

Публичное акционерное общество «Астраханская энергосбытовая компания» (ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя начальника управления по работе с районными отделами сбыта управления реализации электрической энергии Богатырёвой Елены Анатольевны, действующего на основании доверенности №161 от 14.07.2022г, с одной стороны, и Администрация муниципального образования "Сельское поселение Татаробашмаковский сельсовет Приволжского муниципального района Астраханской области" именуемая в дальнейшем «Потребитель», в лице главы администрации Байрамалиева Эмиля Камильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании пункта 29 части 1 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Гарантирующий поставщик обязан осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязан принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, определенных настоящим Контрактом.

1.2. При исполнении настоящего Контракта стороны обязуются руководствоваться законодательными и нормативно-правовыми актами, регулирующими деятельность сторон по поставке электроэнергии. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Контракта, после даты подписания настоящего Контракта, условия Контракта считаются автоматически измененными и не требуют его переоформления.

1.3. Стороны при исполнении настоящего Контракта определили следующие способы направления уведомлений, при использовании которых уведомление считается надлежащим:

а) посредством направления Потребителю короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер его мобильного телефона: 89275781240. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

б) посредством направления Потребителю сообщения (уведомления) на адрес электронной почты: admtbash@yandex.ru. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

в) посредством направления Потребителю уведомления факсимильной связью на номер стационарного телефона: 8(8512)40-69-42, 8(8512)40-69-25. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) посредством направления Потребителю уведомления заказным почтовым отправлением на адрес: 416464, Астраханская область, Приволжский район, с. Татарская Башмаковка, ул. Ленина, 34. При этом уведомления, направленные по указанному адресу, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции.

д) посредством направления Потребителю уведомления с использованием электронного документооборота (ЭДО) с применением усиленной квалифицированной электронной подписи.

1.4. Цена Контракта составляет: 220000 (двести двадцать тысяч) рублей с НДС. из них за счет средств: \_\_\_\_\_ муниципального бюджета на 2023 год: 220000 (двести двадцать тысяч) рублей с НДС по статье экономической классификации: \_\_\_\_\_

1.5. Цена Контракта является твердой и не может изменяться в ходе его исполнения в течение всего срока действия Контракта, за исключением случаев, установленных Федеральным законом от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Бюджетным кодексом РФ.

1.6. При заключении и исполнении настоящего Контракта изменение его существенных условий не допускается, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

## 2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

«Субъекты розничных рынков» - участники отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

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

«Потребитель» - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

«Гарантирующий поставщик электрической энергии» (далее - гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

Гарантирующий поставщик

Потребитель



«Территориальная сетевая организация» (далее - сетевая организация) - коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных действующим законодательством, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

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

«Резервируемая максимальная мощность» - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии;

«Присоединенная мощность» - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) токоприемников потребителя, исчисляемая в киловольт-амперах;

«Расчетный прибор учета» - прибор учета, определяющий объем потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке;

«Коммерческий учет электрической энергии (мощности)» - процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

«Периоды платежей» - установленные договором энергоснабжения регулярные даты обязательных платежей потребителя за электрическую энергию (мощность) в течение расчетного периода;

«Безучетное потребление» - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), 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 учета 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 настоящим документом 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;

«Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)» - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

«Замещающая информация» - показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись;

«Нерегулируемая цена» - свободная цена, не подлежащая государственному регулированию, сложившаяся на оптовом рынке под воздействием спроса и предложения;

Иные, используемые в настоящем Контракте понятия, применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

3.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

3.1.2. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) по точкам поставки, в отношении которых заключен настоящий Контракт, с показателями качества энергии, соответствующими требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиям ГОСТа 32144-2013, и категорией надежности, определяемой согласно документам о технологическом присоединении, в том числе и опосредованном (Приложение № 3 к настоящему Контракту).

3.1.3. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) в каждом расчетном периоде по точкам поставки, в отношении которых заключен настоящий Контракт, в объеме потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период энергопринимающими устройствами, определяемом в соответствии с пунктом 6.5. настоящего Контракта.

3.1.4. Руководствоваться Актом о технологическом присоединении и (или) Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (Приложение № 3), подписанными Потребителем и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства), к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.



3.1.5. Руководствоваться Приложением №1 к настоящему Контракту, в котором указана присоединённая мощность (кВА) и максимальная мощность (кВт) по точкам поставки Потребителя, в отношении которых заключён настоящий Контракт.

3.1.6. Руководствоваться актами согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, в которых фиксируются нагрузки (потребляемая мощность) электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя, подписанными Потребителем и сетевой организацией, при их наличии.

3.1.7. Публиковать на официальном сайте [www.astisby.ru](http://www.astisby.ru), в сети «Интернет» предельные уровни нерегулируемых цен по форме согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность). Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения Потребителя в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии в установленном действующими нормативно-правовыми актами РФ порядке при наступлении любого из следующих обстоятельств:

- 1). получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- 2). нарушение потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:
  - неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед Гарантирующим поставщиком по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения;
  - неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
  - нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение 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;
- 3). прекращение обязательств по поставке электрической энергии по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств;
- 4). выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», договор энергоснабжения при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;
- 5). поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;
- 6). окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;
- 7). возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- 8). необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

3.2.2. Приостановить исполнение обязательств по Контракту путем введения ограничения режима потребления электроэнергии, в том числе до уровня технологической, аварийной брони (при наличии объектов с установленной технологической, аварийной броней) в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования об оплате, в срок до введения ограничения режима потребления, такое ограничение не вводится. При исполнении Потребителем указанного в письменном уведомлении требования в период действия ограничения режима потребления, поставка электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента поступления денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика или получения им подтверждения факта перечисления банком Потребителя денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Экономическую ответственность в этот период Гарантирующий поставщик не несет.

3.2.3. После заключения настоящего Контракта предоставлять сетевой организации для осуществления контроля над объемом и режимом поставки электрической энергии (мощности) следующие сведения о Потребителе:

- а) наименование, место нахождения, точки поставки на розничном рынке;
- б) о заключении, изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим поставки электрической энергии.

3.2.4. Уведомлять Потребителя о введении ограничения режима потребления электроэнергии способами, определенными п. 1.3. настоящего Контракта.

3.2.5. Беспрепятственного периодического доступа (в том числе и представителей сетевой организации) к энергопринимающим устройствам и приборам учета Потребителя с целью:

- проверки условий эксплуатации и сохранности прибора учета, правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний);
- монтажа, демонтажа, замены, допуска в эксплуатацию прибора учёта и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности);
- составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии;
- проведения испытаний для определения качества электрической энергии;
- выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании сетевой организации или иных владельцев сетей, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии Потребителю, состоящему в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком);

Гарантирующий поставщик

Потребитель



- введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) согласно п. 3.2.1., п. 3.2.2.;
- проведения контроля при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии и снятия показаний приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления электрической энергии;
- проведения контроля соблюдения Потребителем введенного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2.6. Осуществлять контроль над исполнением обязательств Потребителем в соответствии с условиями настоящего Контракта.

3.2.7. Уведомлять Потребителя о сроках и суммах, подлежащих оплате в целях исполнения условий настоящего Контракта, с указанием последствий в случае неисполнения платёжных обязательств в установленный срок.

3.3. Осуществлять иные права и обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.

#### 4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

4.1. Потребитель обязуется:

4.1.1. Представить Гарантирующему поставщику перечень своих объектов и электроустановок.

4.1.2. При наличии объектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, обеспечить выделение электроприемников аварийной брони электроснабжения самостоятельно или сетевой организацией за счет Потребителя на отдельные питающие линии, по которым поставка электрической энергии (мощности) не подлежит временному отключению.

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

4.1.4. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленной сетевой организацией, для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя.

4.1.5. При возникновении дефицита электроэнергии и мощности для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы, в соответствии с требованиями законодательства РФ, выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления о снижении объемов потребления электроэнергии и мощности в соответствии с графиками аварийного ограничения. Утвержденные в установленном законодательством РФ порядке графики аварийного ограничения доводятся до Потребителя путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

4.1.6. Обеспечивать допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика (в том числе сетевой организации) к энергопринимающим устройствам и приборам учета Потребителя с целью:

- проверки условий эксплуатации и сохранности прибора учета, правильности снятия показаний (не чаще 1 раза в месяц) расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний);
- монтажа, демонтажа, замены, допуска в эксплуатацию прибора учёта и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности);
- составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии;
- проведения испытаний для определения качества электрической энергии;
- выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании сетевой организации или иных владельцев сетей, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии Потребителю, состоящему в договорных отношениях с Гарантирующим поставщиком);
- введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) согласно п. 3.2.1., п. 3.2.2.;
- проведения контроля при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии и снятия показаний приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления электрической энергии.

4.1.7. В случае, если Потребитель является лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, в соответствии с п. 5.19. настоящего Контракта производить снятие показаний на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения и в течение последующих 5 рабочих дней предоставлять Гарантирующему поставщику сведения о потребленной электроэнергии (Срочное донесение) по форме Приложения № 4 к настоящему Контракту. В случае наличия интервальных приборов учета и осуществления расчетов по третьей-шестой ценовым категориям, представлять также детализацию фактических объемов потребления по часам суток по форме Приложения № 4.1. к настоящему Контракту в электронном виде посредством направления на электронный адрес: 03\_ros@astsbyt.ru или предоставления на любом электронном накопительном устройстве в формате Microsoft Office Excel непосредственно в пункт обслуживания потребителей.

Допускается представление Срочного донесения с использованием электронной почты, факсимильной связи или иных способов, позволяющих подтвердить факт его получения, указанным в Контракте, а также в виде электронного документа, подписанного электронной усиленной квалифицированной подписью.

В случае осуществления расчетов по пятой или шестой ценовой категориям также сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток по форме Приложения № 4.2. к настоящему Контракту за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

4.1.8. Ежеквартально согласовывать акт сверки расчетов за электроэнергию по представлению Гарантирующим поставщиком.

4.1.9. Обеспечить функционирование управляющих воздействий устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности, а также своевременное выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

4.1.10. При наличии объектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и при отсутствии на них акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику оригинал или заверенную копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.



4.1.11. Производить подключение потребителей к собственным электрическим сетям только с соблюдением установленного действующим законодательством порядка технологического присоединения, с последующим уведомлением Гарантирующего поставщика.

4.1.12. Осуществлять самостоятельно ограничение режима потребления электрической энергии указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики до 12 часов дня соответствующего даты и до уровня (полное, частичное), которые указаны в уведомлении Гарантирующего поставщика об ограничении режима потребления.

4.1.13. В течение суток со дня обнаружения письменно сообщать Гарантирующему поставщику о неисправности или утере прибора учета электроэнергии, являющегося собственностью Потребителя, или установленного в энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики) Потребителя независимо от права собственности на прибор учета.

4.1.14. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета, и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, принадлежащих Гарантирующему поставщику, сетевой организации, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя или на объектах, принадлежащих Потребителю.

4.1.15. Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих ему или иным лицам приборов учета электрической энергии.

4.1.16. При изменении своего наименования, организационно-правовой формы, ведомственной принадлежности, юридического адреса, банковских реквизитов, смене руководителя, фактического местонахождения и переходе права собственности (иного права) на объект энергоснабжения, а также в случае изменения сведений, указанных в п. 1.3. настоящего Контракта, уведомлять об этом Гарантирующего поставщика в течение 5 дней с момента наступления соответствующего события.

4.1.17. Предоставить Гарантирующему поставщику подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Выбрать для расчетов за электроэнергию (мощность) одну из шести указанных ниже ценовых категорий:

- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

- шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Потребители осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеют право выбрать первую, вторую, третью, четвертую, пятую, шестую ценовую категорию.

Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) не менее 670 кВт имеют право выбрать третью, четвертую, пятую, шестую ценовую категорию. Не допускается возможность выбора и применения в расчетах первой и второй ценовых категорий.

Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

Гарантирующий поставщик обязан производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором потребитель направил соответствующее уведомление.

4.2.2. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, допущенных в реквизитах Потребителя, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке, допущенной в реквизитах Потребителя, в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в установленный настоящим Контрактом срок платежный документ.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



4.2.3. Привлекать за отдельную плату Гарантирующего поставщика или сетевую организацию для осуществления установки, замены приборов учета до истечения срока их поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета.

4.2.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, с предварительным уведомлением не позднее 20 рабочих дней до начала расчетного периода путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, и внести соответствующие изменения в порядок определения объема электрической энергии (мощности), поставленной гарантирующим поставщиком по настоящему Контракту за расчетный период, при условии выполнения следующих обязанностей:

- оплатить Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности) на основании счёта, выставленного Гарантирующим поставщиком.

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные Сторонами существенные условия договора, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора.

- с даты изменения настоящего Контракта оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

4.2.5. Требовать от Гарантирующего поставщика или от сетевой организации повторного проведения контрольного снятия показаний расчетного прибора учёта в случае несогласия с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия, оформленного в отсутствие представителя Потребителя.

4.2.6. Проводить проверки соблюдения сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком требований, установленных действующим законодательством к приборам учета, в том числе с привлечением аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридических лиц (индивидуальных предпринимателей).

4.2.7. В случае смены собственника энергопринимающего устройства, новый собственник при заключении договора вправе, не позднее 30 дней со дня перехода права собственности на энергопринимающее устройство, предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета на дату перехода к нему права собственности, согласованные с предыдущим собственником.

4.3. Осуществлять иные права и обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.

## 5. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.

5.1. Учет отпущенной и потребленной электроэнергии (мощности) осуществляется приборами и схемами учета в соответствии с перечнем расчетных приборов Потребителя согласно Приложению № 2 к настоящему Контракту «Перечень регистрируемых электросчетчиков Потребителя» или согласно расчёту, произведённому сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и согласованному с Потребителем.

5.2. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и согласовывается с Потребителем. (Приложения №2, №5).

5.3. Расчетные приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, в том числе к месту установки и классу точности, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, и быть допущены в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска.

С 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

5.4. Обязанность по установке либо замене приборов учёта, в случаях не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации и иным лицам, возлагается на сетевую организацию и Гарантирующего поставщика. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства. Гарантирующий поставщик обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

5.5. Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, в зависимости от зоны ответственности, определённой в п. 5.4. настоящего Контракта, осуществляет установку (замену) и допуск в эксплуатацию приборов учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителя, не позднее 6 месяцев:

- а) с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если эта дата установлена в настоящем Договоре;

- б) в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства - с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

- в) с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;

- г) с даты признания прибора учета утраченным. Прибор учета считается утраченным в случае отсутствия результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том



числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации (Гарантирующего поставщика) к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей.

5.6. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска (составлением акта). Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

5.7. Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, имеющие намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Потребителя, в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ.

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

При ненаправлении Потребителем сетевой организации (Гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением Потребителя о смене места установки с указанием адреса такого места.

5.8. Потребитель (собственник энергопринимающих устройств), имеющий намерение демонтировать ранее установленный и допущенный прибор учета для случаев, не связанных с его заменой, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, в адрес Гарантирующего поставщика и сетевой организации письменное уведомление о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления. По результату указанных в уведомлении действий сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) и лицами, участвующими в процедуре демонтажа, составляется акт.

5.9. Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям нормативно-правовых актов РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи.

5.10. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета Гарантирующего поставщика или сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц.

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), контрольное снятие показаний осуществляется сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства потребителей, в отношении которых установлены указанные расчетные приборы учета в соответствии с план-графиком проведения контрольного снятия показаний, который составляется сетевой организацией и доводится до сведения Гарантирующего поставщика.

5.11. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, включенных в интеллектуальную систему учета сетевой организации, обеспечивается путем предоставления возможности дистанционного снятия показаний приборов учета по требованию иных владельцев интеллектуальных систем в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), либо не чаще одного раза в месяц путем контрольного снятия показаний в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

5.12. В случае если для проведения контрольного снятия показаний сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) требуется допуск к энергопринимающим устройствам, объектам электросетевого хозяйства, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то сетевая организация (Гарантирующий поставщик) за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет собственнику (владельцу) уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, указанные в плане-графике проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска. При этом уведомление считается полученным в соответствии с условиями п. 1.3. настоящего Контракта.

5.13. В случае недопуска Потребителем представителей сетевой организации (Гарантирующего поставщика) к приборам учета в указанные в уведомлении дату и время, сетевая организация (Гарантирующий поставщик) составляет акт о недопуске к приборам учета, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска. Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями сетевой организации (Гарантирующего поставщика). После этого сетевая организация (Гарантирующий поставщик) повторно направляет Потребителю указанное уведомление.

5.14. При повторном недопуске представителей сетевой организации (Гарантирующего поставщика) к проведению контрольного снятия показаний применяется порядок определения объемов потребления электрической энергии (мощности), предусмотренный п. 6.16. настоящего Контракта.

5.15. Проверки расчетных приборов учета осуществляются в плановом и внеплановом порядке.

Плановые проверки приборов учета проводятся в отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Плановые проверки приборов учета осуществляются сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета, на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного и согласованного в соответствии с действующим законодательством РФ.

Основанием для проведения внеплановой проверки приборов учета сетевой организацией является:

- заявление Гарантирующего поставщика;
- заявление Потребителя о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;

Гарантирующий поставщик

Потребитель



- выявление факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении снятия показаний или осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем, осуществляемым в порядке, установленном настоящим документом;

- срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клемной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и факт события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с предельными значениями, определенными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;

- непредоставление Потребителем показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

Результаты проверки расчетных приборов учета оформляется актом, который подписывается сетевой организацией и лицами, принимавшими участие в проверке.

5.16. Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Контрактом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии, но не более 4380 часов.

5.17. Потребитель вправе включить объем безучетного потребления в срочное донесение (Приложение № 4 к настоящему Контракту) с указанием номера акта о неучтенном потреблении.

5.18. Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии (мощности) и иные владельцы приборов учета электрической энергии обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности.

5.19. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

- сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего гарантирующего поставщика;

- потребители (покупатели), производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

5.20. Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета другой стороне Контракта в сроки, предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством.

## 6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ.

6.1. Расчеты за электрическую энергию в отношении точек поставки Потребителя осуществляются по выбранной Потребителем ценовой категории, указанной в Приложении № 2 к настоящему Контракту. Изменение ценовой категории оформляется Сторонами путём подписания дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

6.2. Расчетным периодом по настоящему Контракту является календарный месяц.

6.3. Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

6.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

6.5. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для настоящего Контракта принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.6. Потребитель производит оплату в текущем расчетном периоде:

- в размере 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до 10-го числа этого месяца;

- в размере 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до 25-го числа этого месяца;

6.7. При предоставлении Потребителем срочного донесения в срок, указанный в п. 4.1.7. настоящего Контракта срок, Гарантирующий поставщик производит расчет согласно фактическим показаниям расчетных приборов учета.

6.8. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) за этот месяц, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.9. Перерасчет по фактически сложившимся нерегулируемым ценам электрической энергии производится Гарантирующим поставщиком до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом. Потребитель производит оплату отклонения стоимости электрической энергии, сложившегося в результате перерасчета по фактическим нерегулируемым ценам электрической энергии, в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произведен перерасчет.



6.10. При применении в расчетах пятой - шестой ценовых категорий Потребитель обязан оплачивать стоимость энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки энергии в случаях и в порядке, которые установлены ППРФ от 04.05.2012г. № 442.

6.11. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного в соответствии с п. 5.16. настоящего Контракта безучетного потребления рассчитывается и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии. Стоимость объема безучетного потребления включается в выставаемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по настоящему Контракту, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет также должен содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Потребитель обязан оплатить указанный счет в срок, определенный в п. 6.9. настоящего Контракта.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя, показания прибора учета, отраженные в акте о неучтенном потреблении электрической энергии, в определении объема потребления электрической энергии (мощности) не участвуют.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты допуска в эксплуатацию прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном п. 6.14. и 6.15. настоящего Контракта.

6.12. Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

6.13. В случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого осуществляет сетевая организация, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность), о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки Гарантирующий поставщик производит перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена в соответствии с настоящим Контрактом) до даты составления акта проверки.

Если указанное заключение было сделано в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода.

Перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) осуществляется Гарантирующим поставщиком в соответствии с расчетными способами, предусмотренными п. 6.15. настоящего Контракта, и учитывается Гарантирующим поставщиком в том расчетном периоде, в котором была проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета. Счет на оплату поставленной электрической энергии также должен содержать расчет объема и стоимости перерасчета за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии.

В случае если в результате перерасчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии она должна быть уменьшена на величину, превышающую стоимость фактически потребленной в соответствующем расчетном периоде электрической энергии (мощности), такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

6.14. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов в срок, установленный 4.1.7. настоящего Контракта, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в соответствующем договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

6.15. В случае отсутствия актуальных показаний и (или) в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные п. 4.1.7. сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации.

6.16. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

6.17. При поступлении платежа с неопределенным назначением, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя.

6.18. В случае отсутствия показаний приборов учета при смене собственника согласно п. 4.2.7. настоящего Контракта, объем потребленной и подлежащий оплате электрической энергии (мощности) новым собственником энергопринимающего устройства в отношении первого расчетного периода со дня указанного перехода права собственности определяется исходя из количества дней, истекших со дня последнего снятия показаний приборов учета до указанной даты перехода права собственности, и усредненного объема потребления электрической энергии в день в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета.

## 7. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С ТРЕТЬИМИ ЛИЦАМИ

7.1. В рамках исполнения настоящего Контракта ответственность Потребителя и сетевой организации за состояние и обслуживание объекта электросетевого хозяйства, определяется балансовой (эксплуатационной) принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в акте о технологическом присоединении и (или) акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон, являющегося Приложением № 3 к настоящему Контракту.

7.2. Гарантирующий поставщик вправе наделять организацию, оказывающую услуги по передаче электроэнергии, а также вправе наделять иную организацию правом беспрепятственного доступа для проведения проверки электроустановок и систем учета Потребителя с целью:

- контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электроэнергии;

Гарантирующий поставщик

Потребитель



- составления актов проверки электроустановки, присоединённой к электрической сети сетевой организации и расчетных приборов учета электроэнергии;
- обслуживания электросетей и установок, находящихся на балансе и в эксплуатации сетевой организации;
- осмотра электроустановок и электрических сетей.

7.2.1. В случае если Потребитель допустил отклонения от установленных сетевой организацией значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией, то Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую по настоящему Контракту, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По факту выявления сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем услуг не направлено, сетевая организация, а также Гарантирующий поставщик по договору энергоснабжения применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанных повышающего и понижающего коэффициентов устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

7.2.2. Сетевая организация и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предоставляют по запросу Потребителя, в отношении которого было введено аварийное ограничение, и (или) организация, осуществляющая снабжение электрической энергией Потребителя, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внеплановых отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внеплановых отключений.

7.2.3. В целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация ведёт учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности.

Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

7.2.4. Субъекты электроэнергетики, собственники или иные законные владельцы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, кроме населения, обязаны регулярно проводить на объектах электроэнергетики замеры потоков распределения, нагрузок и уровней напряжения.

По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потоков распределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 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 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

7.3. При взаимоотношении с третьими лицами, в рамках исполнения настоящего Контракта, Потребитель обязан:

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

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

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

7.3.4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

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

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



7.3.7. Заблаговременно информировать сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на собственных энергетических объектах, а об аварийных ситуациях – незамедлительно;

7.3.8. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности собственных токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

7.3.9. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Контрактом;

7.3.10. Обеспечивать соблюдение установленного в настоящем Контракте в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

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

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

7.3.13. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Контракта, 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, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

7.4. При исполнении настоящего Контракта сетевая организация несёт следующие обязательства:

7.4.1. Обеспечивает передачу электрической энергии в точке поставки Потребителя, в интересах которого Гарантирующий поставщик заключил настоящий Контракт, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;

7.4.2. Определяет в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;

7.4.3. Незамедлительно информирует Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, а о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Контракту информирует заблаговременно;

7.4.4. Беспрепятственно допускает уполномоченных представителей Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Потребителю и расположенных в электроустановках сетевой организации в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.4.5. Уведомляет о введении в действие графиков аварийного ограничения Гарантирующего поставщика и Потребителя в порядке и в сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики.

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Гарантирующий поставщик несет перед потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета, сетевая организация уплачивает Потребителю, в отношении которого нарушены соответствующие обязанности, неустойку в размере 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии за каждый месяц с момента истечения указанного в п. 5.5. срока, в течение которого должен быть установлен и введен в эксплуатацию прибор учета, до даты ввода прибора учета в эксплуатацию. В случае если прибор учета не будет установлен сетевой организацией в течение 3 месяцев с момента истечения указанного в настоящем пункте срока, размер неустойки увеличивается до 100 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии.

Указанная неустойка учитывается при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) по договору на передачу электрической энергии начиная с расчетного периода, в котором получена претензия о неисполнении соответствующих обязанностей, но не ранее 6 месяцев с момента наступления одного из событий, повлекших необходимость установки или замены прибора учета и ввода его в эксплуатацию. В случае заключения Потребителем Контракта Гарантирующий поставщик учитывает указанную неустойку при определении обязательств по Контракту в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче.

Ответственность сетевой организации, предусмотренная настоящим пунктом, не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

8.3. В случае, если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно, через 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 (эксплуатационной ответственности) принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, с которой в интересах Потребителя Гарантирующий поставщик заключил договор на передачу (транспорт) электроэнергии.

Гарантирующий поставщик

Потребитель



8.4. Потребитель, в отношении которого введено частичное ограничение режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением частичного ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным.

8.5. Потребитель, в отношении которого введено полное ограничение режима потребления, в случае, если им не была обеспечена готовность к введению полного ограничения режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в отношении него полного ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным.

8.6. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони, в отношении которого в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением таким потребителем своих обязательств либо в связи с прекращением обязательств сторон по договору вводится, вплоть до полного, ограничение режима потребления, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

8.7. Потребитель несет ответственность за несвоевременную и (или) неполную оплату электрической энергии в порядке и размере, установленном статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

8.8. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), Потребитель обязан возместить причиненные сетевой организации (Гарантирующему поставщику) убытки.

8.9. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8.10. Стороны договорились, что если акт о неучтенном потреблении электрической энергии был составлен в отсутствие Потребителя, то надлежащее уведомление Потребителя о дате и времени составления такого акта осуществляется в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления.

## 9. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

9.1. Стороны не несут ответственность за перерывы в энергоснабжении, произведенные по команде ЦДУ ЕЭС России, в результате стихийных бедствий, отсутствия топливных ресурсов, террористических актов, забастовочных действий поставщиков при возникновении аварийных ситуаций, связанных с возможным повреждением силового оборудования и угрозой жизни людей, при автоматическом отключении из-за повреждения оборудования (линии электропередач, системы шин подстанции, силового трансформатора) на время устранения аварийной ситуации.

## 10. ДЕЙСТВИЕ КОНТРАКТА

10.1. Настоящий Контракт вступает в силу с даты подписания Сторонами, заключается на срок по 31.12.2023 г. и распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2023 г., но не ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

10.2. Все споры сторон и разногласия, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Астраханской области. Сторона, являющаяся инициатором спора или сторона, у которой возникли разногласия в части расчетов за электрическую энергию (мощность), обязуется направить другой стороне письменную претензию, а другая сторона, в срок не позднее 14 календарных дней с момента направления претензии, обязуется представить ответ на указанную претензию с целью урегулирования спора в досудебном порядке. Определить способы направления претензии и направления ответа на претензию посредством факсимильной, почтовой, электронной почтовой и иными видами связи, позволяющими достоверно установить, что корреспонденция исходит от Стороны по Договору.

10.3. Стороны согласовали применение электронного документооборота и использование усиленной квалифицированной электронной подписи при исполнении настоящего Контракта.

## 11. РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА.

11.1. Потребитель вправе расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем порядке в случае лишения Гарантирующего поставщика статуса «Гарантирующий поставщик» и перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий заключения договоров с указанными субъектами.

11.2. Потребитель имеет право расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем порядке. При его расторжении Потребитель обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика за 20 рабочих дней до момента расторжения. Получив уведомление от Потребителя о расторжении Контракта, Гарантирующий поставщик обязан в течение 5 рабочих дней со дня получения вышеуказанного уведомления, направить Потребителю счет, включающий в себя сумму задолженности за потребленную электрическую энергию (мощность), а так же стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по Контракту до заявляемой потребителем в уведомлении даты, с учетом уплаченных ранее авансовых платежей, который должен быть оплачен Потребителем не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения.

11.3. В случае если Гарантирующий поставщик не выставил счет (а) на оплату стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а Потребитель выполнил в установленные сроки указанные в пункте 11.2. требования, то от Потребителя в целях расторжения или изменения настоящего Контракта не требуется подтверждение оплаты счета (ов) и настоящий Контракт считается расторгнутым или измененным с заявленной Потребителем даты, что не освобождает Потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.

11.4. Гарантирующий поставщик, в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательств по оплате за электроэнергию Потребителем, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от настоящего Контракта.

11.5. Расторжение настоящего Контракта не освобождает Стороны от исполнения финансовых обязательств в полном объеме, возникших в период действия настоящего Контракта.

## 12. ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНТРАКТУ

12.1. Приложения к Контракту являются неотъемлемой частью Контракта:

12.1.1. Сведения о присоединенной и максимальной мощности токоприемников Потребителя - Приложение № 1.

12.1.2. Перечень регистрируемых электросчетчиков Потребителя - Приложение № 2.



- 12.1.3. Акт о технологическом присоединении и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - Приложение № 3.
- 12.1.4. Сведения о потребленной электрической энергии «Срочное донесение» - Приложение № 4.
- 12.1.5. Детализация фактических объемов потребления по часам суток - Приложение № 4.1. (для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей-шестой ценовым категориям).
- 12.1.6. Детализация плановых объемов потребления по часам суток - Приложение № 4.2. (для потребителей, осуществляющих расчеты по пятой и шестой ценовым категориям)
- 12.1.7. Расчет потерь электроэнергии - Приложение № 5.

### 13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

**Сетевая организация: Филиал ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго»**

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32, e-mail: kanc@ac.rosseti-yug.ru

ИНН 6164266561 КПП 301502001

Телефоны Центров обслуживания потребителей (ЦОП) г. Астрахани: (8512)79-29-59, 79-29-05, 66-78-87

Единый многоканальный телефон диспетчерской службы по вопросам аварийного/планового отключения по г. Астрахани: (8512) 79-31-11. Адрес сайта Филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» <https://astrakhanenergo.rosseti-yug.ru/>.

**Гарантирующий поставщик: ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»**

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 414000, Астраханская область, г.о. город Астрахань, г. Астрахань, ул. Бакинская, стр. 149, помещ. 1

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС: 414000, Астраханская область, г.о. город Астрахань, г. Астрахань, ул. Бакинская, стр. 149, помещ. 1

Р/счет 40702810110200000217 в Филиале «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г. Москве;

Корр/счет 30101810145250000411 в Главном управлении Банка России по Центральному федеральному округу г. Москва;

БИК 044525411;ИНН 3017041554; ОГРН 1053000000041; ОКПО 72614819; КПП 302501001,785150001; ОКATO 12401381000; ОКФС 16; ОКОПФ 12247; ОКВЭД 35.14; ОКЕИ 384; ОКПД-2 35.14 10.000; ОКТМО 12701000001.

Адрес сайта ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» [www.astsbys.ru](http://www.astsbys.ru); e-mail: [secr@astsbys.ru](mailto:secr@astsbys.ru); тел./факс 249-000

**Потребитель: АМО "Сельское поселение Татаробашмаковский сельсовет Приволжского муниципального района Астраханской области"**

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС: 416464, Астраханская область, Приволжский район, с. Татарская Башмаковка, ул. Ленина, 34;

ПОЧТОВЫЙ АДРЕС: 416464, Астраханская область, Приволжский район, с. Татарская Башмаковка, ул. Ленина, 34;

Тел. 8 (8512) 40-69-42, 8 (8512) 40-69-25; эл. почта: [admtbash@yandex.ru](mailto:admtbash@yandex.ru);

ЕКС: 40102810445370000017 в Отделение Астрахань Банка России // УФК по Астраханской области г.Астрахань;

Казначейский счет 03231643126424602500;

БИК 011203901 л/с 03253013360 ; ОГРН 1053001688057; ИНН 3009013715; КПП 300901001;

ОКАТО 12242860001;

ОКФС 14; ОКОПФ 75404; ОКПО 04112500; ОКВЭД 84.11.35.

### 14. ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик



Гарантирующий поставщик

Потребитель