© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ № 1 КП

г. Симферополь
(место заключения договора)

«28» февраля 2022 года

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМЭНЕРГО», именуемое в дальнейшем «Продавец» (Гарантирующий поставщик), в лице коммерческого директора по энергосбытовой деятельности Горбулева Алексея Васильевича, действующего на основании доверенности № 240-Д от 10 января 2022 г., с одной стороны, и

Общество с Ограниченной Ответственностью «КРЫМТРАНЗИТЭНЕРГО», именуемое в дальнейшем - «Покупатель» (Сетевая организация), в лице директора Синаевского Романа Валентиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем - «Стороны», заключили настоящий договор купли-продажи (поставки) электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. Общие положения

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

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 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.

Бездоговорное потребление – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потреб-ление 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 приостанов-ления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощно-сти) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энер-гии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления элек-трической 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.

Владельцы энергооборудования, иные владельцы сетей (ИВС) – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенным к электрической сети Покупателя.

Горбулев А.В./
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /
(Покупатель (подпись ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

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

Граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства меж владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая грани эксплуатационной ответственности между Покупателем и Потребителем Продавца (СО, ИВС, Производител за состояние и обслуживание электроустановок. Акты разграничения балансовой принадлежности (прав со ственности) электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон указаны:

- в точках приема – определены в актах о технологическом присоединении;
- в точках поставки смежных сетевых организаций - в договоре на оказание услуг по передаче электрическ энергии между ГУП РК «Крымэнерго» и Покупателем;
- в точках поставки Потребителей - указаны в договорах энергоснабжения между Продавцом и Потребителям

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

Точка приема – место в электрической сети Покупателя (СО, ИВС), в том числе в сети Производителя эл трической энергии и мощности (далее - Производителя), в которое поступает электрическая энергия и мощнос для ее передачи. Перечень средств учета электроэнергии, определяющих объем поступившей электроэнергии точках приема, определены Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору, которое является неотъе лемой частью настоящего Договора.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электр сетевого оборудования Потребителя и СО, к сетям которой непосредственно технологически присоедине энергопринимающее оборудование (сети) Потребителя, являющееся местом исполнения обязательства по пр даже (поставке) электрической энергии и мощности и оказанию услуг по передаче электроэнергии и мощнос в отношении Потребителя, определения объема взаимных обязательств Продавца и Потребителя, а именно:

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Покупателя и Потребителей (в случ если Потребители присоединены к сетям Покупателя),
- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования СО, ИВС, Производителя, бесхозя ных сетей и Потребителей (в случае, если Потребители присоединены к сетям Покупателя опосредованно (чер сети СО, ИВС, Производителя, бесхозяйные сети),
- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Покупателя и СО, согласованн между Потребителями Продавца и Продавцом в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрическ энергии).

В случае если точка поставки энергии (мощности) Потребителю находится в сетях Потребителя и не на бал совой границе сетей Потребителя и Покупателя (СО, ИВС, Производителя или бесхозяйных объектов), то целях настоящего Договора обязательства по доставке энергии (мощности) считаются исполненными в точ раздела балансовой принадлежности сетей Потребителя и соответствующей СО (ИВС, Производителя или бе хозяйного объекта), т.е. в точке отпуска энергии и мощности в сеть Потребителя.

Точки поставки электроэнергии и мощности из сети Покупателя в сеть непосредственно и опосредованно (чер сети СО, ИВС, Производителя или бесхозяйного объекта) присоединенной к нему СО, либо в сеть Потребите определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой част настоящего Договора.

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у Пр давца для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) в целях перепродажи, имеющие праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически пр соединенные (в том числе опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Покупателя.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающ устройств Потребителей к электрическим сетям Покупателя через энергетические установки производител электрической энергии и мощности, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по пер даче электрической энергии и мощности, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электри скую сеть Сетевой организации из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом эл

Горбулев А.В./ _____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. / _____
(Покупатель (подпись,ФИО))

трической энергии, выданной Потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Сетевой организации, а также в смежные сетевые организации и поставщикам электрической энергии, работающим в режиме потребления.

Электрическая энергия, приобретаемая в целях компенсации потерь - объем электроэнергии, определяемый в соответствии с требованиями Основных положений, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии, настоящего Договора и иных нормативно-правовых актов, определяющих порядок расчета потерь, согласованными Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.

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

1.2. Настоящий Договор считается заключенным при условии предоставления Покупателем всех документов, необходимых в соответствии с действующим законодательством РФ для заключения Договора, в том числе документов, содержащих описание границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в отношении точек приема, в отношении которых он намеревается приобретать электрическую энергию, а также сведения о приборах учета, которыми они оборудованы. В отношении точек поставки границы балансовой принадлежности устаналиваются договором оказания услуг по передаче электроэнергии, договорами энергоснабжения с потребителями и (или) требованиями действующего законодательства.

2. Предмет договора

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу Покупателю электрическую энергию в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, возникающих в процессе передачи электрической энергии, осуществляемой на основании договора об оказании услуг по передаче электрической энергии № 5/810 от «11» января 2022 года, заключенного Сетевой Организацией, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. Границы раздела балансовой принадлежности энергоустановок между Покупателем и смежными сетевыми организациями, конечными Потребителями электрической энергии (мощности), объектами по производству электрической энергии (мощности) на розничном и оптовом рынке установлены Актами об осуществлении технологического присоединения (Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей).

2.3. Покупатель приобретает электрическую энергию с целью компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принадлежащим ему на законных основаниях, в объеме фактически сложившихся в расчетном периоде потерь электрической энергии. Приобретая электроэнергию для компенсации потерь в собственных объектах электросетевого хозяйства, Покупатель выступает как потребитель. Соответственно, вопросы покупки электроэнергии для компенсации потерь Покупателем по настоящему договору регулируются нормативно-правовыми актами, определяющими порядок взаимоотношений между гарантирующим поставщиком и потребителем электрической энергии (мощности).

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. Продавец обязан:

3.2.1. Обеспечить поставку в точки приема электроэнергии и мощности в объеме и количестве фактических потерь электрической энергии, возникающих в сетях Покупателя от точек приема до точек поставки, качество которой должно соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами РФ, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, в том числе ГОСТ32144-2013, и иным обязательным требованиям.

3.2.2. По окончании расчетного периода доводить до сведения Покупателя предельный уровень нерегулируемой цены за прошедший расчетный период, путем размещения соответствующей информации на интернет-сайте Продавца (**https://crimea-energy.ru**) и в платежных документах на оплату электроэнергии.

3.2.3. Предоставлять Покупателю Акт(-ы) приема-передачи объемов электроэнергии в целях компенсации потерь в сети Покупателя по форме Приложения № 7 к настоящему договору в 2-х экземплярах, счет(-а)-накладную(-ые) и счет(-а)-фактуру(-ы) в срок до 17-го числа месяца, следующего за расчетным.

3.2.4. Предоставлять Покупателю 1 экземпляр оформленного Акта сверки расчетов за покупаемую электрическую энергию по настоящему договору в течение 3-х рабочих дней после получения его от Покупателя.

© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

3.2.5. Письменно либо через средства массовой информации сообщать в течение 3-х дней Покупателю об из нениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банк ских реквизитов и другой информации, влияющей на надлежащее исполнение настоящего Договора.
3.2.6. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Покупателя, предусмотренные дейст ющим законодательством РФ.

3.3. Продавец имеет право:
3.3.1. Беспрепятственного доступа, по предварительному согласованию с Покупателем, в сопровождении пре ставителя Покупателя, персонала Продавца к электрическим установкам, приборам и средствам учёта, устано ленным в сетях Покупателя, для:
- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показания приборов учёта электрической энергии в точках приёма и точках поставки, установленн на объектах Покупателя;
- участия в допуске приборов учёта электроэнергии в эксплуатацию и проведения проверок (в том числе и струментальных), а также доступа к средствам РЗА и ТА;
- Выявления бездоговорного и безучётного потребления электрической энергии в сетях Покупателя.
3.3.2. Требовать от Потребителя плату за поставленную (проданную) электрическую энергию и другие платеж обусловленные настоящим Договором.
3.3.3. Вносить изменения в настоящий Договор в случаях изменения условий продажи и передачи энерг (мощности) для Гарантирующего поставщика.
3.3.4. При выявлении Продавцом обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Пок пателем условий настоящего Договора, либо заключенного договора оказания услуг по передаче электроэне гии которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта приема-передачи объемов электроэнерг в целях компенсации потерь в сети Покупателя (в том числе поступление писем, претензий от Потребите сетевых организаций, иных владельцев электрических сетей), Продавец вправе предъявить Покупателю п тензии по указанным обстоятельствам. Ненаправление претензии не лишает Продавца права на защиту его и тересов в судебном порядке.
3.3.5. Требовать от Покупателя надлежащего исполнения условий настоящего Договора, учёта объёма поте электрической энергии в сетях Покупателя и их компенсации.
3.3.6. Заявлять Покупателю об ошибках, обнаруженных в документах, содержащих сведения о показаниях р четных (контрольных) приборов учета и/или Акте(-ах) перетоков электрической энергии со смежными субъ тами розничного рынка, переданной в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства и указанных объектов электросетевого хозяйства Покупателя и требовать предоставления корректных первичн документов.
3.3.7. Требовать предоставления документов от Покупателя, предусмотренных настоящим договором и д ствующим законодательством РФ.
3.3.8. После направления соответствующего письменного уведомления Покупателю привлекать третьих для снятия показаний средств измерений, их замены и установки, осуществления плановых и внеплановых п верок средств измерения.
3.3.9. Отказаться от исполнения условий настоящего Договора в случае нарушения Покупателем требовани условий настоящего Договора либо Договора оказания услуг по передаче электроэнергии № 5/810 «11» января 2022 года, заключенного Сетевой Организацией.

3.4. Покупатель обязан:
3.4.1. Принимать в свои электрические сети и своевременно, в полном объеме оплачивать Продавцу стоимо электрической энергии (мощности), покупаемой в целях компенсации фактических потерь. Оплачивать начисления в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.
3.4.2. Обеспечить оснащение обьектов электросетевого хозяйства Покупателя в точках приема электричес энергии приборами расчетного учета , соответствующими требованиям законодательства Российской Феде ции об обеспечении единства измерений, а также Правилам розничных рынков.
3.4.3. Соблюдать требования действующего законодательства РФ об электроэнергетике, предъявляемые к об печению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, включая требова к порядку установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов) электри ской энергии и (или) иного оборудования, необходимые для обеспечения коммерческого учета, и последую их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощнос
3.4.4. Обеспечивать в сопровождении своих представителей беспрепятственный доступ на территорию По пателя представителей смежных сетевых организаций, ИВС, Гарантирующего поставщика и энергосбыто

Горбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

компаний уполномоченных на совершение действий по участию в допуске в эксплуатацию, демонтаже, проверке работоспособности измерительных комплексов (приборов учета, систем учета) и снятию показаний приборов учета, в том числе контрольному снятию показаний приборов учета в момент введения режима ограничения режима потребления электрической энергии, возобновление подачи электрической энергии, прекращение процедуры введения ограничения режима потребления Потребителям и используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности), в случаях и порядке, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также для контроля соблюдения условий настоящего Договора.

3.4.5. Обеспечивать снятие и хранение показаний приборов учета, установленных в границах объектов Покупателя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Продавца.

3.4.6. Незамедлительно ставить Продавца в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителей.

3.4.7. Проводить проверки состояния (работоспособности) приборов учета (измерительных комплексов) установленных в объектах электросетевого хозяйства Покупателя, в плановом порядке, а также по заявкам Продавца о проведении внеплановых проверок.

3.4.8. Согласовывать с Потребителем Продавца Акт согласования технологической и аварийной брони, удовлетворяющий соответствующим требованиям, установленным законодательством РФ.

3.4.9. Предоставлять ежемесячно Продавцу в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом: сводный акт перетоков электрической энергии подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, по форме Приложения № 5 к настоящему Договору и Акт(-ы) перетоков электрической энергии со смежными субъектами розничного рынка, переданной в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства и из указанных объектов электросетевого хозяйства Покупателя, по форме Приложения № 5.1 к настоящему Договору.

3.4.10. В случае, если Покупатель в силу п.155 Основных положений является лицом, ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета электрической энергии, он обязан ежемесячно предоставлять показания приборов учета в следующем порядке:

- в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета и приборов учета, установленных в отношении жилых домов - до окончания 26-го дня расчетного месяца;
- в отношении иных приборов учета - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

Вышеуказанные показания расчетных приборов учета электрической энергии, предоставляются Продавцу с использованием электронной почты, согласованной Сторонами, в письменном виде или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, показания приборов учета, указанных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору по форме приведенной в Приложение № 4.1 и/или по форме приведенной в Приложение № 4.2 к настоящему Договору.

Если сведения о показаниях расчетных приборов учета (в том числе используемых в качестве контрольных приборов учета), указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, предоставляются Продавцу от потребителей электрической энергии в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения (купли-продажи(поставки)), то Продавец обязан ежемесячно до 9-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, предоставлять такие сведения Покупателю в виде электронного документа на адрес электронной почты, указанный в разделе 12 настоящего Договора.

3.4.11. Вести собственную базу данных точек поставки электрической энергии Потребителям Продавца и других энергосбытовых компаний, осуществлять контроль соблюдения сроков госповерки компонентов измерительных комплексов электроэнергии, установленных в точках приема/отпуска электроэнергии в сеть/из сети Покупателя.

3.4.12. Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих Продавцу приборов учета, электрооборудования и устройств противоаварийной автоматики, находящихся на территории Покупателя, а также сохранность технических и программных средств автоматизированной системы учета, контроля и управления подачей энергии, установленных у Покупателя, немедленно сообщать Продавцу обо всех неисправностях указанного оборудования.

3.4.13. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов об объемах потребленной э/э в целях компенсации потерь, телефоны и факс для оперативной связи (согласно Приложение № 8 к Договору). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, и их рабочие телефоны. Сетевая организация обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

Горбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

3.4.14. Уведомить Продавца в письменной форме:
- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адре банковских реквизитов, ведомственной принадлежности, перечня должностных лиц (Приложение № 8 к Дог вору), смены лица, ответственного за электрохозяйство Покупателя, об обстоятельствах отчуждения или пер хода прав собственности либо пользования на точки, по которым осуществляется поставка электрической эне гии (мощности) к третьим лицам, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Дог вора, в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;
- о прекращении деятельности организации – за 30 дней до прекращения деятельности.
3.4.15. При ликвидации, реорганизации, прекращении отдельных видов деятельности или прекращении пр владения объектами электросетевого хозяйства, за 30 дней направлять письмо Продавцу о расторжении и изменении настоящего договора и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию.
3.4.16. Предоставить Продавцу по его требованию в 3-дневный срок заверенную Покупателем копию «Акт технологическом присоединении», «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сете «Актов эксплуатационной ответственности сторон» с владельцем энергооборудования, имеющим с Покупа лем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответстве ности.
3.4.17. В случае, если расчетные прибор учета (измерительный комплекс) используемый для расчетов меж Гарантирующим поставщиком и Потребителем, установлен выше технологических электрических сетей Пот пателя, предоставлять ежемесячно Продавцу в срок до 6-го числа месяца, следующего за расчетным, инфор цию об объеме потерь электрической энергии в сетях Покупателя на которые подлежит уменьшению объ фактически потребленной электроэнергии Потребителем по форме Приложения № 9 к настоящему Договор
3.4.18. По письменному запросу Продавца предоставить в двухдневный срок документальное подтвержде контрольного снятия показаний расчетных и/или контрольных приборов учета.
3.4.19. В случае заключения Покупателем Договора, обеспечивающего покупку электроэнергии для компен ции потерь на рынках электрической энергии (кроме случаев заключения указанного Договора с Продавцо Покупатель обязуется уведомить Продавца не позднее, чем за 30 дней до даты заключения указанного Догов способом, подтверждающим факт получения соответствующего уведомления Продавцом.
3.4.20. Выполнять другие обязанности, предусмотренные законодательством РФ.

3.5. Покупатель имеет право:
3.5.1. Заявлять Продавцу об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требов выдачи корректных документов по исполнению обязательств. Направление соответствующего обращения стороны Покупателя в адрес Продавца о наличии выявленной ошибки в платежных документах, не освобожд Покупателя от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части
3.5.3. С даты утраты Продавцом статуса Гарантирующего поставщика перейти на обслуживание:
-к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;
-к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощнос на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством РФ условий заключения говоров с указанными субъектами.
3.5.4. Требовать от Продавца ежемесячного проведения сверки расчетов по настоящему Договору.
3.5.5. Требовать от Продавца предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором и дейст ющим законодательством РФ, а также осуществления действий, необходимых для реализации прав Покупат электрической энергии (мощности), предусмотренных Основными положениями функционирования розн ных рынков электрической энергии.
3.5.6. После направления соответствующего письменного уведомления Продавцу привлекать третьих лиц снятия показаний средств измерений, их замены и установки, осуществления плановых и внеплановых пр рок средств измерения.

4. Учет электрической энергии

4.1. Для расчетов с Продавцом за поставленную электрическую энергию используются приборы учета, у новленные на границе раздела балансовой принадлежности сетей Покупателя и смежных Сетевых организа производителей электрической энергии и Потребителей.

В случае, если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов элек энергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления редачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях ществления расчетов по Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, во кающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергоприни ющих устройств) до места установки прибора учета.

Горбулев А.В./ _____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. / _____
(Покупатель (подпись,ФИО))

Расчет величины потерь осуществляется Покупателем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.2. Приборы учета должны соответствовать установленным требованиям нормативно-правовых актов в соответствии с требованиями законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также ценовой категории, применяемой в расчётах за энергию по точке поставки.

Приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета), своевременную замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, отпускаемой из сети Покупателя, и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, необходимых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию (обслуживание, поверку), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет Покупатель в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим ему на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, энергосбытовых компаний, смежных сетевых компаний (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на смежную сетевую организацию, энергосбытовую организацию или 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 электрической энергии (мощности);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств конечных потребителей электрической энергии.

Продавец обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в его зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

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 показаний приборов учета, присоединенных к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), Сторонам настоящего Договора, устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.3. Технические данные приборов учета, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, определены в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору.

При замене прибора учета указанные в настоящем пункте Приложения считаются измененными с даты допуска вновь установленного прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.4. Объем потерь за расчетный период определяется по показаниям допущенных в эксплуатацию расчетных приборов учета, перечисленных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору, а при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета (измерительных комплексов) в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии случаях – на основании расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.5. Порядок сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его утрате Покупателем или иным лицом, являющимся собственником расчетного прибора учета, предусмотрен Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.6. Спорные вопросы, касающиеся количества энергии (мощности), поставляемой Покупателю урегулируются в соответствии с законодательством РФ в Арбитражном суде Республики Крым.

4.7. В случае оборудования Покупателем точек приёма автоматизированной системой учёта электроэнергии, обеспечивающей дистанционное считывание информации, доступ Продавцу к соответствующим каналам связи для дистанционное считывание информации осуществляются на безвозмездной основе.

5. Порядок учета электроэнергии

5.1. Объем электроэнергии для компенсации потерь определяется как разница между объемом поступившей в сеть Покупателя электроэнергии и отпущенной из электрических сетей Покупателя смежным субъектам розничного рынка электроэнергии.

Арбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

В случае заключения Покупателем договора купли-продажи электроэнергии для компенсации потерь с про водителями электроэнергии на розничном рынке электроэнергии, объем электроэнергии для компенсации терь, поставляемый Продавцом по настоящему Договору, определяется с учетом объемов поставки по выш указанным договорам в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничн рынков электрической энергии.

5.2. При наличии расчетного прибора учета и при наличии предоставленных Покупателем, Продавцом ли смежным субъектом розничного рынка в соответствии с настоящим Договором показаний приборов учет точках приема/отдачи, расчет объема принятой электроэнергии для целей расчета объема электроэнергии компенсации потерь производится как произведение разницы между конечными и начальными показания расчетного прибора учета за расчетный период и коэффициента трансформации измерительных трансформа ров тока и напряжения.

В случае установки расчетных приборов учета не на границе раздела балансовой принадлежности, объем пр нятой электроэнергии для целей расчета объема электроэнергии в целях компнесации потерь, рассчитанны соответствии с предыдущим абзацем, корректируется на величину фактических (при невозможности опреде ить – нормативных) технологических потерь электроэнергии на участке между местом установки прибора уч и границей балансовой принадлежности. Расчет норматива технологических потерь производится в соотв ствии с действующим законодательством, определяющим поэлементный расчет норматива потерь в отдельн элементах электрической сети. При этом, в случае отсутствия паспортных данных, в расчете применяются таложные данные, предоставленные Продавцом.

5.3. При непредставлении Покупателем показаний расчетного прибора учета, установленного в точках прие в соответствии с настоящим Договором, а также в случае двукратного недопуска к такому расчетному прибо учета Продавца, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Покупателя (пущенной из объектов электросетевого хозяйства Покупателя в объекты электросетевого хозяйства смежн субъектов розничного рынка) для целей расчета объемов электроэнергии для компенсации потерь в сетях купателя, определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольн прибора учета, а при его отсутствии:

- объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Покупателя, определяется ходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее пост ление в сеть по данной точке поставки за прошедший год;
- объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Покупателя в объекты э тросетевого хозяйства смежных субъектов розничного рынка, определяется по минимальным среднесуточн значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки прошедший год.

5.4. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора уч который установлен в точках приема и исходя из показаний которого определяются объемы электричес энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Покупателя (отпущенной из объектов электросете хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных субъектов розничного рынка) для целей расчета ема электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупателя, либо его демонтажа в связи с поверкой, монтом или заменой определение объемов электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хо ства Покупателя (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйс смежных субъектов розничного рынка) для целей расчета объема электроэнергии для компенсации поте сетях Покупателя, начиная с даты, когда наступили указанные события, осуществляется исходя из показа контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- в течение первых 2 расчетных периодов исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный четный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного
- исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;
- начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибо учета - в соответствии с п.5.3 Договора.

5.5. В случае неустановки приборов учета в точках приема, объем принятой в объекты электросетевого хо ства Покупателя (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйс смежных субъектов розничного рынка) объем электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупат определяется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном п.5.3 Д вора.

5.6. В случае определения объемов отпущенной электроэнергии в точках поставки с использованием расчет способов определения объемов отпущенной электроэнергии и в отсутствие приборов учета в точках прие сеть Покупателя, при определении объема электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупателя ука ный объем отпущенной электроэнергии в точках поставки, рассчитанный с использованием расчетных сп бов, включается в аналогичном объеме в величину приема электроэнергии в сеть Покупателя по точкам при

Горбулев А.В./ _____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

5.7. При выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии по точкам приема Продавцом составляются Акты о безучетном потреблении электроэнергии. Процесс оформления акта, расчета объема безучетного потребления, направления Покупателю необходимых документов и выполнения иных действий, осуществляемых при выявлении факта безучетного потребления, определяются Основными положениями.

5.8. В случае наличия приборов учета в точках приема, Покупатель самостоятельно выявляет, актирует факты бездоговорного потребления электроэнергии энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства Покупателя, и определяет объёмы потреблённой электроэнергии в отсутствие заключённого Договора энергоснабжения с Продавцом в отношении указанных энергопринимающих устройств. Объёмы бездоговорного потребления подлежат включению в объём электроэнергии для компенсации потерь Покупателем. Компенсация затрат, понесённых Покупателем вследствие бездоговорного потребления, осуществляется лицом, осуществившем бездоговорное потребление.

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

В случае наличия приборов учета в точках приема, Покупатель самостоятельно и (или) с привлечением Продавца выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объёмы безучетно потреблённой Потребителями Продавца электроэнергии. Объёмы безучетно потреблённой электроэнергии подлежат исключению из объёма электроэнергии для компенсации потерь.

В случае отсутствия приборов учета в точках приема, при выявлении Покупателем и (или) Продавцом фактов безучетного потребления лицами, заключившими договор энергоснабжения (купли-продажи) электроэнергии с Продавцом, данный факт классифицируется как безучетное потребление электроэнергии Потребителем. Объем выявленного в соответствии с настоящим абзацем безучетного потребления включается в объем электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупателя до момента установки приборов учета в точках приема.

5.9. Если Покупатель расторг договор с Продавцом в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и включается в объем электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупателя.

5.10. В случае возникновения сомнений относительно корректности определения объемов электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупателя, каждая из сторон вправе осуществить контрольное снятие показаний в соответствии с требованиями действующего законодательства с целью достоверного определения объемов принятой электроэнергии.

5.11. Порядок снятия показаний приборов учета, установленных в точках приема/отдачи, регулируется требованиями Основных положений.

5.12. В случае если для проведения контрольного снятия показаний Продавцу требуется допуск к приборам учета в точках приема, то Продавец за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет Покупателю уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний. Результаты контрольного снятия показаний Продавец оформляет актом контрольного снятия показаний, который подписывается Продавцом и Покупателем. При отказе от подписания акта в нем указывается причина такого отказа. Акт составляется в количестве 2 экземпляров.

В случае недопуска Покупателем представителей Продавца к приборам учета, установленным в точках приема, Продавцом составляется Акт недопуска в соответствии с требованиями действующего законодательства. После первичного недопуска Продавца к приборам учетам в точках приема Заказчика Продавец направляет повторно уведомление о необходимости обеспечения допуска. При повторном недопуске представителей Продавца к приборам учета в точках приема Покупателя Продавцом повторно составляется Акт недопуска. После повторного недопуска расчет объема поступившей/переданной электроэнергии производится в соответствии с расчетными способами, предусмотренными настоящим договором.

5.13. Порядок выполнения плановых, внеплановых проверок приборов учета, установленных в точках приема, а также проверок на предмет отсутствия фактов неучтенного потребления по точкам приема регулируется требованиями Основных положений в части, определяющий порядок взаимоотношений между гарантирующим поставщиком и потребителем электрической энергии.

Горбулев А.В./ _____
Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. / _____
(Покупатель (подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

6. Порядок определения объема электроэнергии для компенсации потерь

6.1. Для определения объема электроэнергии в целях компенсации компенсации потерь электрической энерг при её передаче Покупатель, производит снятие показаний расчетных и контрольных приборов учёта указанн в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору в сроки, установленные п.157 Основных положений. основании зафиксированных показаний Покупатель заполняет Информацию о показаниях приборов учета, фиксированных АИИС КУЭ по форме, приведённой в Приложении № 4.1 и/или Акта(-ы) снятия показан приборов учета по форме, приведённой в Приложении № 4.2.
Оформленные Покупателем Приложение № 4.1 и/или Приложение № 4.2 передаются Покупателем Продавц сроки, указанные в п. 3.4.10 настоящего Договора. Соответствующие акты в электронном виде дополнител направляются, в указанный срок, на электронный адрес уполномоченных лиц Продавца, обозначенных При жением №8. Продавец оставляет за собой право выполнения контрольного съёма показаний в течение 10 д после предоставления Покупателем Акта снятия показаний, который может быть использован при окончате ном расчёте объёма электрической энергии для компенсации потерь в сетях Покупателя.
6.2. Покупатель по итогам расчетного периода производит расчет:
- объема электрической энергии, принятой в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйст
- объема электрической энергии, переданной/отданой из принадлежащих Покупателю объектов электросе вого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций;
- объема электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (ставки) электрической энергии (мощности)) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоедин ными к объектам электросетевого хозяйства Покупателя;
- объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Покупателя.
6.3. Объем фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Покупател расчетный период определяется Покупателем как разница между объемом электрической энергии, получен в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства из сетей смежных сетевых организа и/или от производителей электрической энергии и объемом электрической энергии, отпущенным из принад жащих Покупателю объектов электросетевого хозяйства смежным субъектам розничного рынка электричес энергии (смежным сетевым организациям, производителям электрической энергии (мощности) на розничн рынке, потребителям), присоединенным к принадлежащим Покупателю объектам электросетевого хозяйст По результатам расчетов показателей, указанных в п.6.2. настоящего Договора, в разрезе каждого обособл ного объекта электросетевого хозяйтсва (группы точек поставки/ПС/РП/ТП) Покупатель оформляет Прило ние № 5.1 к настоящему Договору, а также сводный Акт перетоков электрической энергии по форме Прило ния № 5 к настоящему Договору.
Приложение №5 и Приложение №5.1 к Договору предоставляется Покупателем, способом позволяющим п твердить факт получения, в адрес Продавца в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным.
6.4. В случае непредоставления Покупателем Акта(-ов) перетоков электрической энергии со смежными су ектами розничного рынка, переданной в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства и указанных объектов электросетевого хозяйства Покупателя (по форме Приложения № 5.1 к настоящему Д вору), сводного акта перетоков электрической энергии (информацию об объеме потребления электричес энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме электрической энергии (мощ сти), подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии форме Приложения № 5 к настоящему Договору) до 10-го числа месяца, следующего за расчетным период Продавец определяет объемы электроэнергии для компенсации потерь в сетях Покупателя расчетными спо бами, предусмотренными п.195 Основных положений.
6.5. В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую эн гию (мощность) для целей компенсации потерь у Продавца, суммарная величина фактических потерь элект ческой энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электричес энергии, приобретенной Продавцом на оптовом и розничном рынках, уменьшенного на объем электричес энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), рассчитанный Продацом, объем образовавше разницы распределяется между сетевыми организациями и учитывается при определении объема электр ской энергии (мощности), подлежащей приобретению для компенсации потерь Покупателем в соответств п.195 Основных положений.
6.6. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией по настоящему говору, уменьшается на выявленный и рассчитанный, в соответствии с действующим законодательством об безучетного потребления электрической энергии. В случае если объем безучетного потребления превыш объем электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в расчетном периоде для ц компенсации потерь, его превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

Горбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

7. Порядок определения цены и сроки оплаты электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих Покупателю сетях

7.1. Расчеты в рамках настоящего Договора осуществляются в порядке и по ценам, установленным положениями действующих федеральных законов и иных нормативных правовых актов. Вся информация о применяемых ценах размещается на официальном сайте ГП в сети Интернет по адресу: **https://crimea-energy.ru**

7.2. Расчетным периодом для осуществления расчетов является один календарный месяц.

7.3. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь, определяется в соответствии с Регламентом расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору.

Объем потребленной электрической энергии оплачивается по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен.

Предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются Гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях Покупателя. При этом для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении Покупателя, используется сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

7.4. В случае если в ходе исполнения настоящего Договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении Покупателя, Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчётов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом Договор не перезаключается.

7.5. В соответствии с условиями настоящего Договора устанавливается следующий порядок оплаты величины фактических потерь электрической энергии (количества электроэнергии, необходимой для обеспечения передачи Потребителям Продавца и смежной СО) в электрических сетях Покупателя:

7.5.1. Расчеты за количество электрической энергии, приобретаемой Покупателем у Продавца в целях компенсации потерь в сетях Покупателя, осуществляются Покупателем в следующем порядке:

30 процентов стоимости приобретаемой электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости приобретаемой электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца;

Стоимость фактически приобретенной в истекшем месяце электрической энергии с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за электрическую энергию в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата на основании согласованного Сторонами Акта приема-передачи объемов электроэнергии для компенсации потерь в сети Покупателя (Приложение № 7 к настоящему Договору).

Вносимые Покупателем по настоящему Договору суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты поставляемой в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего договора. Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость электрической энергии (мощности), поставленной в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты предстоящих поставок электрической энергии (мощности) в следующем за текущим расчетном периоде.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Продавцу Покупателем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется приобретение электрической энергии, стоимость приобретаемой электрической энергии определяется исходя из фактических объемов электрической энергии приобретенных Покупателем в целях компенсации потерь за предшествующий расчетный период и нерегулируемой цены на электрическую энергию за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

7.5.2. На основании предоставленных Покупателем Акта(-ов) перетоков электрической энергии со смежными субъектами розничного рынка, переданной в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства и из указанных объектов электросетевого хозяйства Покупателя (по форме Приложения № 5.1 к настоящему Договору), сводного акта перетоков электрической энергии, подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (по форме Приложения №5 к настоящему Договору) и при отсутствии замечаний к корректности предоставленных документов, в т.ч. по объемам принятой/отданной

Горбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

© ГУП РК «Крымэнерго», 2022 г.

электрической энергии из сетей/в сети смежных сетевых организаций Продавец оформляет Акт(-ы) прие передачи электроэнергии в целях компенсации потерь (по форме Приложения № 7 к настоящему Договор 2-х экземплярах, счета за электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической эн гии при её передаче (за фактические и плановые объемы) в 2-х экземлярах, счет(-а)-фактура(-ы) в одном эк пляре.

7.5.3. Оформленные Акты приема-передачи электроэнергии в целях компенсации потерь (по форме Прило ния № 7 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах, счета за электрическую энергию (мощность) в целях к пенсации потерь электрической энергии при её передаче (за фактические и плановые объемы) в одном эк пляре, счет(-а)-фактура(-ы) в одном экземпляре, и ранее полученные Приложение № 5.1 и Приложение N настоящему Договору, подписанные и скрепленные печатью Продавца в одном экземпляре направляются в рес Покупателя в срок до 17-го числа месяца, следующего за расчетным.

7.5.4. В случае наличия замечаний или возражений к полученным Продавцом Акту(-ам) перетоков электри ской энергии со смежными субъектами розничного рынка, переданной в принадлежащие Покупателю объе электросетевого хозяйства и из указанных объектов электросетевого хозяйства Покупателя (по форме При жения № 5.1 к настоящему Договору), сводному акту перетоков электрической энергии, подлежащей поку Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (по форме Приложения № настоящему Договору), Продавец подписывает указанные приложения с возражениями и оформляет Акт приема-передачи электроэнергии для компенсации потерь (по форме Приложения № 7 к настоящему Догово счета за электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии при её пе даче (за фактические и плановые объемы), счет(-а)-фактуру(-ы) в соответствии с данными, имеющимися у П давца, в срок до 17-го числа месяца, следующего за расчетным. Порядок разрешения споров в таком слу определяется настоящим Договором.

7.5.5. Покупатель обязан возвратить Продавцу подписанный Акт приема-передачи электроэнергии, приобр емой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя, в течение 3-х ра чих дней с даты его получения.

7.5.6. В том случае, если Покупатель не подписал и/или не возвратил продавцу Акт приема-передачи элек энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупате течение 3-х рабочих дней с даты его направления Продавцом считается, что Покупатель согласовал Акт прие передачи электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энерги сети Покупателя, а обязательства Продавца в расчетном периоде исполнены надлежащим образом в пол объеме.

7.5.7. При отказе в подписании Акта приема-передачи электроэнергии, приобретаемой Покупателем в це компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя или при его подписании с разногласиями По патель должен одновременно с Актом приема-передачи электроэнергии, приобретаемой Покупателем в це компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя представить письменное обоснование разно сий или причин отказа от его подписания.

7.5.8. В случае неподписания Покупателем Акта приема-передачи электроэнергии, приобретаемой Покуп лем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя в установленные настоящем Д вором сроки и порядке, а равно как и подписание Акта приема-передачи электроэнергии, приобретаемой По пателем в целях компенсации потерь электрической энергии в сети Покупателя с разногласиями, Покупат обязан оплатить стоимость фактических потерь электрической энергии предъявленных ему в Акте приема редачи электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь электрической энергии в с Покупателя. При рассмотрении заявленных Покупателем разногласий и в случае признания их Продавцом о нованными, осуществляется перерасчет.

7.5.9. Стороны на равных условиях, с оригиналами надлежащим образом оформленных документов, предус ренных настоящим пунктом Договора, принимают к исполнению их факсимильные и/или электронные ко при условии последующего их направления в оригинале.

7.6. Расчеты за электрическую энергию, приобретаемую Покупателем у Продавца в целях компенсации по в сетях Покупателя осуществляются в безналичном порядке по платежным документам Продавца на расчет счет, указанный в разделе 12 настоящего Договора, или иной расчётный счёт, по указанию Продавца, в п порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

В платежном поручении Покупатель указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего Договора, риод, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования Продавец ос ляет за собой право по самостоятельному решению вопроса о распределении денежных средств в рамках полнения условий настоящего Договора.

7.7. Покупатель, несвоевременно и (или) не полностью оплативший в установленный срок, электрическую э гию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях Покупателя оплачивает пеню, начисленную в о ветствии с действующим законодательством РФ.

Горбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

7.8. Для подтверждения задолженности 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 Покупатель направляет к Продавцу 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.

7.9. В случае возникновения просроченной дебиторской задолженности по Договору, Продавец имеет право в одностороннем порядке уступить право требования на данную дебиторскую задолженность иному лицу путем заключения договора цессии. Продавец уведомляет Покупателя о заключении договора цессии в течение пяти рабочих дней с момента его подписания.

8. Ответственность Сторон

8.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

8.2. В случае если Покупатель не обеспечил поставку энергии потребителям, состоящим в договорных отношениях с Продавцом и подключенным к сетям Покупателя, последий возмещает потребителям, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате энергии и услуг по передаче электрической энергии, убытки, возникшие вследствие допущенного нарушения.

8.3. Продавец не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Покупателя 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.

8.4. Покупатель несет ответственность за убытки, возникшие у Продавца, смежной сетевой организации, Потребителя, третьих лиц, вследствие неисполнения Покупателем предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

8.5. Продавец не несет ответственность за неоказание или ненадлежащее оказание Покупателю услуг по передаче электрической энергии.

8.6. В случае нарушения обязательств по уведомлению Продавца об обстоятельствах, указанных в п. 3.4.29 настоящего договора, Покупатель обязан компенсировать Продавцу убытки в размере стоимости объема электроэнергии (мощности), отпущенной с момента наступления вышеупомянутых обстоятельств, до момента прекращения подачи электроэнергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

Стоимость электроэнергии (мощности) рассчитывается в данном случае в общем порядке, предусмотренном настоящим договором.

8.7. В случае просрочки Покупателем исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе по предварительной оплате, Гарантирующий поставщик вправе начислить Покупателю пени в соответствии с п.2 ст. 37. Федерального закона № 35-ФЗ от 26 марта 2003 года «Об электроэнергетике».

Указанная сумма выплачивается на основании счета, предъявленного Продавцом, в срок не позднее 10 рабочих дней с момента получения такого счета.

8.8. 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); решения органов власти и управления; забастовки; военные действия, вооруженные конфликты, общественные беспорядки; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

Сторона, для которой выполнение обязательств стало невозможным в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, 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.

8.9. Покупатель несет ответственность в виде неустойки в размере и случаях, установленных действующим законодательством РФ об электроэнергетике, при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также обязанностей

© ГУП РК «Крымэнерго». 2022 г.

по предоставлению показаний расчетного прибора учета Продавцу (за исключением случаев, когда обязан
по уплате такой неустойки возлагается на смежную Сетевую организацию или Гарантирующего поставщ
8.9. При неисполнении Покупателем условий настоящего Договора в части, относящейся к оплате объ
электроэнергии для компенсации потерь, Продавец не несёт ответственности за неисполнение встречных у
вий Договора в части оплаты услуг по передаче электрической энергии электрическими сетями Покупат
соответствии с условиями Договора оказания услуг по передаче электроэнергии № 5/810 от «11» января
года.

9. Разрешение споров

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

10. Прочие условия

10.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных пра
вых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договоров и (
иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров ил
держащих иные правила деятельности ГП, установленные такими документами новые нормы обязательны
сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен
срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Продавец в течени
ного месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Покупателю уведомл
об изменении условий Договора.
10.2. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением
рон, то Стороны обязуются достичь соглашения в течение двух недель с момента получения Покупателе
ответствующего уведомления от Продавца. При недостижении согласия в указанный срок согласованны
ляется условие, определённое в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется н
ношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от дат
стижения соглашения по нему.
10.3. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполн
и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциал
информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных дейст
щим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех
после его окончания. Перечень конфиденциальной информации устанавливается по согласованию Сторон.
10.4. Представители Покупателя, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реал
цией условий настоящего Договора, приведены в Приложении № 8 к настоящему Договору.
10.5. Стороны договорились о возможности использовать электронный документооборот. Документооб
между сторонами по настоящему договору осуществляется в электронном виде с применением усиленной
лифицированной электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП) и с использованием системы электронного
кументооборота организации, обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по т
коммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота), а именно (выбранную орг
зацию отметить "v"):
о ЗАО "Производственная фирма "СКБ Контур".
о ООО "Компания "Тензор".

Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота с
ветствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП.
Датой получения электронного сообщения (счета - фактуры, счета, баланса электроэнергии по сетям Пок
теля, акта сверки взаиморасчетов, письма, уведомления, извещения, претензии и др.), направленного чере
стему электронного документооборота, считается дата подтверждения оператором электронного докуме
оборота получения Стороной данного сообщения, а равно дата получения автоматического уведомления о
лучении сообщения адресатом от системы электронного документооборота.

Вся переписка, вытекающая из настоящего Договора, в том числе: счета - фактуры, счета, балансы элект
ческой энергии по сетям Покупателя, акты сверки взаиморасчетов, письма, уведомления, извещения, претен
и др., преобразованные в электронные документы и заверенные усиленной квалифицированной ЭЦП упол
моченными лицами Продавца и Покупателя, имеет юридическую силу и может использоваться в качестве
казательства в суде, а также при рассмотрении споров в досудебном порядке.
10.6. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обяза
ствам производится по адресам, указанным в Договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты кото

Горбулев А.В./_____
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /_____
(Покупатель (подпись,ФИО))

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 Покупателю как в письменной форме, так и по телефону (факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (сообщением) Покупателя со стороны Продавца и его представителей.

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

11. Срок действия договора

11.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и заключается на срок до «31» декабря 2022 года, а в части расчетов до полного их завершения. Настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с «01» января 2022 года, согласно ст.425 ГК РФ.

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.

11.2. Расторжение Договора возможно по соглашению Сторон на основании письменного обращения одной из сторон, направленного за месяц до даты расторжения, при отсутствии задолженности Покупателя.

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

11.3. В случае отчуждения Сетевой организацией 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.

11.4. Обязательства Продавца по настоящему Договору прекращаются с даты лишения статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

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

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

11.7. 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.

11.8. 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 – 7 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.

11.9. Любые изменения в Договор, в том числе изменение перечня Потребителей и перечня точек поставки электрической энергии, вносятся в письменной форме по соглашению Сторон путем составления двустороннего документа, подписанного уполномоченными представителями Сторон. В случае принятия акта действующего законодательства, императивно регулирующего взаимоотношения Сторон, он применяется с даты вступления его в законную силу, независимо от внесения изменений в действующий Договор.

Горбулев А.В./
(Продавец (подпись,ФИО))

Синаевский Р.В. /
(Покупатель (подпись,ФИО))

11.10. Настоящий Договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находит Продавца, другой – у Покупателя.

Неотъемлемой частью Договора являются следующие приложения:

Приложение № 1 – «Перечень точек приема электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации поте электрической энергии»;

Приложение № 2 – «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Покупателя»;

Приложение № 3 – «Количество электрической энергии учтенное в сводном прогнозном балансе производства поставок электрической энергии России подлежащее передаче Покупателю»;

Приложение № 4.1 – «Информация о показаниях приборов учета, зафиксированных АИИС КУЭ за _____2022

Приложение № 4.2 – «Акта снятия показаний приборов учета за "_____" _____ 2022 г»;

Приложение № 5 – «Сводный акт перетоков электрической энергии (информация об объеме потребления элект ческой энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме электрической энергии (м ности), подлежащей покупке Покупателем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии»;

Приложение № 5.1 – «Акт перетоков электрической энергии со смежными субъектами розничного рынка, пере ной в принадлежащие Покупателю объекты электросетевого хозяйства и из указанных объектов электросетево хозяйства Покупателя»;

Приложение № 6 – «Регламент расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компен ции потерь электрической энергии, возникающих в принадлежащих ему сетях»;

Приложение № 7 – «Акт приема-передачи объемов электроэнергии в целях компенсации потерь в сети Покупа теля»;

Приложение № 8 – «Список должностных лиц Покупателя».

Приложение № 9 – «Вычитаемые потери».

12. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

«Продавец»

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	(3652) 59-13-59/(3652) 59-36-00
ОКПО	00121070
ОГРН	1149102003423
ИНН/КПП	9102002878/78515001
Р/С	40602810300230000007
Корреспондентский счет	30101810835100000123
БАНК	АО «ГЕНБАНК»
БИК	043510123
ОКВЭД	04.10
E-mail:	kanc@crimea-energy.ru
Сайт:	**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

Коммерческий директор по энергосбытовой деятельности ГУП РК «Крымэнерго»

(должность)

_____А.В. Горбулев

(подпись, Ф.И.О.)

«28» февраля 2022 г.

М.П.

«Покупатель»

ООО «КРЫМТРАНЗИТЭНЕРГО»	
Юридический адрес:	295017, Республика Крым г. Симферополь, ул. Жил цовой, 8
Почтовый адрес для отправки корреспонденции	295017, Республика Крым г. Симферополь, ул. Жил цовой, 8
телефон/факс	3 (652) 60-59-61, +7(978)987 64 16
ОКПО	00913456
ОГРН	1159102075714
ИНН/КПП	9102176257/910201001
Р/С	40702810641760001075
Корреспондентский счет	30101810335100000607
БИК	043510607
БАНК	РНКБ Банк (ПАО) г. Симферополь
ОКВЭД	35.12
E-mail:	info@crtenergy.ru
Сайт:	www.crtenergy.ru
Режим работы	
Понедельник-Четверг	с 8:00 до 17:00
Пятница	с 8:00 до 16:00

Директор ООО «КРЫМТРАНЗИТЭНЕРГО»

(должность)

_____Р.В. Синаевский

(подпись, Ф.И.О.)

«28» февраля 2022 г.

М.П.