о возобновлении подачи электрической энергии».
- 6. Приложение № 4.2 «Акт о возобновлении предоставления коммунальной услуги по энергоснабжению».

Исполнитель:

ГУП РК «Крымэнерго»

Заказчик:

ООО «СИГМА»



Д. Б. Бонев



Демин Е.А.

Март

к Регламенту взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии

ЗАЯВКА №__ от «__» _____ 20__ г.
НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПОТРЕБИТЕЛЯ

Требуется с __ час. __ мин «__» _____ 20__ г. произвести частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

Требуется с __ час. __ мин «__» _____ 20__ г. произвести полное ограничение режима потребления электрической энергии.*

Уровень ограничения (для частичного ограничения): _____

Уровень технологической брони (при наличии): _____

Уровень аварийной брони (при наличии): _____

Информация об уведомлении потребителя: _____

Потребитель _____

(юридическое наименование, / ФИО потребителя-гражданина, Потребителя коммунальной услуги)

Номер договора энергоснабжения _____ Дата заключения _____

Номер телефона потребителя: _____

Номер телефона ответственного представителя Заказчика: _____

Адрес электронной почты ответственного представителя Заказчика: _____

Точки поставки, в отношении которой вводится ограничения режима потребления (с указанием точек поставки основного потребителя в случае, если производится ограничение режима потребления электроэнергии субпотребителя):

1. _____
(питается от точки поставки осн.потреб. _____)

2. _____
(питается от точки поставки осн.потреб. _____)

3. _____
(питается от точки поставки осн.потреб. _____)

Местонахождение объектов (адрес):

1. _____

2. _____

3. _____

Основание введения ограничения режима потребления: _____

Ответственный представитель Заказчика

_____ / _____ / «__» _____ 20__ г.

* - в случае введения ограничения в отношении потребителя коммунальной услуги при отсутствии технической возможности введения частичного ограничения вводится полное ограничение в срок, установленный для частичного ограничения режима потребления в соответствии с п.119 ППРФ №354 от 06.05.2011 г.

АКТ № _____ от «__» _____ 20__ г.
**О ВВЕДЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ / О НЕОБЕСПЕЧЕНИИ ДОСТУПА К
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ, ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ,
ПРИБОРАМ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ИМ
ДЕЙСТВИЙ ПО САМОСТОЯТЕЛЬНОМУ ОГРАНИЧЕНИЮ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Потребитель:

1. _____ *

(наименование юридического лица, далее ЮЛ)

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Код причины постановки на учет (ЕГРЮЛ) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

2. ФИО (при наличии) ИП _____ *

(наименование индивидуального предпринимателя, далее ИП)

Идентификационный номер налогоплательщика (ЕГРИП) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

3. ФИО (при наличии) гражданина _____ *

паспортные данные _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

4. Основание введения ограничения: _____

5. Задание на введение ограничения № _____ от _____

6. Описание точек поставки, в отношении которых вводится ограничение режима потребления:

(фактический адрес, точка присоединения, объект)

7. Тип ограничения (нужное подчеркнуть):

7.1. Частичное. Уровень мощности, до которого осуществлено частичное ограничение _____ кВт

7.2. Полное.

8. Уровень потребления иных лиц, опосредованно присоединённых _____ кВт

9. Место установки приборов учёта _____

10. Прибор учёта:

Тип _____ Заводской № _____ Показания _____

Тип _____ Заводской № _____ Показания _____

Тип _____ Заводской № _____ Показания _____

11. Работник-исполнитель _____

Задание на проведение контроля за самостоятельным ограничением потребителем режима потребления
выдал _____ (ФИО, подпись), Дата _____

Согласовано: _____ *

Результаты самостоятельного ограничения.

12. Ограничение режима потребления электроэнергии **не введено***/ **введено*** путём выполнения следующих
технических мероприятий на объектах электросетевого хозяйства, в том числе место установки отключенных
коммутационных аппаратов (при их наличии):

в _____ час. _____ мин. «__» _____ 20__ г.

12.1 Установлена пломба/знак визуального контроля № _____

12.2 Место установки пломбы _____

12.3 Проведена фотофиксация **да***/ **нет***

12.4 ФИО (при наличии) представителя потребителя _____



Акт о необеспечении доступа

13. Обстоятельства, свидетельствующие о невыполнении потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления (заполнить в случае не проведения потребителем самостоятельного ограничения, нужное выделить):

13.1 Отказано в доступе к энергопринимающим устройствам в ____ час. ____ мин. «__» _____ 20__ г.

13.2 Отказано в доступе к объектам электроэнергетики в ____ час. ____ мин. «__» _____ 20__ г.

13.3 Отказано в доступе к приборам учёта электроэнергии в ____ час. ____ мин. «__» _____ 20__ г.

13.4 Имеются признаки потребления э/э _____

14. Причины не обеспечения доступа (если эти причины были заявлены потребителем): _____

Акт составлен представителем (ями) исполнителя _____

(№ удостоверения, должность, Ф.И.О.)

(№ удостоверения, должность, Ф.И.О.)

и представителем потребителя: _____

(должность, Ф.И.О.)

Подписи:

Представитель исполнителя _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

Представитель исполнителя _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

Представитель Потребителя _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

1-е незаинтересованное лицо _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

место жительства _____, паспортные данные _____

2-е незаинтересованное лицо _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

место жительства _____, паспортные данные _____

Направлен Почтой России _____ (при необходимости)

(дата, исх. номер)

Для случая ограничения с питающего центра.

15. В случае наличия субисполнителя:

15.1 Уведомление субисполнителю _____
о необходимости введения ограничения режима потребления № _____ от «__» _____ 20__ г,
направлено _____ (способ отправки).

15.2 Дата ограничения _____*.

15.3 Подтверждающий документ _____

15.4 Действия представителя исполнителя :

а) снятие показаний с прибора учёта: Тип _____ Заводской № _____

Показания _____

б) установлена пломба/знак визуального контроля № _____

Место установки _____

15.5 Проведена фотофиксация да*/ нет*

Представитель исполнителя : _____

(должность, ФИО, подпись)

Представитель субисполнителя* _____

(должность, ФИО, подпись)

16. В случае введения ограничения с объектов электросетевого хозяйства / бесхозяйных сетей:

16.1. Служебная записка на имя начальника РЭС о выполнении ограничения с питающего центра

№ _____ от _____ 20__ г.

16.2. Дата ограничения _____ 20__ г.

16.3. Диспетчерское наименование точки, в которой введено ограничение: _____

(ТП, Руб, ВЛ, опора, ТШ и т.п)

16.4. Документ сетевой службы РЭС № _____ от _____ 20__ г. (копия прилагается).

17. Приложения: _____

Ответственный исполнитель _____

(должность, ФИО, подпись)

*ненужное вычеркнуть

Приложение № 2.2
к Регламенту взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении
ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии

АКТ № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.
**ОГРАНИЧЕНИЯ / ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ
КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

1. Потребитель _____ (ФИО)
2. Местонахождение (адрес) _____
3. Объект: жилой дом*/ квартира* _____
4. Лицевой счёт _____ Тел. _____
5. Причина введения ограничения: неполная оплата коммунальной услуги*/ иное*

6. Задание на ограничение / приостановление предоставления коммунальной услуги энергоснабжения
№ _____, дата _____.

7. Ответственный-исполнитель _____ (ФИО, должность)

8. Акт ограничения коммунальной услуги энергоснабжения: введено*/ не введено*

8.1 Ограничение введено путем уменьшения объема подачи коммунального ресурса выполнением следующих
технических мероприятий: _____

в ____ час. ____ мин. « ____ » _____ 20 ____ г.

Установлена пломба/знак визуального контроля № _____ *

8.2 Введен график предоставления коммунальной услуги в течение суток*:

а. « ____ » _____ 20 ____ г. ограничено в ____ час. ____ мин., пл. № _____, возобновлено в ____ час. ____ мин.;

б. « ____ » _____ 20 ____ г. ограничено в ____ час. ____ мин., пл. № _____, возобновлено в ____ час. ____ мин.;

с. « ____ » _____ 20 ____ г. ограничено в ____ час. ____ мин., пл. № _____, возобновлено в ____ час. ____ мин.;

д. « ____ » _____ 20 ____ г. ограничено в ____ час. ____ мин., пл. № _____, возобновлено в ____ час. ____ мин.;

е. « ____ » _____ 20 ____ г. ограничено в ____ час. ____ мин., пл. № _____, возобновлено в ____ час. ____ мин.;

8.3 Прибор учёта: Тип _____ № _____ Показания Т0 _____
Т1 _____ Т2 _____ Т3 (для графика – показания на первые сутки введения графика).

8.5 Место установки пломб _____.

8.6 Фотофиксация да*/нет*. Иное: _____.

Акт составлен представителями исполнителя: _____ (должность, Ф.И.О.)

а _____, б _____, с _____, д _____, е _____
(дата, подпись)

исполнителя к/у* _____ (должность, Ф.И.О., подпись)

потребителя * _____ (Ф.И.О. подпись)

9. Проверка соблюдения потребителем введенного ограничения предоставления коммунальной услуги.

9.1 « ____ » _____ 20 ____ г. в ____ час. ____ мин., соблюдается*/не соблюдается _____ (подпись, дата)

9.2 « ____ » _____ 20 ____ г. в ____ час. ____ мин., соблюдается*/не соблюдается _____ (подпись, дата)

9.3 « ____ » _____ 20 ____ г. в ____ час. ____ мин., соблюдается*/не соблюдается _____ (подпись, дата)

9.4 « ____ » _____ 20 ____ г. в ____ час. ____ мин., соблюдается*/не соблюдается _____ (подпись, дата)

9.5 « ____ » _____ 20 ____ г. в ____ час. ____ мин., соблюдается*/не соблюдается _____ (подпись, дата)

9.6 Пломба № _____ нарушена*.

Представитель исполнителя _____ (ФИО, подпись)

**10. Акт об отсутствии технической возможности введения ограничения предоставления
коммунальной услуги энергоснабжения**

Место расположения расчётного учёта э/э _____

Техническая возможность ограничения отсутствует по причине:

10.1 Недопуска к электрооборудованию в жилом помещении в ____ час. ____ мин. « ____ » _____ 20 ____ г.

10.2 Недопуска к прибору учёта (щиту учёта) в ____ час. ____ мин. « ____ » _____ 20 ____ г.

10.3 Отсутствие оборудования вне жилого помещения _____
(указать конкретно).

10.4 Иное _____

Акт составлен представителем исполнителя _____
(должность, Ф.И.О., подпись)

исполнителя к/у* _____ (должность, Ф.И.О., подпись)

Потребителя * _____ (Ф.И.О., подпись)

**11. Акт приостановления предоставления коммунальной услуги во ВРУ потребителя:
введено*/ не введено*.**

11.1 Приостановление введено путем выполнения следующих технических мероприятий:

в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20 _____ г.

11.2 Прибор учёта: Тип _____ № _____

Показания Т0 _____ Т1 _____ Т2 _____ Т3 _____

11.3 Установлена пломба/знак визуального контроля № _____ *

11.4 Место установки _____

11.5 Фотофиксация да*/нет* _____

11.6 Недопуск к электрооборудованию в жилом помещении в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20 _____ г.

11.7 Недопуск к Прибору учёта (щиту учёта) в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 20 _____ г.

11.8.Иное _____

Акт составлен представителями исполнителя _____

_____ (должность, Ф.И.О. подпись)

исполнителя к/у* _____ (должность, Ф.И.О. подпись)

потребителя * _____ (Ф.И.О., подпись)

12. Акт приостановление предоставление коммунальной услуги с питающего центра.

12.1. В случае наличия исполнителя, не являющимся ГУП РК «Крымэнерго»:

12.1.1 Уведомление исполнителю _____ об

обеспечении доступа к внутридомовым инженерным коммуникациям № _____ от _____ 20 _____ г,

направлено _____ (способ направления).

12.1.2 Дата и время приостановления предоставления услуги в _____ час. _____ мин. _____ 20 _____ г. *

Исполнитель не обеспечил доступ к внутридомовым инженерным коммуникациям* приостановку

предоставления коммунальной услуги энергоснабжения* _____ *

_____ *

12.1.3 Действия представителя исполнителя:

а) снятие показаний:

прибор учёта: Тип _____ Заводской № _____ Показания Т _____

Т1 _____ Т2 _____ Т3 _____

б) установлена пломба/знак визуального контроля № _____ *

Место установки _____

12.1.4 Фотофиксация: да*/нет* _____

Акт составлен представителями исполнителя _____

_____ (должность, ФИО, подпись)

исполнителя* _____

_____ (должность, ФИО, подпись)

потребителя * _____ (Ф.И.О., подпись)

12.2. В случае введения приостановки с объектов электросетевого хозяйства / бесхозяйных сетей:

12.2.1 Служебная записка на имя начальника РЭС о выполнении приостановки с питающего центра

№ _____ от _____ 20 _____ г.

12.2.2 Дата приостановления предоставления услуги _____ 20 _____ г.

12.2.3. Диспетчерское наименование точки, в которой введена приостановка:

_____ (ТП, Руб, опора, ТШ и т.п)

12.2.4. Документ сетевой службы РЭС № _____ от _____ 20 _____ г. (копия прилагается).

13. Приложения _____

Решение ответственного исполнителя в случае неправильного оформления _____

*ненужное вычеркнуть

Марк

Приложение № 4.1
к Регламенту взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении
ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии

АКТ № _____ от _____ 20__ г.
О ВОЗОБНОВЛЕНИЯ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Потребитель:

1. _____ *

(наименование юридического лица, далее ЮЛ)

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Код причины постановки на учет (ЕГРЮЛ) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

2. ФИО (при наличии) ИП _____ *

(наименование индивидуального предпринимателя, далее ИП)

Идентификационный номер налогоплательщика (ЕГРИП) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

3. ФИО (при наличии) гражданина _____ *

паспортные данные _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Тел. _____

4. Основание возобновления подачи электроэнергии: _____
5. Задание на возобновление подачи электроэнергии № _____ от _____ 20__ г.

6. Описание точек поставки, в отношении которых возобновляется подача электроэнергии:

6.1. _____

(фактический адрес, точка присоединения, объект)

6.2. _____

(фактический адрес, точка присоединения, объект)

6.3. _____

(фактический адрес, точка присоединения, объект)

7. Работник-исполнитель _____ (должность, Ф.И.О.)

8. Задание на возобновление подачи электроэнергии выдал: _____ (Ф.И.О.)
_____ должность, _____ дата

Возобновление подачи электроэнергии.

9. Место составления акта _____

10. Дата составления акта _____ 20__ г., время _____.

11. Дата _____ 20__ г., время _____ возобновления подачи электроэнергии.

12. Уровень до которого возобновлена подача электроэнергии _____ кВт* (для случая частичного ограничения).

13. Возобновление подачи электроэнергии **не введено***/**введено*** путем выполнения следующих технических мероприятий на объектах электросетевого хозяйства, в том числе место установки включенных коммутационных аппаратов (при их наличии): _____

14. Место установки приборов учёта _____

15. Прибор учёта: Тип _____ Заводской № _____ Показания _____.

Прибор учёта: Тип _____ Заводской № _____ Показания _____.

Прибор учёта: Тип _____ Заводской № _____ Показания _____.

16. Установлена пломба/знак визуального контроля* № _____

Место установки: _____

Фотофиксация да*/нет*.

17. ФИО (при наличии) представителя потребителя _____

18. Причины не возобновления подачи электроэнергии* _____

19. Приложения _____

Акт составлен**представителем (ями) исполнителя _____

(№ удостоверения, должность, Ф.И.О.)

Представителем субисполнителя*: _____

и представителем потребителя: _____

(должность, Ф.И.О.)



Подписи*:**

Представитель исполнителя _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

Представитель исполнителя _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

Представитель субисполнителя _____

(подпись) (ФИО)

Представитель Потребителя _____ / _____ /

(подпись) (ФИО)

Направлен Почтой России _____ (при необходимости)****

(дата, исх. номер)

Адресат _____

*- ненужное вычеркнуть

** - акт составляется в 4-х экземплярах инициатору, исполнителю, субисполнителю, потребителю.

*** - при отсутствии представителя субисполнителя, потребителя сделать отметку об отсутствии.

**** - акт направляется исполнителем в течение 1 рабочего дня после дня подписания отсутствующим лицам при его составлении.

Марин

Приложение № 4.2
к Регламенту взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении
ограничения/возобновления режима потребления электроэнергии

АКТ № _____ от _____ 20__ г.
**О ВОЗОБНОВЛЕНИИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЮ**

Потребитель _____ (ФИО)

Местонахождение (адрес) _____

Объект: жилой дом*/ квартира* _____

Лицевой счет _____ . Тел. _____

Основание возобновления предоставления коммунальной услуги _____

Уведомление Заказчика о возобновлении предоставления коммунальной услуги по энергоснабжению

№ _____ от _____ 20__ г.

Задание выдал _____ (ФИО, подпись, дата)

Возобновление предоставления коммунальной услуги энергоснабжения.

1. Возобновление подачи электроэнергии **не введено*/введено*** путем выполнения следующих технических мероприятий, в том числе место установки включенных коммутационных аппаратов (при их наличии):

2. Дата составления акта _____ 20__ г., время _____.

3. Дата _____ 20__ г., время _____ возобновления подачи электроэнергии.

4. Место установки приборов учёта _____

5. Прибор учёта: Тип _____ Заводской № _____ Показания ТО _____

T1 _____ T2 _____ T3 _____.

6. Установлена пломба/знак визуального контроля* № _____
место установки _____

Фотофиксация **да*/нет*** _____.

7. ФИО (при наличии) представителя* потребителя _____

8. Причины не возобновления подачи электроэнергии* _____

Акт составлен представителем (ями) исполнителя _____

(должность, Ф.И.О. подпись)

исполнителя: _____ (должность, Ф.И.О. подпись)*

потребителя: _____ (ФИО, подпись).

*- ненужное вычеркнуть



ЗАЯВКА
НА ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Требуется с ___ час. ___ мин «___» _____ 20__ г. произвести возобновление режима потребления электрической энергии.

Потребитель _____
(юридическое наименование, Ф.И.О)

Точки поставки, в отношении которой вводится возобновление режима потребления (с указанием точек поставки основного потребителя в случае, если производится ограничение режима потребления электроэнергии субпотребителя):

4. _____
(питается от точки поставки осн.потреб. _____)

5. _____
(питается от точки поставки осн.потреб. _____)

6. _____
(питается от точки поставки осн.потреб. _____)

Местонахождение объектов (адрес):
4. _____
5. _____
6. _____

Номер договора (лицевого счета) _____ Дата заключения _____

Номер телефона потребителя: _____

Номер телефона ответственного представителя Заказчика: _____

Адрес электронной почты ответственного представителя Заказчика: _____

Основание возобновления режима потребления:

Ответственный представитель Заказчика

_____/_____/

«___» _____ 20__ г.



Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и расчета объемов электроэнергии по актам о неучтенном потреблении электроэнергии

1. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии Потребителями Заказчика, а также порядок расчета на основании Актов о неучтенном потреблении объемов переданной из сети Исполнителя электроэнергии и объемов электроэнергии для компенсации потерь.

2. В случае наличия приборов учета в точках приема, Исполнитель самостоятельно выявляет, актирует факты бездоговорного потребления электроэнергии и определяет объёмы потреблённой электроэнергии в отсутствие заключённого Договора энергоснабжения с гарантирующим поставщиком. Объёмы бездоговорного потребления не подлежат включению в объём оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии. Компенсация затрат, понесённых Исполнителем вследствие бездоговорного потребления, осуществляется лицом, осуществившем бездоговорное потребление.

В случае отсутствия приборов учета в точках приема, при выявлении Заказчиком фактов несанкционированного подключения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов электроэнергетики), данный факт классифицируется как безучетное потребление электроэнергии Исполнителем. Объем выявленного в соответствии с настоящим абзацем безучетного потребления включается в объём электроэнергии для компенсации потерь Исполнителя в расчетном периоде, в котором составлен акт о безучетном потреблении электроэнергии. Процесс оформления акта, расчета объема безучетного потребления, направления Исполнителю необходимых документов и выполнения иных действий, осуществляемых при выявлении факта безучетного потребления, определяются порядком, определенным Основными положениями.

3. В случае наличия приборов учета в точках приема, Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением Заказчика выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объёмы безучетно потреблённой Потребителями Заказчика электроэнергии. Объёмы безучетно потреблённой электроэнергии подлежат включению в объём оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии.

В случае отсутствия приборов учета в точках приема, при выявлении Исполнителем и (или) Заказчиком фактов безучетного потребления лицами, заключившими договор энергоснабжения (купли-продажи) электроэнергии с гарантирующим поставщиком, данный факт классифицируется как безучетное потребление электроэнергии Потребителем. Объем выявленного в соответствии с настоящим абзацем безучетного потребления включается в объём электроэнергии, поступившей в сеть Исполнителя в точках приема, до момента установки приборов учета в точках приема.

4. Акты о безучетном потреблении электроэнергии составляются Исполнителем при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии. Факт безучетного потребления электрической энергии может быть выявлен в том числе при проведении проверки состояния приборов учета, а также в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

5. Взаимоотношения Сторон в вопросах осуществления проверок средств измерений потребителей осуществляется в следующем порядке:

5.1. Исполнитель составляет ежемесячный план-график осуществления проверок расчетных приборов учета потребителей, подключенных к сетям Исполнителя. В плане-графике проведения проверок расчетных приборов учета должны быть указаны точки поставки электрической энергии, в отношении которых проводится проверка, дата и время проведения проверки с учетом режима работы объекта и форма проверки.

5.2. Исполнитель передает Заказчику графики плановых проверок приборов учета потребителей на согласование в срок до 25-го числа месяца, предшествующего проведению

Март

таких проверок, способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления. В течение 2 рабочих дней с момента получения плана-графика Заказчик:

- уведомляет Исполнителя о точках поставки, при проведении проверок которых планируется присутствие уполномоченного представителя;

- согласовывает план-график либо направляет предложения об изменении состава планируемых к проверке Исполнителем точек поставки, но не более чем на 20 процентов точек поставки, планируемых к проверке в соответствии с указанным планом-графиком;

5.3. Заказчик имеет право направить Исполнителю обязательные для исполнения заявки на выполнение внеплановых проверок состояния приборов учета Потребителей (в пределах установленной договором с Потребителем и (или) законодательством Российской Федерации периодичности проведения проверок) с указанием причин, обусловивших проведение такой проверки, но не более чем 10 процентов точек поставки, планируемых Исполнителем к проверке в соответствии с указанным в п.5.2 планом-графиком в этом же расчетном периоде.

5.4. В соответствии с заявкой, указанной в п.5.3 настоящего Регламента Исполнитель обязан не позднее 3 рабочих дней со дня получения заявки организовать проведение внеплановой проверки приборов учета с приглашением заинтересованных Сторон в случае, если такая заявка содержит описание причин, обусловивших проведение такой проверки.

5.5. Результаты проверки приборов учета Исполнитель оформляет Актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается Исполнителем и лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. Исполнитель передает Заказчику, в случае если он не участвовал в проведении проверки, копии Актов проверки расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней после их составления.

6. Факт безучетного потребления электрической энергии фиксируется Исполнителем в Акте о безучетном потреблении электроэнергии.

7. При составлении Акта о безучетном потреблении электроэнергии обязательным является присутствие Потребителя электрической энергии. Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, от подписания составленного Акта о безучетном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении Акта должен быть зафиксирован Исполнителем с указанием причин такого отказа в Акте о безучетном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц с обязательной подписью таких лиц и указанием их паспортных данных.

8. Акт о безучетном потреблении электроэнергии составляется в трех экземплярах, один из которых вручается Потребителю, второй передается Заказчику, третий остается у Исполнителя. При отказе Потребителя от получения Акта, последний должен быть направлен Заказчиком Потребителю заказным письмом с уведомлением о вручении.

9. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) осуществляется Исполнителем в течение 2 рабочих дней со дня составления Акта о безучетном потреблении электрической энергии на основании материалов проверки (акта о неучтенном потреблении электрической энергии, акта предыдущей проверки приборов учета), а также на основании документов, представленных потребителем, осуществляющим безучетное потребление, либо Заказчиком.

10. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей проверки прибора учета до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления Акта о безучетном потреблении электрической энергии. В случае, если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты, не позднее которой такая проверка должна была быть проведена.

11. Составление актов о неучтенном потреблении электроэнергии, фиксация факта безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии, а также расчет объемов и стоимости неучтенной электроэнергии потребителями коммунальной услуги по электроснабжению осуществляется с учетом требований Правил предоставления коммунальных услуг. При этом, срыв пломбы, выход из строя прибора учета или элементов схемы учета, механические повреждения прибора учета или элементов схемы учета в случае,

если не доказан факт намеренного вмешательства в работу прибора учета (схемы учета), не относится к безучетному потреблению электроэнергии (в отношении потребителей коммунальной услуги по электроснабжению).

12. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) направляется Исполнителем Заказчику вместе с Актом о безучетном потреблении электрической энергии не позднее 3 рабочих дней с даты его составления.

13. Стоимость электрической энергии в объеме выявленного безучетного потребления взыскивается Заказчиком с потребителя в том расчетном периоде, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен надлежащим образом Акт о безучетном потреблении электрической энергии.

При определении объема оказанных Исполнителем услуг по передаче электроэнергии Заказчик корректирует объем безучетного потребления электрической энергии, предоставленный Исполнителем, на величину ранее предъявленного Заказчику объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по соответствующей точке поставки за период безучетного потребления, за исключением нарушений, когда нагрузка подключена помимо прибора учета электрической энергии Потребителя.

14. Заказчик вправе не принимать для расчета оказанной Исполнителем услуги по передаче электроэнергии и, соответственно, не взыскивать с потребителя объемы безучетного потребления электроэнергии на основании Актов о безучетном потреблении, оформленных Исполнителем ненадлежащим образом или при отсутствии оснований для составления Акта о безучетном потреблении. В таком случае Акты о безучетном потреблении возвращаются Исполнителю в течение 5 рабочих дней с момента получения с описанием причин возврата.

В случае несогласия Исполнителя с позицией Заказчика Исполнитель действует в порядке, предусмотренном Разделом 6 Договора.

15. Заказчик обязан предоставлять Исполнителю информацию о имеющихся фактах безучетного потребления электроэнергии, выявленных Заказчиком или предоставленных ему третьими лицами.

16. Исполнитель несет полную ответственность за наличие и правильность заполнения всех документов, составляемых Исполнителем в соответствии с настоящим договором и регламентом, применяемых для расчета стоимости безучетно потребленного Потребителем объема электроэнергии.

17. Исполнитель должен указать в Акте о безучетном потреблении необходимые сроки для устранения нарушений, определенные в соответствии с действующим законодательством.

18. При выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии Исполнитель проводит мероприятия технического и организационного характера по исключению безучетного потребления электрической энергии в электрических сетях, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, а также предлагает Потребителю осуществить демонтаж скрытой проводки и иных приспособлений, с помощью которых осуществляется безучетное потребление электроэнергии (при безучетном подключении в электрических сетях, находящихся на балансе потребителя). В случае, если демонтаж потребителем выполнен не был, либо безучетное потребление осуществлено путем подключения к электросетям Исполнителя, Исполнитель осуществляет демонтаж самостоятельно с соблюдением требований охраны труда и действующего законодательства.

19. Суммарный объем электроэнергии, определенный по Актам о безучетном потреблении электроэнергии, составленным Исполнителем и Заказчиком в расчетном периоде, подлежит:

В случае наличия приборов учета в точках приема:

- включению в объем поставленной Потребителям Заказчика электроэнергии;
- включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии;
- вычитается из объема электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в его электрических сетях, определенного в установленном порядке за период, в котором составленный надлежащим образом Акт о безучетном потреблении электроэнергии передан Заказчику.

В случае отсутствия приборов учета в точках приема:

- включению в объем поставленной Потребителям Заказчика электроэнергии;
- включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии;
- включению в объем электроэнергии, принятой в сети Исполнителя в точках приема за период, в котором составленный надлежащим образом Акт о безучетном потреблении электроэнергии передан Заказчику.

20. В случае, если вступившим в законную силу решением суда Заказчику отказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с Потребителя стоимости рассчитанного в Акте о безучетном потреблении объема безучетного потребления электрической энергии в связи с тем, что Акт составлен неправильно или исковые требования Заказчика будут удовлетворены частично в связи с неправильно рассчитанным объемом безучетного потребления электрической энергии, то объем безучетного потребления электрической энергии, во взыскании которого Заказчику судом отказано, подлежит:

- исключению из объема оказанных услуг по передаче электроэнергии за расчетный период, в котором вступило в силу соответствующее решение суда;
- включению в объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, определенного в установленном порядке за период, в котором вступило в силу соответствующее решение суда;
- в случае отсутствия приборов учета в точках приема на момент составления Акта о безучетном потреблении – исключению из объема электроэнергии, принятой в сети Исполнителя в точках приема за период, в котором составленный надлежащим образом Акт о безучетном потреблении электроэнергии передан Заказчику.

21. Заказчик имеет право привлечь Исполнителя к участию в судебном процессе по взысканию задолженности с Потребителя для доказательств объемов безучетного потребления по акту о неучтенном потреблении электрической энергии, составленному представителем Исполнителя, и (или) по выполненному Исполнителем расчету объемов безучетного потребления электрической энергии по акту о неучтенном потреблении электрической энергии.

22. Если Потребитель расторг договор с Заказчиком в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление.

23. Стороны определили, что надлежаще оформленным считается Акт о безучетном потреблении электроэнергии, составленный в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и настоящего Регламента.

Исполнитель:

ГУП РК «Крымэнерго»



Д.Б. Бонев

Заказчик:

ООО «СИГМА»



Демин Е.А.

Март

Приложение № 9

к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
№7/810 от «13» января 2022 г.

РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ И ПРИМЕНЕНИЯ РАСЧЕТНЫХ СПОСОБОВ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.

1. Общие положения.

- 1.1. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя (смежной сетевой организации) и Заказчика в части снятия показаний расчетных приборов учета, установленных в точках поставки по настоящему Договору, а также определения объемов электроэнергии, принятой в сеть смежной сетевой организации и переданной до точек поставки по сетям Исполнителя (смежной сетевой организации), на основании данных приборов учета и расчетных способов.
- 1.2. Заинтересованной Стороной по определению расхода электроэнергии (мощности) в точках поставки признается организация, работающая на оптовом или розничном рынках электроэнергии (мощности) и имеющая в договоре (энергоснабжения, купли-продажи потерь, оказания услуг по передаче электроэнергии) с одной или двумя из Сторон точки, совпадающие с точками поставки по настоящему Договору.
- 1.3. Перечень приборов учета (в том числе измерительно-информационных систем АИИС КУЭ), принятых в качестве расчетных для учета электроэнергии, переданной до точек поставки по сетям Исполнителя (смежной сетевой организации), согласован Сторонами в **Приложении № 1** к настоящему Договору.
- 1.4. Сторона, использующая измерительно-информационную систему АИИС КУЭ, допущенную в эксплуатацию, осуществляет предоставление показаний такой системы учета другой Стороне путем предоставления удаленного доступа, или организации межсерверного обмена, или (при отсутствии удаленного доступа и межсерверного обмена) направления данных за отчетный месяц в формате макета 80020 в течение 3-х дней после окончания отчетного месяца.
- 1.5. Стороны имеют право на получение данных коммерческого учета, включая доступ к средствам измерения во время снятия показаний, независимо от права собственности на средства измерения.
- 1.6. Если в соответствии с договором энергоснабжения электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) Потребителем определяется расчетным способом, расчетный способ определения объема потребления электрической энергии (мощности) согласовывается Потребителем с Исполнителем (смежной сетевой организацией) и Заказчиком.
- 1.7. Сторона, владеющая объектами электросетевого хозяйства, на которых установлены расчетные приборы учета, показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих приборов учета.
- 1.8. При обнаружении неисправности расчетного прибора учета Сторона, ее обнаружившая, должна произвести запись показаний расчетного прибора учета и **незамедлительно письменно** сообщить об этом другой Стороне.
- 1.9. О замене или проверке приборов учета, а также для проведения любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета Сторона (Исполнитель, смежная сетевая организация, Потребитель), проводящая работы, уведомляет другую Сторону настоящего Договора (и все заинтересованные Стороны) до начала работ. Любая из

Сторон по договору, а также прочих заинтересованных Сторон имеет право присутствовать при производстве работ по замене или проверке приборов учета. Замена или проверка приборов учета оформляется соответствующим Актом (далее – Акт), в котором фиксируются:

- дата производства работ;
- дата обнаружения неисправности приборы учета;
- причина нарушения работы приборов учета;
- тип и № снятого и установленного прибора учета;
- показания снятого и установленного прибора учета;
- фактическая нагрузка на момент снятия прибора учета время его замены;
- параметры трансформаторов тока;
- параметры трансформаторов напряжения;
- дата поверки устанавливаемого прибора учета;
- расход за время замены прибора учета в случае, если замена производилась без отключения;
- подписи уполномоченных представителей Сторон по настоящему Договору, а также подписи уполномоченных представителей заинтересованных сторон.

1.10. Сторона (Исполнитель, смежная сетевая организация, Потребитель), производящая работы, обязана уведомить о дате и времени выезда к месту произведенных работ для составления Акта по замене или проверке приборов учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения другую Сторону и всех заинтересованных лиц, а также в течение **3-х рабочих дней** после оформления направить указанный Акт всем организациям, чьи уполномоченные присутствовали (или должны были присутствовать) при его составлении, по факсу, затем нарочным или заказным письмом (оригинал – в организацию, несущую ответственность за сохранность и эксплуатацию счетчика на праве собственности или другом законном основании, остальным – копии).

При этом, если работы произведены **менее, чем за 3 рабочих дня** до окончания расчетного периода, Акт должен быть составлен и направлен каждой из заинтересованных Сторон незамедлительно, не позднее последнего числа расчетного периода.

1.11. Каждая из Сторон может привлечь третье лицо для снятия показаний приборов учета после направления другой Стороне соответствующего уведомления. Сторона, привлекающая третье лицо, несет ответственность за его действия, связанные со снятием показаний приборов учета.

2. Порядок и сроки определения расхода электроэнергии в точках поставки.

2.1. В случае, если приборы учета установлены **не на границе** балансовой принадлежности, объем электроэнергии, поступивший в сети смежной сетевой организации и переданной до точек поставки Исполнителя (смежной сетевой организации), корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки приборов учета, если соглашением сторон не установлен иной порядок корректировки. Порядок расчета величины корректировки (приведения к границе балансовой принадлежности) указывается в **Приложении № 1** к настоящему Договору.

Порядок корректировки может быть изменен по инициативе одной из заинтересованных Сторон при наличии оснований, заново согласован и внесен дополнительным соглашением во все действующие договоры.

По точкам поставки для Потребителей, указанным в **Приложении № 1** к настоящему Договору, порядок корректировки должен быть согласован Потребителем, Заказчиком, Исполнителем (смежной сетевой организацией) для единого отображения во всех договорах между заинтересованными сторонами.

Март

- 2.2. При **временном** выходе из строя расчетного прибора учета, расчет объемов электроэнергии, поступившей в сети смежной сетевой организации и переданной до точек поставки Исполнителя (смежной сетевой организации) за период с момента поломки до момента восстановления прибора учета, осуществляется в соответствии с Правилами розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. Порядок расчета согласовывается Сторонами и указывается в **Приложении № 1** к настоящему Договору.
- 2.3. В случае, если договор энергоснабжения между Потребителем и Заказчиком заключен при отсутствии расчетного прибора учета, расчет объемов электроэнергии отпущенной из сети Исполнителя (смежной сетевой организации) осуществляется после согласования расчетного способа в соответствии с **п.1.6** настоящего Регламента. Стороны при этом согласуют срок установки прибора учета.
- 2.4. Определение объемов электроэнергии (мощности), принятой в сеть смежной сетевой организации и переданной до точек поставки Исполнителя (смежной сетевой организации), производится с дифференциацией по уровням напряжения.
- 2.5. Фактическая величина мощности, поставленная потребителям Заказчика, в точках поставки из сети Исполнителя (смежных сетевых организаций, производителя электроэнергии), оборудованных системой АИИС КУЭ, определяется, как среднеарифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.
- 2.6. Для определения объемов фактической мощности по точкам поставки, оборудованным интегральными средствами измерений, показания которых за отчетный период зафиксированы в «Сводном акте учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки» (Приложение № 5 к Договору), Стороны используют расчетный способ в соответствии с **п.2.8** настоящего Регламента.
- 2.7. Объем фактической мощности по точкам поставки, оборудованным интегральными средствами измерений, на каждом уровне напряжения определяется по формуле:
- $$P_2 = W_2 * P_1 / W_1, \text{ где}$$
- P_2 – объем мощности по точкам поставки, оборудованным интегральными средствами измерений, МВт.
- P_1 – суммарный для всех потребителей (объектов) на каждом уровне напряжения объем максимальной мощности, определенный по точкам поставки, оборудованным средствами измерений, включенными в АИИС КУЭ, МВт (Приложение № 2 к настоящему Регламенту).
- W_1 – суммарный объем переданной электроэнергии на каждом уровне напряжения по точкам поставки, оборудованным средствами измерений, включенными в АИИС КУЭ и соответствующими точкам, по которым произведен расчет мощности P_1 , кВтч.
- W_2 – суммарный объем переданной электроэнергии на каждом уровне напряжения по точкам поставки, оборудованным интегральными средствами измерений, соответствующими точкам, по которым производится расчет мощности P_2 , кВтч.
- Объемы электроэнергии W_1 и W_2 определяются на основании показаний средств измерений за отчетный период, которые зафиксированы в «Сводном акте учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки» (Приложение № 6 к Договору), кВтч.
- 2.8. Общий объем фактической мощности на каждом уровне напряжения, принимаемый для определения стоимости услуг по передаче электроэнергии в расчетном периоде,

определяется как сумма объемов фактической мощности, рассчитанная по АИИС КУЭ (P1) и объема мощности, определенного расчетным способом (P2).

- 2.9. Исполнитель (смежная сетевая организация) осуществляет снятие (прием от Потребителей) показаний приборов учета совместно со смежными по границе балансовой принадлежности субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии, фиксирующих количество электрической энергии принятой в сеть смежной сетевой организации и переданной до точек поставки Исполнителя (смежной сетевой организации) по расчетным приборам учета **на 24:00** последнего дня расчетного периода. Обязанность по передаче показаний Заказчику Исполнитель (смежная сетевая организация) выполняет при условии предоставления Заказчиком Исполнителю и смежной сетевой организации информации, содержащейся в базе данных Заказчика (полностью заполненная таблица **Приложения № 1** к настоящему Договору).
- 2.10. Результаты снятия показаний приборов учета в точках поставки заносятся в Акты первичного учета снятия показаний по форме **Приложения № 1** к настоящему Регламенту.
- 2.11. Сводные акты учета показаний приборов учета электроэнергии в точках поставки по форме **Приложения № 5** к Договору составляются на основании
- Актов первичного учета снятия показаний;
 - Актов по замене или проверке приборов учета электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения;
 - Актов о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии, принятых к учету Заказчиком.
- 2.12. Сводные акты учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки, совпадающих с точками поставки с оптового рынка (по форме **Приложения № 5** к Договору) составляются и согласовываются сторонами при участии смежных сетевых организаций и смежных субъектов оптового рынка электроэнергии.
- 2.13. Для согласования итоговых объемов электроэнергии, принятой в сеть смежных сетевых организаций и электроэнергии, переданной Потребителям по сетям смежных сетевых организаций, Заказчик на Сводном акте, предоставленном смежной сетевой организацией, указывает должность, подпись и расшифровку подписи сотрудника, согласовавшего объем электроэнергии; подпись должна быть скреплена печатью.
- 2.14. Сводные акты учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки для Потребителей, присоединенных к сетям смежных сетевых организаций, предоставляются Заказчиком Исполнителю в электронном виде по форме **Приложения № 5** к настоящему Договору.

3. Снятие показаний приборов учета и формирование отчетности по точкам поставки.

- 3.1. Перечень точек из Сводного акта учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки должен быть согласован Сторонами и смежными сетевыми организациями в части разделения точек поставки, обрабатываемых каждой Стороной и смежными сетевыми организациями (для полного охвата и исключения двойного снятия).

Списки точек поставки для составления по ним Актов первичного учета снятия показаний должны быть подготовлены и выданы лицам, ответственным за снятие показаний от каждой Стороны (и смежных сетевых организаций) **не позднее, чем за 10 дней** до окончания расчетного периода.

- 3.2. Для точек поставки из сети смежной сетевой организации снятие показаний приборов учета ведется по следующим направлениям:

Мари

- 3.2.1. из сети смежной сетевой организации в сеть Исполнителя (другой смежной сетевой организации) – для определения потерь в сетях смежной сетевой организации. Списки точек поставки для снятия показаний согласовывают Исполнитель и смежная сетевая организация.
- 3.2.2. из сети Исполнителя (смежной сетевой организации) Потребителям – юридическим лицам. Списки точек поставки для снятия показаний составляет Исполнитель (смежная сетевая организация) и согласовывает его с Заказчиком. При снятии показаний приборов учета по этим точкам необходима подпись уполномоченного представителя юридического лица непосредственно в Акте первичного учета снятия показаний или наличие Акта первичного учета снятия показаний Потребителем, составленного и подписанного Потребителем и предоставленного Исполнителю (смежной сетевой организации) по факсу (с последующей передачей оригинала) или нарочным способом.
- 3.3. Исполнитель и смежные сетевые организации до **03 числа** месяца, следующего за отчетным, на уровне ответственных за сбор данных согласовывает с Заказчиком всеми доступными способами (электронная почта, факс, телефон и др.) данные за отчетный месяц.
- 3.4. До **04 числа** месяца, следующего за отчетным, Исполнитель формирует в 2-х экземплярах, подписывает, скрепляет печатью и направляет Заказчику «Сводный акт учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки для потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя».
- 3.5. До **05 числа** месяца, следующего за отчетным Заказчик согласовывает со смежными сетевыми организациями объемы электроэнергии, отпущенной Потребителям Заказчика из сети смежной сетевой организации и объемы электроэнергии, применяемые для расчетов потерь в сетях смежных сетевых организаций.
- 3.6. Заказчик до **05 числа** месяца, следующего за отчетным, согласовывает подписывает и скрепляет печатями Сводный акт учета показаний приборов учета электроэнергии по точкам поставки для Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя.
- 3.7. **Не позднее 6-го** числа месяца следующего за расчетным, объем фактической мощности по каждому потребителю (объекту) на каждом уровне напряжения, зафиксированный средствами измерения, включенными в АИИС КУЭ, поставленный всем потребителям Заказчика, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, сверяется Сторонами и оформляется «Актом расчета фактической мощности, определенной на основании показаний средств измерений, включенных в АИИС КУЭ» по форме **Приложения № 2** к настоящему Регламенту.
- 3.8. **Не позднее 6-го** числа месяца следующего за расчетным, результат расчета фактической мощности по интегральным средствам измерения на каждом уровне напряжения сверяется Сторонами и оформляется в соответствии с «Актом расчета фактической мощности, определенной на основании интегральных средств измерения» по форме **Приложения № 3** к настоящему Регламенту.
- 3.9. Не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, Заказчик предоставляет Исполнителю Сводный отчет о полезном отпуске Потребителям по уровням напряжения в разрезе Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя и Потребителей, присоединенных к сетям каждой из смежных сетевых организаций. Стороны согласовывают объемы полезного отпуска и объемы потерь в сетях смежных сетевых организаций».
- 3.10. При согласовании объемов электроэнергии, отпущенной Потребителям, присоединенным к сетям смежных сетевых организаций, к расчетам по действующим договорам заинтересованных Сторон принимается объем, согласованный смежной сетевой организацией и Заказчиком.

3.11. Приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Регламента:

3.11.1. Приложение № 1. «Акт первичного учета снятия показаний приборов учета электроэнергии (мощности)». *Форма.*

3.11.2. Приложение № 2. «Акт расчета фактической мощности, определенной на основании показаний средств измерений, включенных в АИИС КУЭ». *Форма.*

3.11.3. Приложение № 3. «Акт расчета фактической мощности, определенной на основании интегральных средств измерения». *Форма.*

Исполнитель:

ГУП РК «Крымэнерго»



Д.Б. Бонев

Заказчик:

ООО «СИГМА»



Е.А. Демин

Мафи