© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№ 1153

пгт.Нижнегорский «28» 02 2022 года
(место заключения договора)

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (далее-ГП), в лице Начальника Нижнегорского РОЭ ГУП РК «Крымэнерго» Пантелюка Дмитрия Богдановича, действующего на основании доверенности № 097-Д от 10.01.2022г., с одной стороны, и

Индивидуальный предприниматель Ефремов Денис Александрович, именуемое в дальнейшем - «Потребитель», в лице Ефремова Дениса Александровича, действующего на основании свидетельства о государственной регистрации 91 № 000486217 от 09.09.2016г., с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем - «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее- Договор) о нижеследующем:

1. Общие положения:

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

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) – документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей, к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии (далее – АИИ СКУЭ) — совокупность аппаратных и программных средств, обеспечивающих дистанционный сбор, хранение и обработку данных об энергетических потоках в электросетях.

Бездоговорное потребление электрической энергии – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии.

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя) определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Владельцы сетей - организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям сетевой организации, в том числе опосредованно, но не оказывающие услуги по передаче электрической энергии Потребителям, состоящим в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком.

Визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – визуальный осмотр прибора учета, измерительного комплекса без использования измерительных приборов. При инструментальной и иных видах проверок могут быть выявлены замечания, которые невозможно определить при визуальном осмотре. В случае выявления в дальнейшем таких замечаний, визуальная проверка не может служить основой для перерасчёта как «дата последней проверки.

Гарантирующий поставщик – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом РФ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ заключить договор энергоснабжения в отношении точек поставки лиц, энергопринимающие устройства которых находятся в границах зоны его деятельности.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании.

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или тока и напряжения, через которые такие приборы учета установлены (подключены), соединенных между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Инструментальная проверка прибора учета, измерительного комплекса – совокупность операций, выполняемых с использованием специализированного измерительного оборудования с целью определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора.

Интеллектуальная система учета (ИСУ) – совокупность связанных между собой компонентов и устройств, которая позволяет удаленно(дистанционно) выполнять с помощью присоединенных к ИСУ приборов учета электрической энергии сбор, обработка, хранения и передача показаний приборов учета, информационный обмен данными, содержащимся в ИСУ.

Объект – энергопринимающее устройство либо совокупность энергопринимающих устройств Потребителя, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

Потребитель – потребитель электрической энергии (мощности), приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, либо юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, предоставляющие в соответствии с законодательством коммунальную услугу по электроснабжению.

Проверка прибора учета, измерительного комплекса – инструментальная или визуальная проверка прибора учета, измерительного комплекса, проводимая в целях определения и подтверждения соответствия прибора учета, измерительного комплекса установленным техническим требованиям, а также условиям договора. Результаты проверки оформляются актом проверки. Снятие показаний СО (и (или) ГП, ИВС) в соответствии с условиями настоящего договора не является проверкой прибора учета, измерительного комплекса.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей, к электрическим сетям и осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

В рамках настоящего Договора в качестве Сетевой организации выступает ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО».

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

ГУП РК «Крымэнерго»

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

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

Субпотребитель – лицо, на законном основании владеющее энергопринимающим оборудованием, имеющее договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ГП либо иной энергосбытовой организацией и технологически присоединенное к объектам электросетевого хозяйства Потребителя.

Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы (далее - СКУЭ) – совокупность технических средств учета (счетчиков энергии, трансформаторов тока и напряжения, цепей вторичной коммутации и т.д.), позволяющих учитывать количество принятой Потребителем энергии (мощности).

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства субъекта электроэнергетики.

Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, электронной почтой. а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, утраты или демонтажа, включающих, в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

2. Предмет договора:

2.1. Предметом Договора является отпуск (оказание услуг по передаче электроэнергии и поставка электроэнергии) ГП электроэнергии (мощности) Потребителю.

2.2. ГП обязуется продавать электрическую энергию (мощность), а также, в определенных настоящим Договором либо действующим законодательством случаях, самостоятельно или через привлечение третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплатить приобретаемую электрическую энергию, оказанные услуги и иные начисления в порядке, количестве (объеме) и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.3. ГП отпускает (поставляет) Потребителю электроэнергию (мощность) только в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, на границе балансовой принадлежности в пределах максимальной мощности по каждой точке поставки, а до составления в установленном порядке Акта об осуществлении технологического присоединения точка (точки) поставки определяются - в точке (точках) присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики. Отпуск (поставка) электроэнергии (мощности) по точкам поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется после заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.4. Категория надежности снабжения электрической энергией по точкам поставки определяется в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и иными нормативными актами и отражается в Приложении № 3.1 к Договору.

3.Права и обязанности Сторон

3.1 Сторона Договора, имущественные интересы (деловая репутация) которой нарушены в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору либо предоставления недостоверной информации при заключении настоящего Договора другой стороной, вправе требовать полного возмещения ей этой стороной убытков, под которыми в данном Договоре, понимаются расходы, которые сторона, чье право нарушено, произвела или произведет для восстановления своих прав и интересов, а также неполученные доходы, которые это лицо получило бы при обычных условиях, если бы его право не было нарушено.

3.2. Гарантирующий поставщик обязан:

3.2.1. Осуществлять продажу электрической энергии и оказывать услуги по передаче энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии в точки поставки (Приложение № 3.1 к настоящему Договору), в согласованном сторонами количестве (Приложение №1 к настоящему Договору). Перечень точек поставки определяется в соответствии с Приложением № 3.1 являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора и Актом об осуществлении технологического присоединения (далее – АТП).

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

В случае заключения настоящего Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям сетевой организации Приложения №№ 3.1, 3.1а, 7, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора, вручаются Гарантирующим поставщиком уполномоченному представителю Потребителя под роспись либо направляются Потребителю заказным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении или иным способом, позволяющим достоверно установить факт передачи документов Потребителю и получения им документов в срок не позднее пяти рабочих дней со дня получения от Сетевой организации (Потребителя) документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, на основании которых формируются указанные Приложения.

3.2.2. Обеспечить продажу энергии в точках поставки с показателями качества энергии, соответствующими требованиям государственных стандартов.

При получении от Потребителя сообщения об отклонении показателей качества энергии от показателей, установленных требованиями государственных стандартов, не позднее десятидневного срока, организовать (при необходимости – совместно с уполномоченными представителями сетевой организации) измерения по приборам контроля качества с последующим оформлением соответствующего акта и определением стороны, виновной в отклонении показателей качества энергии. Оплату расходов по измерению показателей качества энергии и возмещению причинённого ущерба осуществляет сторона, виновная в отклонении показателей качества энергии в соответствии с актом.

3.2.3. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Организовать проведение мероприятий при планируемом введении ограничения режима потребления энергии (мощности) в случаях, предусмотренных п. 3.3.4 настоящего Договора в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

3.2.5. Обеспечить уведомление Потребителя о введении в действие графиков аварийного ограничения режима потребления для принятия мер по предотвращению аварии в сетях не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате ограничения (ограничение вводится с 00-00 часов). Введение в действие графиков аварийного ограничения (отключения) осуществляется в соответствии с Приложением №8 к настоящему Договору.

3.2.6. Ежегодно доводить до сведения Потребителя графики аварийного ограничения режима потребления и действий противоаварийной автоматики. Графики разрабатываются на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, а также с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности энергоснабжения.

3.2.7. Предоставлять Потребителю счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

3.2.8. Письменно либо через средства массовой информации сообщать в течение 3-х дней Потребителю об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов и другой информации, влияющей на надлежащее исполнение настоящего Договора.

3.2.9. Обеспечивать коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках с применением приборов учета энергии и (или) иного оборудования в отношении энергоснабжаемых объектов Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ об электроэнергетике и условиями настоящего Договора.

В отношении Потребителя приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета), замену, допуск в эксплуатацию приборов учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на иное лицо):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности);
- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя.

3.2.10. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.11. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, применять расчетные способы определения объемов отпущенной электроэнергии.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. Требовать от Потребителя плату за поставленную (проданную) электрическую энергию и другие платежи, обусловленные настоящим Договором.

3.3.2. При выявлении фактов безучетного, бездоговорного потребления энергии составлять акт о неучтенном потреблении энергии.

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

3.3.3. Беспрепятственного доступа уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика к электрическим установкам и системам коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборам коммерческого учета, измерительным комплексам Потребителя для:

-проверки правильности работы, условий эксплуатации и сохранности систем коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборов коммерческого учета, измерительных комплексов, снятия контрольных показаний;

-составления акта о неучтенном потреблении энергии (мощности);

-проведения замеров для определения качества энергии;

-контроля установленных режимов поставки электрической энергии;

-выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании сетевой организации (владельцев сетей);

-введения ограничения режима потребления энергии (мощности) согласно п. 3.3.4 настоящего Договора.

-контроля за соблюдением Потребителем режима ограничения потребления электрической энергии.

3.3.4. Осуществлять мероприятия по введению ограничения режима потребления энергии в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и (или) настоящим Договором.

3.3.5. В случае отсутствия технической возможности введения ГП (сетевой организацией) частичного ограничения режима потребления энергии и невыполнения (отказа) Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, ГП осуществляет действия по полному ограничению режима потребления энергопринимающих устройств Потребителя.

3.3.6. Полностью или частично прекращать (ограничивать) поставку электрической энергии Потребителю в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.3.7. Вносить изменения в настоящий Договор в случаях изменения условий продажи и передачи энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика.

3.3.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при неисполнении или ненадлежащим исполнении Потребителем обязательств по оплате энергии (мощности), уведомив Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой Гарантирующим поставщиком даты отказа от исполнения Договора.

3.3.9. В случае, если расчетный прибор учета учитывает объемы электроэнергии, отпускаемые в точки поставки, относящиеся к различным уровням напряжения для целей определения тарифа, до момента разделения учета потребляемой электроэнергии Потребителем в качестве расчетного при определении тарифа применяется низший уровень напряжения.

3.3.10. Производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), потребленного Потребителем, в случае изменения подлежащих применению цен на электрическую энергию (мощность) по основаниям, установленным действующим законодательством, а также регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности, являющимися приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае необходимости перерасчета количества либо стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

3.3.11. В случае, если согласно условий Договора максимальная мощность в границах балансового разграничения не распределена по точкам поставки и в случае отсутствия в Договоре данных, позволяющих определить допустимую длительную токовую нагрузку вводного кабеля (провода), при применении расчетных способов определения объемов отпущенной электроэнергии в отношении точки поставки применять максимальную мощность совокупности энергопринимающих устройств в границах балансового разграничения.

3.3.12. За отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета энергии до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

3.3.13. Производить не реже 1 раза в год проверку расчетных приборов учета энергии, а также контрольное снятие показаний приборов учета.

3.3.14. При необходимости в одностороннем порядке изменять номер Договора путем присвоения ему нового номера с обязательным уведомлением Потребителя о произведенных изменениях.

3.4. Потребитель обязан:

3.4.1. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и максимальную мощность в точке поставки.

3.4.2. Производить оплату приобретенной энергии (мощности), оказанных услуг, а также иных начислений в порядке, сроки и размере, установленном настоящим Договором.

3.4.3. В случае, если Потребитель является лицом, ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета, для определения величины отпущенной за расчетный период Потребителю энергии (мощности) ежемесячно в срок с двадцать пятого по последнее число расчетного месяца (по объектам с максимальной мощностью совокупности энергопринимающих устройств в границах балансового разграничения не менее 670 кВт – не позднее 16-00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным), а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора в случаях, предусмотренных Договором, снимать показания СКУЭ (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах третьей - шестой ценовой

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

категории), а также АИИ СКУЭ в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в следующем порядке:

-по СКУЭ, установленным на объектах электросетевого хозяйства ГП или сетевой организации (владельца сетей в случае опосредованного присоединения), совместно с дежурным персоналом подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) ГП (Владельца сетей);

-по СКУЭ, установленным на потребительских объектах электросетевого хозяйства – самостоятельно;

-в случае невозможности участия представителя Потребителя в съёме показаний СКУЭ, установленной на объектах электросетевого хозяйства ГП или сетевой организации (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом ГП или сетевой организации.

На основании показаний СКУЭ (АИИ СКУЭ) рассчитывать количество потребленной энергии (мощности) с 00:00 1-го (первого) дня календарного месяца до 24:00 последнего дня календарного месяца (в том числе о почасовом потреблении (Приложение 2а к настоящему Договору) по точкам поставки (учёта), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчётным, по телефону, электронной почте или в письменном виде представлять ГП информацию о потреблении энергии (мощности) с 00:00 1-го (первого) дня календарного месяца до 24:00 последнего дня календарного месяца по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору за подписью уполномоченного лица. Ведомость должна быть скреплена печатью Потребителя.

В случае наличия субпотребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, обеспечивать контроль корректности предоставленных субпотребителем показаний путем совместного снятия показаний с субпотребителем.

Потребитель обязуется ежемесячно передавать Гарантирующему поставщику по точкам поставки электрической энергии (мощности), в отношении которых применяется в расчётах третья - шестая ценовая категория, фактические почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствии с Приложением № 2а, как в целом так и по каждой такой точке поставки в отдельности не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде по адресу Secretar-NgRES@krgo.energy.crimea.ru

В случае предоставления данных по телефаксу или электронной почте продублировать предоставление информации в письменном виде в течение трех последующих дней. В случае если день снятия показаний приходится на выходной или праздничный день, снятие и передача показаний расчетных СКУЭ производится в предшествующий ему рабочий день. В период с 12-го по 15-е число месяца, следующего за расчетным, Потребитель должен получить у ГП акт приема-передачи электрической энергии и счет (счет-фактуру) на оплату потребленной электрической энергии.

Потребитель также обязуется снимать и предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика показания (в том числе их почасовые значения) контрольных приборов учета, резервных приборов учета, а также расчетных (контрольных) транзитных приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики), установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности). Показания расчетных (контрольных) транзитных приборов учета в обязательном порядке должны быть согласованы со смежным субъектом и предоставляются в адрес Гарантирующего поставщика с доказательствами такого согласования.

3.4.4. В случае расхождения между данными о количестве принятой Потребителем электрической энергии, зафиксированными в одностороннем порядке Потребителем, и данными, зафиксированными в одностороннем порядке ГП (Сетевой организацией), для определения фактического объема принятой и подлежащей оплате электроэнергии, принимаются данные ГП (Сетевой организации) до тех пор, пока не будет опровергнута их достоверность. Для этого Стороны не позднее пяти рабочих дней с момента обнаружения расхождения между данными о количестве принятой электроэнергии, обязаны провести совместную фиксацию показаний СКУЭ, которые зафиксированы с расхождениями, с составлением двухстороннего Акта. Снятие показаний в таком случае инициирует Потребитель. В случае отсутствия обращения Потребителя в адрес ГП в течение пяти рабочих дней, при осуществлении расчета объемов потребленной электроэнергии используются показания, зафиксированные в одностороннем порядке ГП.

3.4.5. В течение семи рабочих дней с момента получения от ГП акта приема-передачи и (или) акта сверки подписать и вернуть в адрес ГП один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

3.4.6. При условии неполной оплаты за потребленную электрическую энергию и (или) оказанные услуги по ее передаче ограничить собственное электропотребление до уровня технологической и (или) аварийной брони или полностью его прекратить в случае отсутствия таковой.

3.4.7. Уведомить ГП в письменной форме об изменении ценовой категории за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменение ценовой категории. Изменение выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче энергии не допускается.

3.4.8. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета энергии (в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя) лиц, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и порядке, которые предусмотрены ОПФРРЭЭ, а также обеспечить допуск для проведения работ по замене

ГУП РК «Крымэнерго»

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), работ, связанных с их эксплуатацией, представителей сетевой организации (Гарантирующего поставщика) и иных собственников соответствующих приборов учета.

3.4.9. Обеспечивать снятие и хранение показаний приборов учета энергии, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.10. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя (в границах земельного участка, внутри помещения, в границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности Потребителя), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.4.11. Выполнять требования ГП (сетевой организации) по приведению СКУЭ, принадлежащих Потребителю, и схем их включения в соответствие требованиям законодательства РФ и Договора.

3.4.12. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие Потребителю и находящиеся согласно Акта об осуществлении технологического присоединения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства и нести ответственность за их состояние.

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

3.4.14. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Гарантирующего поставщика к элементам СКУЭ и электроустановкам Потребителя, расположенным на его территории, для проведения работ, указанных в п. 3.3.3.

3.4.15. В отношении подстанций с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, собственником которых является Потребитель, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения СКУЭ, осуществляется Потребителем.

3.4.16. Обеспечивать эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, к которым подключены энергопринимающие устройства Потребителя, находящиеся под их воздействием, а также возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.4.17. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета энергии (мощности), а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества энергии.

3.4.18. Обеспечивать поддержание автономных резервных источников питания, установленных в соответствии с нормативно-технической документацией, в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.19. Поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.4.20. В случае установки устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) в электроустановке, находящейся на балансе Потребителя, обеспечивать работоспособность устройства, соблюдать в течение всего срока действия Договора предъявляемые эксплуатационные требования и ежегодно до 1 августа предоставлять в адрес Сетевой организации протоколы настройки устройств.

3.4.21. Обеспечивать соблюдение установленного актом технологической брони режима потребления энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления энергии.

3.4.22. По требованию ГП предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) в течение 5-ти рабочих дней с даты поступления запроса.

3.4.23. Информировать ГП/сетевую организацию (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) о дате проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления энергии при проведении ремонтных работ в электроустановках сетевой организации (Владельца сетей – в случае опосредованного присоединения) в порядке оперативных взаимоотношений. Перерыв в электроснабжении Потребителя в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением Потребителя. При условии электроснабжения Потребителя от двух независимых источников питания аварийное отключение одного из источников от действия РЗА или отключение одного из источников по согласованию Сторон не является ограничением режима потребления.

3.4.24. Выполнять требования представителей ГП об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 8 к настоящему Договору) при возникновении или угрозе возникновения дефицита энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

3.4.25. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и/или аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30-ти дней с даты начала действия Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствует акт согласования технологической и/или аварийной брони, или в течение 30-ти дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, оснований для изменения такого акта, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта **не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой** организацией.

Порядок определения величины технологической и/или аварийной брони и требования к соответствующим энергопринимающим устройствам устанавливаются в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

3.4.26. Направлять в Сетевую организацию (копию Гарантирующему поставщику) списки лиц, имеющих право проведения оперативных переговоров со стороны Потребителя, и ежегодно своим уведомлением подтверждать список таких лиц. В случае произошедших изменений либо пересмотра лиц наделенных правами проведения оперативных переговоров, сообщать о произошедших изменениях.

3.4.27. Незамедлительно уведомлять ГП:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих Потребителю, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;
- о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, в сетях Сетевой организации и зоне эксплуатационной ответственности Сетевой организации.

3.4.28. По запросу ГП и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности в следующие сроки:

- контрольные замеры – 2 (два) раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) – не чаще чем 1 (один) раз в месяц;
- иные замеры – не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета **(измерительные комплексы) после** 1 июля 2020 года), и представлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев **наличия у Потребителя системы** учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, **при получении от сетевой организации** требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.29. Подключать к своим сетям субпотребителей (смежных субъектов) только после согласования такого подключения с ГП (сетевой организацией) и заключения договора между субпотребителем и ГП, с соблюдением установленного порядка технологического присоединения и при условии внесения соответствующих изменений в настоящий Договор. Подача напряжения на энергопринимающие устройства субпотребителей (смежных субъектов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться **только после заключения** Договора между субпотребителем и ГП, внесения изменений в настоящий Договор **в части отражения информации** о таких субпотребителях (смежных субъектах).

3.4.30. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки **энергии субпотребителям**, состоящим в договорных отношениях с ГП и подключенным к сетям Потребителя (за исключением случаев, указанных в п.п. 3.4.35).

3.4.31. Представлять на согласование ГП в письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений данные о возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величин мощности, в том числе и предусмотренных в актах аварийной и технологической брони.

3.4.32. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

3.4.33. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.4.34. При получении от ГП уведомления о введении режима ограничения потребления Потребителю, производить самостоятельно и (или) под контролем Сетевой организацией ограничение режима собственного потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

3.4.35. При получении от ГП уведомления на введение ограничения режима потребления субпотребителю, подключенному к сетям Потребителя, производить ограничение режима потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.
3.4.36. Оплачивать затраты ГП, не включенные в тариф на энергию (мощность), услуг по отключению и подключению, а также связанные с осуществлением представителями ГП по инициативе Потребителя проверок и обследований, подключению (за исключением проверки качества энергии в случае возникновения отклонений показателей качества энергии от норматива по вине Сетевой организации).
3.4.37. Уведомить ГП в письменной форме:
-об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (Приложение № 9), смены лица, ответственного за электрохозяйство Потребителя, об обстоятельствах отчуждения или перехода прав собственности либо пользования на точки, по которым осуществляется поставка электрической энергии (мощности) к третьим лицам, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;
-о прекращении деятельности организации – за 30 дней до прекращения деятельности.
3.4.38. Уведомить ГП в письменной форме о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации либо производителю электроэнергии на розничном рынке не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии. В случае неисполнения Потребителем указанных в настоящем пункте условий, настоящий Договор продолжает действовать, а Потребитель продолжает нести все установленные настоящим Договором обязательства, включая обязательство по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг.
3.4.39. Осуществить полный расчет при расторжении настоящего Договора за фактически потребленную энергию (мощность), оказанные услуги, оплатить необходимые компенсации, а также возместить убытки ГП в порядке, предусмотренном законодательством РФ.
3.4.40. Ознакомиться с требованиями нормативных правовых документов, на которые содержатся ссылки в настоящем Договоре.
3.4.41. Соблюдать соотношения потребленной активной и реактивной мощности и режим работы устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности. В случае если Потребитель допустил отклонение от установленных в законодательном порядке значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, он оплачивает отклонения от установленных величин потребления реактивной и активной мощности в соответствии с законодательством РФ.
3.4.42. Выполнять другие обязанности, предусмотренные законодательством РФ.
3.4.43. Незамедлительно через лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, сообщать ГП или Сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, обо всех нарушениях схемы учета, неисправности или утраты прибора учета, о нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), с последующим письменным уведомлением об этом ГП и Сетевую организацию в течение 2-х рабочих дней со дня возникновения такого нарушения, неисправности, утраты и пр.
3.4.44. В случае наличия энергопринимающих устройств, относящихся к разным тарификационным группам, обеспечить раздельный учет потребляемой электроэнергии.
3.4.45. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии субпотребителям.
3.4.46. Соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
3.4.47. Во всех случаях, влекущих изменение первоначальных документов о технологическом присоединении, в том числе при изменении величины максимальной мощности, реконструкции внешней схемы электроснабжения, присоединении к своим энергоустановкам энергопринимающих устройств иных потребителей, изменении категории надежности Потребитель обязан внести изменения в документы о технологическом присоединении или получить новые документы об осуществлении технологического присоединения и предоставить ГП измененные (новые) документы в течение 5 дней с даты их изменения (оформления).
3.4.48. Потребитель обязуется снять и предоставить в адрес ГП показания приборов учета электрической энергии на дату подписания Потребителем и сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 3.1 к настоящему Договору с приложением Акта допуска в эксплуатацию прибора (приборов) учета, в срок не превышающий 5 рабочих дней с даты их подписания Сторонами.
3.4.49. Потребитель, в течение 2 рабочих дней со дня получения указанных в пункте 3.2.1. настоящего Договора приложений, обязан возвратить ГП согласованные и подписанные Приложения №№ 3.1, 3.1а, 7 являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора.

В случае если Потребитель не подписал и/или не возвратил ГП Приложения №№ 3.1, 3.1а, 7 считается, что Потребитель согласовал указанные Приложения, сформированные на основании документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя.

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

3.5.Потребитель имеет право:

3.5.1. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в документах по исполнению обязательств не освобождает Потребителя от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части.

3.5.2. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

3.5.3. Осуществлять совместную с представителями ГП проверку правильности показаний СКУЭ, с соответствующим оформлением акта.

3.5.4. В установленные настоящим Договором сроки вносить предложения по изменению его условий.

3.5.5. Вносить предложения по изменению договорного количества потребления энергии (мощности) в период действия Договора в порядке и сроки, установленные Договором.

3.5.6. После получения письменного согласия ГП производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.

3.5.7. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

-к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;

-к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.5.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение данного Договора, при условии письменного уведомления об этом ГП, а также соответствующей полной оплаты стоимости фактически потребленной энергии (мощности), не позднее чем за 10 дней до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора, а также в случаях, предусмотренных законодательством РФ, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что может быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

3.5.9. Выбирать ценовую категорию, условия почасового планирования потребления энергии (мощности), в случаях, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – ОПФРР). В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий период регулирования расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем периоде регулирования.

3.5.10. Изменить выбранную ценовую категорию в текущем периоде регулирования при условии:

- установки и приемки соответствующих приборов расчетного учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам (зонам) суток;
- письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении ценовой категории не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала расчетного периода;
- предоставления Гарантирующему поставщику планового почасового потребления электрической энергии не позднее чем за 2 (два) дня до расчетного периода (в случае выбора пятой или шестой ценовой категории).

4. Порядок согласования и изменения количества энергии (мощности)

4.1. Порядок согласования количества поставки энергии (мощности):

4.1.1. Количество поставки энергии (мощности) определяется на год, помесячно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения (при применении второй ценовой категории – с разбивкой по зонам суток, при применении третьей-шестой ценовой категории – с почасовой детализацией по времени суток.

Договорные величины поставляемой электрической энергии Потребителю (с учетом Субпотребителей) устанавливаются в календарном году с разбивкой по месяцам.

Потребитель, имеющий объекты электропотребления, рассчитывающиеся по разным ценовым категориям, обязан заявить договорной объём потребления с разбивкой по месяцам и договорной объём потребления мощности с разбивкой по месяцам отдельно по каждой ценовой категории.

4.1.2. В случае увеличения (уменьшения) договорного объема потребления электрической энергии на расчетный период Потребитель уведомляет ГП в срок не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего расчетного периода. В случае выбора пятой-шестой ценовой категории для проведения почасового планирования потребления предоставлять ГП за 2 (два) дня до расчетного периода уведомление о плановом почасовом потреблении в каждой точке поставки (по форме Приложение № 2а к настоящему Договору).

4.1.3. Вся переписка между Потребителем и ГП в части определения количества поставки энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

5. Коммерческий учет энергии (мощности) и порядок определения количества потребленной энергии (мощности)

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

5.1. Точки поставки энергии, отпускаемой Потребителю, должны быть оборудованы СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчётах за энергию по точке поставки (Приложение № 3.1 к настоящему Договору). Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора(ов) учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на энергоснабжаемом(ых) объекте(ах) Потребителя, осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике.

5.2. Порядок установки (замены) и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе порядок действий Потребителя и ГП в рамках указанных процедур, установлены ОПФРЭЭ, а для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя также 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.

5.3. Требования к СКУЭ и порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию определяются законодательством РФ, а также Требованиями к организации коммерческого учета, размещенными в сети «Интернет» на официальном сайте Гарантирующего поставщика (**www crimea-energy.ru**)

5.4. Сведения об элементах СКУЭ, установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по Договору, мест их установки, заводских номеров, коэффициентов трансформации, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала, балансовая принадлежность, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, приведены в Приложении № 3.1 к настоящему Договору.

В случае замены элементов СКУЭ указанных в Приложении № 3.1 (Приложении № 3.1а), Договор в части сведений об элементах СКУЭ используемых для расчетов по Договору, считается измененным с даты составления акта допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

5.5. Элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке с составлением соответствующего акта. Приборы учета, показания которых в соответствии с ОПФРЭЭ и настоящим Договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору (измерительные трансформаторы при наличии), должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным ОПФРЭЭ требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

При установке приборов учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), требования к таким приборам учета, порядок и условия представления информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) их владельцами, в том числе снятия и передачи Потребителю показаний приборов учета, присоединенных к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

5.6. В случае, если Потребитель владеет на праве собственности нежилым помещением в многоквартирном доме или занимает такое помещение на ином законном основании, Потребитель обязан оплачивать объемы электрической энергии, израсходованной в многоквартирном доме в целях содержания общего имущества.

5.7. В случае установления представителем ГП факта безучётного/бездоговорного потребления энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении энергии.

5.8. Определение количества потребленной Потребителем в расчетном периоде энергии производится ГП на основании ведомости (Приложение №2 к настоящему Договору), актов о неучтенном потреблении или в порядке, предусмотренном п. 5.11, или акта, оформленного по показаниям СКУЭ в соответствии с п. 3.4.3 настоящего Договора, или в соответствии с п. 3.4.4 на основании показаний, зафиксированных ГП (сетевой организацией), а также на основании данных приборов учета энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (при наличии).

5.9. Потребитель оформляет и представляет ГП ведомость в двух экземплярах в соответствии с п. 3.4.3 настоящего Договора.

5.10. ГП при получении ведомости от Потребителя ставит отметку о ее получении на двух экземплярах.

5.11. При непредоставлении Потребителем сведений о потреблении энергии (мощности) за расчетный период расчет количества принятой энергии (мощности) осуществляется в порядке, предусмотренном ОПФРРЭЭ (п. 179).

5.12. При наличии актов о неучтенном потреблении энергии (мощности), предусмотренных п.п. 5.7 и 5.8 настоящего Договора, количество поставленной и потребленной энергии (мощности) за соответствующий период определяется расчётным способом, предусмотренным ОПФРРЭЭ.

5.13. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала элементов СКУЭ либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение количества потребления энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном ОПФРРЭЭ (п. 179).

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

5.14. При установке СКУЭ не в точке поставки количество учтенной энергии подлежит корректировке на величину потерь энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки СКУЭ. Расчет величины потерь осуществляется ГП (сетевой организацией) в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь энергии при ее передаче по электрическим сетям на основании паспортных данных объектов электросетевого хозяйства, а в случае, если Потребителем не предоставлены ГП указанные паспортные данные – на основании каталожных данных, используемых ГП. Порядок расчета потерь указывается в Приложении № 7 к настоящему Договору.
5.15. В случае, если Потребитель владеет на праве собственности нежилым помещением в многоквартирном доме или занимает такое помещение на ином законном основании, Потребитель обязан оплачивать объемы электрической энергии, израсходованной в многоквартирном доме в целях содержания общего имущества.
5.16. Спорные вопросы, касающиеся количества энергии (мощности), поставляемой Потребителю, урегулируются в соответствии с законодательством РФ.

6. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)

6.1. Стоимость электрической энергии включает стоимость объема потребления электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.
Расчеты в рамках настоящего Договора осуществляются по нерегулируемым ценам, рассчитанным Гарантирующим поставщиком за соответствующий расчетный период в соответствии с ОПФРРЭЭ.
Значения конечных нерегулируемых цен и их составляющих доводятся до сведения Потребителя в сети «Интернет» на официальном сайте Гарантирующего поставщика (**www crimea-energy.ru**) в порядке и сроки, установленные ОПФРРЭЭ. При выборе Потребителем третьей-шестой ценовой категории расчет объема(-ов) электрической энергии (мощности) осуществляется ГП в соответствии Приложением № 4.1 к настоящему Договору.
Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требуют дополнительного согласования Сторон.
6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего Договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены за электрическую энергию (мощность), по настоящему Договору, то новый порядок определения цен становится обязательным с момента его введения и не требует дополнительного согласования Сторон. При этом Договор не перезаключается.
6.3. Стоимость потребленной энергии в расчетном периоде определяется исходя из сложившихся за расчетный период фактических цен, размещенных ГП на официальном сайте, по соответствующей ценовой категории и уровню напряжения в точке поставки, определенному в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, и количества потребления энергии (мощности), определенного согласно разделу 5 настоящего Договора.
В случае применения в расчетах за энергию, потребленную во всех или некоторых точках поставки, регулируемых тарифов, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, стоимость потребленной энергии в расчетном периоде в соответствующих точках поставки определяется исходя из регулируемых тарифов, установленных для объектов соответствующей категории, и количества потребленной энергии, определенного согласно разделу 6 настоящего Договора.
6.4. Выбор ценовой категории, применяемой в расчетах за потребленную энергию (мощность), осуществляется Потребителем самостоятельно, посредством уведомления ГП в письменной форме в течение 1 месяца с даты принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Крым, кроме случаев, предусмотренных ОПФРРЭЭ. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.
В случае получения ГП от Потребителя и/или Сетевой организации надлежащим образом оформленного Акта об осуществлении технологического присоединения, изменяющего точки поставки (уровень напряжения в точках поставки) энергии по настоящему договору, исходя из положений этих актов в договор вносятся изменения путем направления Потребителю соответствующего соглашения о внесении изменений в условия договора в части точек поставки и применяемого тарифа за услуги по передаче электрической энергии. Указанные в соглашении изменения вступают в силу с 1 числа расчетного периода, следующего за месяцем предоставления Акта об осуществлении технологического присоединения.
6.5. Расчёт стоимости энергии (мощности), выявленной по акту о неучтенном потреблении энергии, осуществляется по цене, действующей на момент составления акта о неучтенном потреблении энергии.
6.6. При применении в расчетах пятой - шестой ценовых категорий оплачивать стоимость энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления энергии, заявленными Потребителем, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки энергии в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.
6.7. Оплата Потребителем за потребленную электрическую энергию и мощность осуществляется в соответствии с «Порядком оплаты» (Приложение № 4 к настоящему Договору).

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

6.8. ГП до 15-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, выдаёт (направляет) Потребителю счет (счет-фактуру) и Акт приема-передачи электрической энергии (мощности). Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем Гарантирующему поставщику в течение семи дней с момента получения. В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии (мощности) либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема- передачи электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий. В случае неполучения Потребителем акта приема-передачи, направленного ГП посредством почтовой связи (с нарочным) по адресу Потребителя, указанному в настоящем Договоре или сообщенному Потребителем Гарантирующему поставщику в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия Потребителя по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и другим подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) Потребителем с момента возврата в адрес ГП акта приёма-передачи, неполученного Потребителем по вышеуказанным причинам.

6.9. В случае изменения количества принятой Потребителем энергии (мощности) после оформления актов приема-передачи за истекшие расчетные периоды, ГП формирует корректировочные акты приема-передачи и направляет их Потребителю.

ГП выставляет Потребителю корректировочный счет-фактуру не позднее пяти календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами.

6.10. Расчеты за энергию осуществляются в безналичном порядке по платежным документам Потребителя на расчетный счет, указанный в п. 12 настоящего Договора, или иной расчётный счёт, по указанию ГП, в ином порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

В платежном поручении Потребитель указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего Договора, период, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования ГП оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего Договора.

6.11. Потребитель электрической энергии, несвоевременно и (или) не полностью оплативший в установленный срок электрическую энергию гарантирующему поставщику, оплачивает пеню, начисленную в соответствии с «Порядком начисления пени» (Приложение № 12 к настоящему договору).

6.12. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему Договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчётов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов Потребитель направляет к ГП своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчётам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки. Допускается урегулирование разногласий Сторон путем обмена письмами.

В случае непредставления Потребителем акта сверки расчетов ГП (либо письменного объяснения при несогласии) по истечении срока, оговоренного в п. 3.4.5. настоящего Договора, акт считается согласованным Потребителем в редакции ГП.

6.13. При превышении установленного значения потребления (генерации) реактивной энергии, оплата производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

6.14. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей при подписании дополнительных соглашений и приложений к Договору, а также иных оформляемых в рамках исполнения настоящего Договора документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон.

Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Договора, стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию одной из Стороны документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, Актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Порядок электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи оформляется отдельным соглашением к настоящему Договору.

7. Ограничение режима потребления

7.1. ГП вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления (полного отключения) электрической энергии (мощности) Потребителя по следующим основаниям:

а) соглашение Сторон по настоящему Договору;

б) нарушение Потребителем своих обязательств, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителя, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед ГП

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее, чем за один период между установленными настоящим Договором сроками платежа;
- выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;
- невыполнении или ненадлежащим выполнении Потребителем условий настоящего договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности Потребителя;
- нарушении характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышении максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя), вызванное подключением Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;
- прекращении обязательств сторон по настоящему Договору и (или) прекращении обязательств, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, в точках поставки указанных в Приложении № 3.1 к настоящему Договору, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;
в) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, в точках поставки указанных в Приложении №3.1 к настоящему Договору, к объектам электросетевого хозяйства;
д) необходимостью проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, не препятствующих передаче электрической энергии Потребителю в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;
е) поступление от Потребителя заявления о введении ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;
ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;
з) в установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, полученного законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления).

При наличии у Потребителя объектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экономическим, экологическим, социальным последствиям, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, а также в отношении Потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых ниже уровня аварийной брони не допускается, применяется специальный порядок введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), определенный Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.2. ГП предварительно (не менее чем за 10 (десять) календарных дней до даты планируемого введения ограничения) уведомляет Потребителя о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору и о датах планируемого введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления в случае неисполнения обязательств, предусмотренных п. 7.1 Договора, любым из следующих способов:
а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в разделе 12 настоящего Договора. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что ГП направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;
б) посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в разделе 12 настоящего Договора адрес электронной почты. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что ГП направил Потребителю повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;
в) посредством публикации на официальном сайте ГП в сети «Интернет» зарегистрированном в качестве средства массовой информации. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;
г) посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки соответствующего счета;
д) посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

ГУП РК "Крымэнерго"

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

е) посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки Потребителю соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;
ж) посредством вручения уведомления нарочным способом. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;
з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.
Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств Потребителя введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление ГП не направляется.
Номера мобильных телефонов и электронных адресов с которых ГП направляет Потребителю уведомления, указанные в подпунктах «а» и «б» настоящего пункта публикуются в сети «Интернет» на официальном сайте Гарантирующего поставщика **(www crimea-energy.ru)**.
7.3. Порядок введения ограничения режима потребления Потребителем электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442).
7.4. В ситуации, когда к электрическим сетям, принадлежащим Потребителю (Владельцу сетей), подключены субпотребители электрической энергии (мощности), своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, а также исполняющие иные предусмотренные законодательством обязательства, Потребитель (Владелец сетей) обязан:
- заблаговременно до момента введения ограничения режима потребления уведомлять о наличии таких лиц ГП при введении ограничения по основаниям, предусмотренным п. 3.4.23 настоящего Договора, и Сетевую организацию- по иным основаниям, предусмотренным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
- по соглашению с ГП обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для указанных лиц объемах.

8. Ответственность Сторон

8.1. Ответственность Сторон определяется законодательством РФ и настоящим договором, включая ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии, за нарушение условий поставки, за нарушение порядка оплаты.
8.2. Потребитель за отказ от самостоятельного произведения ограничения режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергопринимающих устройств в указанный в уведомлении ГП срок, а также за отказ от доступа представителей ГП для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, в соответствии с требованиями действующего законодательства.
8.3. В случае если Потребитель - владелец сетей не обеспечил поставку энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с ГП и подключенным к сетям Потребителя – владельца сетей, последний возмещает субпотребителям, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате энергии и услуг по передаче электрической энергии, убытки, возникшие вследствие допущенного нарушения.
8.4. За неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления на введение ограничения режима потребления Потребитель несет ответственность перед ГП в размере, равном стоимости энергии, отпущенной субпотребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления.
8.5. Потребитель несет ответственность за Последствия, вызванные введением в отношении него или используемых им энергопринимающих устройств ограничения режима потребления электроэнергии в связи с отсутствием у Потребителя (непредоставлением ГП) Акта согласования аварийной и технологической брони, в том числе перед третьими лицами, если Потребитель или используемые им энергопринимающие устройства относятся к категории потребителей (энергопринимающих устройств), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической и социальной безопасности либо безопасности государства.
8.6. ГП несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями).
Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.
Сетевая организация несет ответственность в виде неустойки в размере и случаях, установленных действующим

/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

законодательством РФ об электроэнергетике, при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также обязанностей по предоставлению показаний расчетного прибора учета Гарантирующему поставщику. Неустойка учитывается при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, а также Гарантирующим поставщиком при определении обязательств по настоящему Договору в том же расчетном периоде и размере, в котором неустойка была учтена сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче электроэнергии.

8.7. ГП, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления, возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в порядке и размере, установленных действующим законодательством РФ.

8.8. ГП не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты, а также при введении в действие в установленном порядке графиков ограничений и отключений.

8.9. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у ГП, сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

8.10. При обнаружении пропажи (хищения), повреждений, приведения в неработоспособное состояние приборов учета энергии и (или) иного оборудования, принадлежащих Гарантирующему поставщику (сетевой организации) и установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, Потребитель обязан возместить причиненные этим убытки (путем выплаты денежной компенсации стоимости прибора учета и (или) оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и работ по его установке либо в иной форме).

8.11. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности) Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, Договором, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

8.12. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека) и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств (решения органов власти и управления; забастовки; военные действия, вооруженные конфликты, общественные беспорядки). Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным в результате действия обстоятельств непреодолимой силы и других обстоятельств которые могут быть определены как непреодолимая сила, должна не позже чем через десять календарных дней с момента наступления таких обстоятельств в письменном виде либо через средства массовой информации сообщить другой Стороне о начале, длительности и вероятной дате прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы. Несвоевременное извещение об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую сторону права ссылаться на них в будущем.

Наступление обстоятельств непреодолимой силы подтверждается справкой (иным документом) Торгово-промышленной палаты либо иного органа, уполномоченного подтверждать наступление таких обстоятельств.

9. Разрешение споров

9.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не решенные Сторонами путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Крым.

9.2. В случае, возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде.

Срок для ответа на претензию – 15 рабочих дней с момента ее направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента ее направления, претензии споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд Республики Крым.

10. Прочие условия

10.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договоров и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения

_____ / Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____ /Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

действующего Договора в соответствие с новыми нормами ГП в течение одного месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

10.2. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь соглашения в течение двух недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от ГП. При недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определённое в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

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

10.4. Представители Потребителя, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего Договора, приведены в Приложении № 9 настоящего Договора.

10.5. При наличии технической возможности стороны могут организовать электронный документооборот с использованием электронной подписи, при условии оформления дополнительного соглашения об использовании системы юридически значимого электронного документооборота.

10.6. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам, указанным в Договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

10.7. Стороны договорились, что уведомления (сообщения), переданные Потребителю как в письменной форме, так и по телефону (факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (сообщением) Потребителя со стороны ГП и его представителей.

10.8. В случае неполучения Потребителем корреспонденции, направленной ГП посредством почтовой связи (курьерской службой) по адресу Потребителя указанному, в п. 12 настоящего Договора, или сообщенному Потребителем ГП в письменной форме до момента отправления корреспонденции, по причине отсутствия Потребителя по указанному адресу отправки корреспонденции, отказа в принятии, неполучения в установленные сроки организацией почтовой связи, указанная корреспонденция считается полученной Потребителем надлежащим образом, при условии наличия у ГП документального подтверждения изложенных обстоятельств от организации почтовой связи либо курьерской службы.

10.9. С момента заключения настоящего Договора, все предшествующие переписки, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств Потребителя по погашению задолженности, убытков, компенсаций и иных каких-либо связанных требований перед Гарантирующим поставщиком.

10.10. Потребитель ознакомлен с требованиями законодательства об электроэнергетике и нормативных правовых актов, на которые содержатся ссылки в настоящем Договоре.

11. Срок действия договора

11.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и заключается на срок до «23» сентября 2059г., а в части расчетов до полного их завершения. Настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с «_____»_____20__ г. согласно ст.425 ГК РФ.

Настоящий Договор считается продленным на (ненужное зачеркнуть):

- ~~календарный год~~;
- период продления действия договора аренды (предоставления услуг, концессии согласно договора субаренды земельного участка б/н от 11.01.2022г. между Ефремова Н.Ф. и Ефремов Денис Александрович),

(указать документ, являвшийся основанием при заключении Договора)

настоящий Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон не позднее 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора или пересмотре его условий.

Если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в т.ч. в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи) либо в связи с ранее выявленным фактом бездоговорного потребления электроэнергии, исполнение ГП обязательств по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии (в том числе после полного погашения имеющейся задолженности перед ГП (сетевой организацией).

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору начинается с даты подписания Потребителем и Сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств.

11.2. В случае если период аренды или иного законного основания владения (пользования) объектом(ми), снабжаемым(ми) электроэнергией по настоящему Договору, заканчивается ранее срока действия настоящего Договора, и Потребителем не предоставлены Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие продление периода аренды или иного законного основания владения (пользования) объектом(ами), объект(ы) исключается(ются) из Договора. При этом настоящий Договор считается прекращенным и/или измененным в части исключения объекта(ов) из Договора со дня, следующего за днем прекращения периода аренды или иного законного основания владения (пользования) объектом(ами) (энергопринимающими устройствами) либо дня, когда Поставщику стало известно о наступлении вышеуказанных событий.

11.3. Настоящий Договор может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства;
- в соответствии с п. 3.3.8 настоящего Договора;
- в случае, если энергопринимающее устройство Потребителя было присоединено к электрическим сетям сетевой организацией с нарушением порядка технологического присоединения;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении договора не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

11.4. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон на основании письменного обращения одной из сторон, направленного за месяц до даты расторжения, при отсутствии задолженности Потребителя в оплате за потребленную электроэнергию и при условии отключения объектов, включенных в Договор, от электросети, либо передачи их в установленном порядке в Договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) нового владельца (балансодержателя/собственника).

При переоформлении Договора стороны руководствуются условиями настоящего Договора до момента заключения нового.

11.5. При прекращении потребления энергии (мощности) в связи с расторжением Договора по инициативе Потребителя о расторжении настоящего Договора, по каждому энергоснабжающему объекту Потребитель:

- уведомляет об этом ГП за семь дней до прекращения потребления;
- обеспечивает отключение своих энергопринимающих устройств от сетей Сетевой организации на границе балансовой принадлежности с предварительной фиксацией показаний путем оформления двухстороннего акта;
- сдает владельцам приборы учета, принадлежащие ГП или Сетевой организации.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двухсторонний акт.

11.6. При передаче объекта новому владельцу Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению энергопринимающих устройств и сдаче приборов учета, указанных в пункте 11.5 настоящего Договора, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения с новым владельцем.

11.7. В случае отчуждения Потребителем права собственности, пользования, владения и иного законного права на объект энергоснабжения по данному Договору любым незапрещенным действующим законодательством способом, ГП имеет право отказаться от исполнения договора полностью или частично.

11.8. Обязательства ГП по настоящему Договору прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

11.9. Изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, а также путем их согласования сторонами в результате договорной переписки.

11.10. Прекращение обязательств по настоящему Договору в связи с невозможностью исполнения не лишает права одной Стороны требовать от другой Стороны возмещения причиненных убытков.

11.11. Обязательства, возникшие из настоящего Договора и на момент его расторжения/прекращения не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения в полном объеме.

11.12. Настоящий Договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Потребителя. Все приложения к настоящему Договору составляют его неотъемлемую часть:

Основными приложениями являются:

Приложение № 1 – Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности);
Приложение № 2 – Ведомость показаний СКУЭ;
Приложение № 3.1,– Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность;
Приложение № 4 - Порядок оплаты;
Приложение № 9 – Список лиц, ответственных за электрохозяйство;
Приложение № 12 – Порядок начисления пени.

_____/ Д.Б.Пантелюк
(Гарантирующий поставщик(подпись,ФИО))

_____/Д.А.Ефремов
(Потребитель(подпись,ФИО))

ГУП РК «Крымэнерго»

Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон № 055/595-53-17 от 19.05.2017г.

Дополнительными приложениями являются:

Приложение № 7 – Порядок расчета потерь;

Приложение № 8 – Графики аварийного ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности);

12. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

«Гарантирующий поставщик»

ГУП РК «Крымэнерго»	
Юридический адрес:	295034,Республика Крым, г.Симферополь, ул.Киевская ,74/6
Почтовый адрес для отправки корреспонденции	295034, Республика Крым, г.Симферополь, ул.Киевская ,74/6
телефон/факс	(0652) 59-13-59/(0652) 60-00-91
ИНН/КПП	9102002878/910201001
Нижнегорское РОЭ ГУП РК «Крымэнерго»	
Почтовый адрес РОЭ:	297100,Республика Крым, п.Нижнегорский,ул.Молодежная,30
телефон/факс	(36550) 41-892 ; 41-868
ОКПО	00121070
ОГРН	1149102003423
ИНН/КПП	9102002878/910545004
Р/С	40602810400230120007
Корреспондентский счет	30101810835100000123
БАНК	АО «ГЕНБАНК»
БИК	043510123
ОКВЭД	40.10
Сайт:	www.crimea-energy.ru
Режим работы	
Понедельник-Четверг	с 8:00 до 17:00
Пятница	с 8:00 до 16:00
Перерыв	с 12:00 до 12:48

«Потребитель»

Индивидуальный предприниматель Ефремов Денис Александрович	
Юридический адрес:	297100,пгт.Нижнегорский, ул.Пионерская,7
телефон/факс	+7978 258 80 01
ОКПО	
ОГРН	316910200192247
ИНН/КПП	910500053700/
Р/С	40802810207501116330
Корреспондентский счет	30101810035100000101
БИК	043510101
БАНК	АО "Банк ЧБРР"
БИК	
ОКВЭД	68.20
E-mail: (для получения уведомлений)	
Телефоны для получения уведомлений путем отправки смс-сообщений	
+7978 258 80 01	
+7(___)___-__-__	

Начальник Нижнегорского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»
(должность)

_____ Д.Б.Пантелюк
(подпись, Ф.И.О.)

«28» 02 2022 г.

М.П.

Индивидуальный предприниматель
(должность)

_____ Д.А.Ефремов
(подпись, Ф.И.О.)

«28» 02 2022 г.

М.П.

© ГУП РК «Крымэнерго», 2020 г.