

**КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ № \_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»**, основной государственный регистрационный номер 1026300956131, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице \_\_\_\_\_,

действующего на основании Доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., с одной стороны, и \_\_\_\_\_,

основной государственный регистрационный номер \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий контракт о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА**

1.1. «Гарантирующий поставщик» осуществляет продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывает услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Заказчику» (далее – оказанные услуги), а «Заказчик» оплачивает поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Исполнение обязательств «Сторон» по настоящему контракту начинается:

- с даты заключения настоящего контракта, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств «Заказчика»;
- с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты «Заказчика», соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении потребителей, с максимальной мощностью 150 кВт и менее - со дня составления и размещения на официальном сайте сетевой организации (ином официальном сайте, обеспечивающем возможность направлять заявку и прилагаемые документы, на который предусмотрена переадресация с официального сайта сетевой организации) или с использованием федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" в личном кабинете заявителя акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии - в случае заключения контракта на энергоснабжение до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается настоящий контракт.

При заключении настоящего контракта в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением «Заказчиком» (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение «Гарантирующим поставщиком» обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему контракту начинается не ранее даты и времени отмены введенного

полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

1.3. Договорный объем поставки электрической энергии «Заказчику» составляет \_\_\_\_\_ кВт.ч. ориентировочно на сумму \_\_\_\_\_ рублей с учетом НДС. Цена контракта является твердой и определяется на весь срок его исполнения, при этом стоимость электрической энергии (мощности) и оказанных услуг определяется в соответствии с п.4.1 настоящего контракта.

В том числе за счет средств:

федерального бюджета \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 бюджета субъекта РФ \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 бюджета городского округа/муниципального района \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 бюджета городского/сельского поселения \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 фонда обязательного медицинского страхования \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 пенсионного фонда \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 фонда социального страхования \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%),  
 из внебюджетных источников \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_%).

1.4. Объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяется в отношении энергопринимающего устройства «Заказчика» (в случае, если у «Заказчика» несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие «Заказчику» объекты электросетевого хозяйства совокупность энергопринимающих устройств), - в отношении совокупности энергопринимающих устройств «Заказчика»), в следующем порядке:

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Заказчиком» по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, равен произведению объема потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения и норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;
- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Заказчиком» по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) «Заказчика» почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Объемы услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, оказанных прочими сетевыми организациями, определяются в зависимости от выбранного «Заказчиком» варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) «Заказчика» в следующем порядке:

- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Заказчиком» за расчетный период по одноставочной цене (тарифу) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;
- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Заказчиком» за расчетный период по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;
- объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых «Заказчиком» за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такая цена (тариф), равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) «Заказчика» почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

1.5. Точка поставки - место исполнения обязательств по настоящему контракту, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Заказчику», 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 «Заказчика», объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего контракта, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства «Заказчика» (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Приборы учета, которые на дату заключения настоящего контракта используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), места их расположения, их заводские номера, дата государственной поверки приборов учета и показания на дату и время начала исполнения контракта, а также точки поставки отражены в Приложениях №3.1 и №3.2 к настоящему контракту. Место исполнения настоящего контракта – Самарская область.

Определение ценовой категории, величины резервируемой мощности, стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с нормами действующего законодательства РФ - в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства «Заказчика» (совокупности энергопринимающих устройств «Заказчика», имеющих между собой электрические связи через принадлежащие «Заказчику» объекты электросетевого хозяйства) (далее – объект потребления «Заказчика»).

1.6. Величина максимальной мощности «Заказчика» с распределением по точкам поставки электрической энергии указана в Приложении №3.1 к настоящему контракту.

1.7. При выполнении настоящего контракта, а также по вопросам, им не оговоренным, «Стороны» обязуются руководствоваться Гражданским кодексом Российской Федерации, законами, Указами Президента Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного режима ограничения

«Заказчик»

электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов и иными нормативными правовыми актами, действующими на момент заключения настоящего контракта и вступившими в силу после заключения настоящего контракта.

В случае принятия после заключения настоящего контракта законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения «Сторонами» настоящего контракта, установленные такими актами нормы обязательны для «Сторон» с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

## **2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА»**

### **2.1. «Гарантирующий поставщик» обязуется:**

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности) «Заказчику» в объеме фактического потребления в пределах максимальной мощности и в соответствии с категорией надежности энергоснабжения, предусмотренных характеристиками технологического присоединения. При отсутствии в документах о технологическом присоединении информации о категории надежности энергопринимающих устройств «Заказчика», энергоснабжение осуществляется как для энергопринимающих устройств третьей категории надежности.

2.1.2. Урегулировать в интересах и за счет «Заказчика» отношения с организациями, которым уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), участвующими в процессе передачи электрической энергии до точек присоединения объектов электросетевого хозяйства или энергопринимающих устройств «Заказчика» к электрическим сетям указанных организаций, в том числе опосредованно, и принять меры по включению в договор, заключаемый «Гарантирующим поставщиком» с сетевой организацией в интересах «Заказчика», обязательств сетевой организации при исполнении настоящего контракта, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ.

2.1.3. Руководствоваться подписанными «Заказчиком» и сетевыми организациями, иными владельцами объектов электросетевого хозяйства, чьи электрические сети и энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к электрическим установкам «Заказчика», актами разграничения балансовой (имущественной) принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон и (или) актами об осуществлении технологического присоединения, определяющими место исполнения обязательств субъектов розничных рынков по настоящему контракту.

2.1.4. Руководствоваться актами аварийной и технологической брони электроснабжения, в которых фиксируются нагрузки (потребляемая мощность) электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения «Заказчика», подписанными «Заказчиком» и сетевыми организациями, при их наличии.

2.1.5. Обеспечивать поддержание, на основе заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевыми организациями, на границе балансовой (имущественной) принадлежности сетевых организаций значений показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, предусмотренными действующим законодательством РФ, в том числе ГОСТ32144-2013.

2.1.6. Производить расчет стоимости поставляемой «Заказчику» электрической энергии (мощности) и услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью) «Заказчика».

2.1.7. Оформлять счета, счета-фактуры, акты приема-передачи мощности и электрической энергии, расчетные ведомости.

2.1.8. Оформлять акт сверки взаиморасчетов за принятую «Заказчиком» электрическую энергию (мощность) в течение 5 рабочих дней с момента получения письменного запроса «Заказчика», но не чаще одного раза в квартал.

2.1.9. Выдавать представителю «Заказчика» счета, счета-фактуры, расчетные ведомости и акты приема-передачи мощности и электрической энергии за поставленную электрическую энергию (мощность), не позднее, чем за 5 рабочих дней до наступления окончательного срока исполнения обязательств «Заказчика» по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг за расчетный период.

2.1.10. Обеспечить информирование «Заказчика» об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему контракту после получения указанной информации от сетевой организации.

2.1.11. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав «Заказчика», предусмотренных настоящим контрактом.

## **2.2. «Гарантирующий поставщик» имеет право:**

2.2.1. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке и случаях, определенных Правилами полного и (или) частичного режима ограничения электрической энергии.

Срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий контракт и допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением «Заказчиком» обязательств по настоящему контракту и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность сетевых организаций, «Гарантирующего поставщика» и иных субъектов электроэнергетики перед «Заказчиком», определяется актом технологической и (или) аварийной брони электроснабжения, а в его отсутствии или отсутствии в указанном акте величины допустимого числа часов ограничения режима потребления в год «Заказчика», нормами действующего законодательства РФ.

Информация о размере задолженности по оплате электроэнергии, предупреждение (уведомление), либо иные формы оповещения, предусмотренные нормами действующего законодательства РФ о принимаемых мерах по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии доводится (направляется) до «Заказчика» посредством:

- направления письменных уведомлений, претензий, предупреждений, либо иных форм оповещения, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ;
- указания в платежных документах, предоставляемых «Заказчику»;
- дополнительных каналов коммуникации с «Заказчиком», в том числе путем направления sms-сообщений на телефон мобильной связи \_\_\_\_\_ и (или) адрес электронной почты \_\_\_\_\_.

Выбор способа информирования, предупреждения (уведомления) «Заказчика» осуществляется «Гарантирующим поставщиком».

В случае если «Заказчик» финансируется за счет средств федерального бюджета, «Гарантирующий поставщик» обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии объектов «Заказчика», обеспечивающих безопасность государства (воинских частей, учреждений, предприятий и организаций федеральных органов исполнительной власти, в которых предусмотрена военная служба, а также предприятий, учреждений и организаций уголовно - исполнительной системы и государственной противопожарной службы), в пределах

установленных «Заказчику» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

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

2.2.3. Направлять «Заказчику» акт приема-передачи мощности и электрической энергии для подписания.

2.2.4. Направлять копии любых писем, предупреждений, уведомлений в адрес «Заказчика» посредством телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить факт получения документа «Заказчиком».

2.2.5. На основании представленных в соответствии с п. 3.1.7.2 настоящего контракта сведений о потреблении электрической энергии и мощности определять величину потребленной мощности «Заказчиком» в расчетном периоде.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ЗАКАЗЧИКА»**

#### **3.1. «Заказчик» обязуется:**

3.1.1. Сообщать в письменном виде в 5-дневный срок «Гарантирующему поставщику» об изменении банковских реквизитов и изменениях, вносимых в учредительные документы.

3.1.2. Представить «Гарантирующему поставщику» документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони у «Заказчика», ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе «Заказчик», частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящийся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении контракта на энергоснабжение или при возникновении после заключения настоящего контракта оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном нормами действующего законодательства РФ, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать «Гарантирующему поставщику» копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

Документом, подтверждающим наличие технологической и (или) аварийной брони у «Заказчика», является акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленный (измененный) и согласованный в порядке, установленном действующим законодательством РФ, «Заказчиком» и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства «Заказчика».

Представленный «Гарантирующему поставщику» надлежащим образом оформленный акт аварийной и (или) технологической брони электроснабжения является неотъемлемым приложением к настоящему контракту.

3.1.3. Представить «Гарантирующему поставщику» в 5-дневный срок, после согласования «Заказчиком» и владельцем объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства «Заказчика», документы о технологическом присоединении в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, в случае изменения границы балансовой (имущественной) принадлежности электросетей в течение срока действия настоящего контракта.

3.1.4. Производить оплату электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в порядке и сроки, установленные разделом 4 настоящего контракта.

3.1.5. Возмещать «Гарантирующему поставщику» фактические расходы, связанные с введением ограничения и возобновлением режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами полного и (или) частичного режима ограничения электрической энергии.

3.1.6. В случае, когда обязанность по снятию показаний приборов учета возложена на «Заказчика», представлять ежемесячно до 12 часов местного времени 1 числа месяца, следующего за расчетным, сетевой организации и, в случае опосредованного присоединения, владельцам энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства «Заказчика», сведения об объемах потребления электрической энергии «Заказчиком», сформированные по форме Приложения №7.1 и (или) №7.2 к настоящему контракту на основании показаний расчетных и контрольных (при их наличии) приборов учета, установленных на объектах «Заказчика», и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем «Заказчика», скрепленные печатью. По точкам поставки электрической энергии, включенным в АИИСКУЭ, показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), по форме Приложения № 7.4 к настоящему контракту.

В случае установки расчетных (контрольных) приборов учета, используемых для определения объема потребления электрической энергии «Заказчика», на объектах сетевой организации или владельцев энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства «Заказчика», подписывать:

- сформированные сетевой организацией по форме Приложения №7.1 к настоящему контракту сведения об объемах поставки электрической энергии «Заказчику», в случае непосредственного присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства «Заказчика» к электрическим сетям сетевой организации; сформированные сетевой организацией или владельцами энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства «Заказчика», в случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства «Заказчика» к электрическим сетям сетевой организации, по форме Приложения №7.2 к настоящему контракту сведения об объемах поставки электрической энергии «Заказчику».

В случае заключения настоящего контракта в целях обеспечения коммунальной услуги по электроснабжению нежилых помещений многоквартирного жилого дома, представлять и (или) подписывать, указанные в настоящем пункте сведения в отношении таких помещений, ежемесячно до 25 числа расчетного периода.

3.1.7. В случае, когда обязанность по снятию показаний приборов учета возложена на «Заказчика», представлять ежемесячно до 12 часов местного времени 2 числа месяца, следующего за расчетным, «Гарантирующему поставщику» сформированные на основании показаний расчетных и контрольных (при их наличии) приборов учета, подписанные

«Заказчик»

«Гарантирующий поставщик»

руководителем предприятия либо уполномоченным представителем «Заказчика», скрепленные печатью следующие документы:

3.1.7.1. Сведения об объемах передачи электрической энергии в электрические сети сетевых организаций или иным потребителям электрической энергии, чьи электрические сети или энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Заказчика», сформированные по форме Приложения №7.3 к настоящему контракту, подписанные представителями указанных сетевых организаций и иных потребителей.

3.1.7.2. Сведения:

- о величинах почасового потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период по форме Приложения №5.1 к настоящему контракту, отдельно по каждой точке поставки, указанной в Приложениях №№3.1, 3.2 к настоящему контракту, согласованные с сетевой организацией, или по данным АИИСКУЭ - для «Заказчика», расчеты с которым производятся по ценовой категории, предусматривающей почасовой учет. Сведения представляются на бумажном носителе и в электронном виде в формате \*.xls. на адрес электронной почты отделения «Гарантирующего поставщика» \_\_\_\_\_;
- о величинах потребления электрической энергии за расчетный период, с распределением по зонам суток расчетного периода, по форме Приложения №5.2 к настоящему контракту на бумажном носителе, сформированные на основании показаний расчетных приборов учета, указанных в Приложениях №№3.1, 3.2 к настоящему контракту, позволяющих определять объем потребления электрической энергии с его дифференциацией по зонам суток расчетного периода и обеспечивающих хранение указанных величин в течение 30 календарных дней после окончания расчетного периода или по данным АИИСКУЭ - для «Заказчика», расчеты с которым производятся по ценовой категории, с дифференциацией по зонам суток.

3.1.8. Подписывать акты о контрольном снятии информации и показаний с расчетных приборов учета электрической энергии (мощности), составленные уполномоченными представителями «Гарантирующего поставщика» или сетевых организаций.

3.1.9. В случае возникновения намерения в соответствии с пунктом 3.2.7 или 3.2.8 настоящего контракта в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта на энергоснабжение с «Гарантирующим поставщиком» полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у «Гарантирующего поставщика», «Заказчик» обязан передать «Гарантирующему поставщику» письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении «Заказчиком» требования настоящего пункта об уведомлении «Гарантирующего поставщика» в установленные сроки и (или) при нарушении «Заказчиком» требования о выполнении условий, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ, определенные заключенным с «Гарантирующим поставщиком» настоящим контрактом обязательства «Заказчика» и «Гарантирующего поставщика» сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Если «Заказчик» расторг контракт с «Гарантирующим поставщиком» 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 влечет последствия бездоговорного потребления, предусмотренные законодательством РФ.

3.1.10. Соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.11. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие «Заказчику» 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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.12. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих «Заказчику» энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.13. Обеспечить:

а) сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности (владении) «Заказчика», (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах земельного участка в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Возмещение сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением 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).

б) письменное сообщение «Гарантирующему поставщику» и сетевой организации о случаях безучетного потребления, выхода из строя или утраты прибора учета не позднее двух суток после обнаружения;

в) приобретение, установку, замену, эксплуатацию и поверку измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на принадлежащих «Заказчику» подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

г) информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе;

д) доступ в рабочее время суток к месту установки прибора учета представителей сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета, уполномоченных на совершение действий по:

- установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии

(мощности), проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний;

- эксплуатации прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности);
- проверке схем учета;
- проверке состояния устройств и схем подключения АЧР (при включении электроустановок «Заказчика» в график АЧР);
- проведению ограничений электропотребления или отключений электроустановок по заданию «Гарантирующего поставщика»;
- составлению акта аварийной и технологической брони электроснабжения;

е) доступ (не чаще одного раза в месяц) в рабочее время суток уполномоченных представителей «Гарантирующего поставщика» к средствам коммерческого учета для контрольного снятия информации и показаний с расчетных (контрольных) приборов учета и приборам контроля за установленными режимами потребления электрической энергии и мощности;

ж) 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;

з) проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен контракт, и предоставление сетевой организации информации о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у «Заказчика» системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

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

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то «Заказчик» обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ;

к) в случае подключения энергопринимающих устройств «Заказчика» к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, и находящимся под их воздействием, эксплуатацию принадлежащих «Заказчику» на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, и возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации;

л) представление в сетевую организацию или (и) «Гарантирующему поставщику» технологической информации (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

м) функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности «Заказчика», в соответствии с нормами действующего законодательства РФ;

н) своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.14. 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. Своевременно согласовывать с «Сетевой организацией» вывод из работы устройств АЧР при необходимости проведения технических работ, связанных с их ремонтом или восстановлением.

3.1.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств «Заказчика», соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.16. Выполнять требования сетевой организации, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (в том числе переданные «Заказчику» через «Гарантирующего поставщика») 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.

3.1.17. Согласовывать исполнительные принципиальные схемы АЧР со службой релейной защиты и автоматики сетевых организаций. Представлять по запросу сетевой организации и (или) «Гарантирующего поставщика» технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.18. Информировать «Гарантирующего поставщика», сетевую организацию и, в случае опосредованного присоединения к электрическим сетям сетевой организации, владельцев объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно технологически присоединены энергопринимающие устройства «Заказчика», об аварийных ситуациях на энергетических объектах «Заказчика» в день их обнаружения, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах «Заказчика» в срок не позднее рабочих 15 дней до их начала.

3.1.19. Информировать «Гарантирующего поставщика» и (или) сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников «Заказчика», которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.20. Урегулировать с системным оператором вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

3.1.21. Не препятствовать перетоку электрической энергии через объекты электросетевого хозяйства «Заказчика» иным потребителям, с которыми у «Гарантирующего поставщика» заключены договоры энергоснабжения и энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства «Заказчика».

3.1.22. При реорганизации «Заказчика» представить «Гарантирующему поставщику» передаточный акт, утвержденный учредителями (участниками) юридического лица или органом, принявшим решение о реорганизации юридического лица, вместе с учредительными документами, произвести расчет за потребленную электрическую энергию (мощность).

3.1.23. При отказе от исполнения настоящего контракта полностью или при уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у «Гарантирующего поставщика», обеспечить:

- направление письменного уведомления об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;
- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения контракта оплату «Гарантирующему поставщику» стоимости потребленной до заявленной даты изменения контракта на энергоснабжение, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого «Гарантирующим поставщиком»;
- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения контракта, предоставление «Гарантирующему поставщику» выписки из контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого контракта, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого контракта и заверена печатями сторон такого контракта (при наличии печатей).

3.1.24. Осуществлять фактические действия в своих электрических установках по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) и по отмене ограничения сторонних потребителей, чьи энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Заказчика», по соответствующей заявке «Гарантирующего поставщика» или сетевой организации.

В случае неисполнения «Заказчиком» заявки «Гарантирующего поставщика» на отмену ограничения сторонних потребителей, чьи энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства «Заказчика», «Заказчик» обязан возместить убытки «Гарантирующего поставщика», связанные с недопоставкой электрической энергии и мощности таким потребителям.

3.1.25. Оформить, подписать и вернуть акт сверки взаиморасчетов за принятую электрическую энергию (мощность) в течение 10 рабочих дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика».

В случае непредставления в установленный настоящим пунктом срок подписанного акта сверки взаиморасчетов за принятую электрическую энергию (мощность) в адрес «Гарантирующего поставщика», указанный акт считается согласованным «Сторонами» в редакции «Гарантирующего поставщика».

3.1.26. Подписать и вернуть акт приема-передачи мощности и электрической энергии в течение 10 рабочих дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика», при отсутствии обоснованных разногласий.

В случае возникновения обоснованных разногласий подписать акт приема-передачи мощности и электрической энергии с формулировкой «С разногласиями» и вернуть в течение 10

рабочих дней с момента получения от «Гарантирующего поставщика» второй экземпляра акта либо с приложением Протокола разногласий, либо с указанием причин и суммы возникших обоснованных разногласий (оспариваемой и неоспариваемой суммы) в самом акте приема-передачи мощности и электроэнергии.

В случае непредставления в установленный настоящим пунктом срок подписанного акта приема-передачи мощности и электрической энергии в адрес «Гарантирующего поставщика», указанный акт считается согласованным «Сторонами» в редакции «Гарантирующего поставщика».

3.1.27. Уведомить «Гарантирующего поставщика» о намерении исключения точек поставки, в отношении которых заключен настоящий контракт, или о расторжении настоящего контракта не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты.

3.1.28. Сообщать «Гарантирующему поставщику» детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток по форме Приложения №12 к настоящему контракту в отношении объекта (ов) потребления «Заказчика» за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя), при условии оборудования точек поставки, указанных в Приложениях №№3.1 и 3.2 к настоящему контракту, приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае уведомления «Гарантирующего поставщика» о намерении «Заказчика» в приобретении электрической энергии на условиях планирования объемов потребления электрической энергии по часам суток (почасовое планирование).

При непредставлении или несвоевременном предоставлении «Заказчиком» данных о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии на отдельные сутки либо при предоставлении указанных данных в отношении не всех часов таких суток плановый почасовой объем за сутки и часы, в отношении которых такие данные не предоставлены, принимаются равными нулевым значениям.

3.1.29. Оплачивать, в случае приобретения электрической энергии на условиях почасового планирования, стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме отклонения фактических почасовых объемов покупки электрической энергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электрической энергии, и в объеме отклонения плановых почасовых объемов потребления электрической энергии от соответствующих фактических почасовых объемов покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленными нормами действующего законодательства РФ и настоящим контрактом.

3.1.30. Для установки в отношении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) «Заказчика» системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, либо для замены ранее установленных системы учета или прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, направить в сетевую организацию соответствующий требованиям законодательства РФ письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета.

3.1.31. В случае необходимости демонтажа в целях замены, ремонта или поверки принадлежащего «Заказчику» расчетного (контрольного) прибора учета, обеспечить соблюдение порядка демонтажа, предусмотренного Приложением № 21 к настоящему контракту.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также собственники (владельцы) и (или) пользователи объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, 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 им приборов учета электрической энергии.

3.1.32. В случае если «Заказчик» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства:

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Заказчика», открытый в органе федерального казначейства.
- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Заказчику» лимита в рамках бюджетных обязательств.
- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах, доведенных «Заказчику» главным распорядителем средств федерального бюджета, лимитов бюджетных обязательств.

### **3.2. «Заказчик» имеет право:**

3.2.1. Производить расчеты по настоящему контракту ценными бумагами по согласованию с «Гарантирующим поставщиком».

3.2.2. Инициировать замену принадлежащих «Заказчику» приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменение схемы подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию), в порядке, предусмотренном Приложением № 21 к настоящему контракту.

3.2.3. В целях исполнения настоящего контракта в части условий о величинах технологической и (или) аварийной брони «Заказчик», ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе «Заказчик», частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящийся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении, вправе составить и согласовать такой акт в порядке, установленном нормами действующего законодательства РФ, как до заключения настоящего контракта, так и после его заключения.

3.2.4. Производить, в случае приобретения электрической энергии на условиях почасового планирования, корректировку сообщенных плановых объемов 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.

3.2.5. Выбирать в отношении объекта потребления «Заказчика» в зависимости от максимальной мощности:

- 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.

В отношении «Заказчика», максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, выбирать ценовую категорию, без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий, посредством уведомления «Гарантирующего поставщика» в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (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).

Изменение ценовой категории в рамках требований, предусмотренных настоящим пунктом, 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, если иное не предусмотрено Основами ценообразования.

В отношении «Заказчика», энергопринимающие устройства которого присоединены, в том числе опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам и (или) их частям, переданным организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в аренду территориальным сетевым организациям, а также «Заказчика», энергопринимающие устройства которого опосредованно присоединены к электрическим сетям территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, выбирают между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе четвертой или шестой ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении указанного «Заказчика» применяется четвертая ценовая категория.

3.2.6. Выбирать любое лицо для установки, замены, эксплуатации и поверки измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, если обязанность по установке, замене, эксплуатации и поверке измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов возложена на «Заказчика».

3.2.7. Уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у «Гарантирующего поставщика», путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условий контракта в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного «Гарантирующим поставщиком» по контракту за расчетный период, при выполнении условий, предусмотренных п.3.1.23 настоящего контракта.

3.2.8. Отказаться от исполнения настоящего контракта полностью, что влечет досрочное расторжение настоящего контракта или изменить настоящий контракт при выполнении условий, предусмотренных п.3.1.23 настоящего контракта.

3.2.9. Получать в отделении «Гарантирующего поставщика» документы, указанные в п. 2.1.9 настоящего контракта.

3.2.10. С даты утраты «Гарантирующим поставщиком» его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством РФ, условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.11. Направлять «Гарантирующему поставщику» акт сверки взаиморасчетов за принятую «Заказчиком» электрическую энергию не чаще одного раза в квартал.

3.2.12. Оценить качество услуг и обслуживание, предоставляемые «Гарантирующим поставщиком», заполнив анкету на официальном сайте [www.samaraenergo.ru](http://www.samaraenergo.ru) в сети Интернет или в офисе отделения «Гарантирующего поставщика».

3.2.13. На неустойку в размере и в случаях, указанных в Приложении 21 к настоящему контракту.

3.2.14. В случае просрочки исполнения «Гарантирующим поставщиком» обязательства, предусмотренного настоящим контрактом, «Заказчик» вправе потребовать уплаты неустойки (штрафа, пеней). Неустойка (штраф, пени) начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного настоящим контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательства. Размер такой неустойки (штрафа, пеней) устанавливается в соответствии с действующим законодательством РФ. «Гарантирующий поставщик» освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине «Заказчика».

#### 4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

4.1. «Заказчик» оплачивает фактические принятые в расчетном периоде объемы электрической энергии (мощности) по свободным (нерегулируемым) ценам. Определение стоимости электрической энергии (мощности) и оказанных услуг осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется ценовая категория, выбранная «Заказчиком» в соответствии с п. 3.2.5 настоящего контракта.

4.3. Расчетным периодом является календарный месяц.

Оплата принятой электрической энергии и оказанных услуг производится «Заказчиком» («Плательщиком») платежными поручениями.

«Заказчик» оплачивает электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в следующем порядке:

30% от объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период –	до 10 числа расчетного периода,
40% от объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период –	до 25 числа расчетного периода.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, размер платежей, которые должны быть произведены «Гарантирующему поставщику» в течение и до начала расчетного периода рассчитывается из отношения максимальной мощности и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824, исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;

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 цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена индексируется в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

«Заказчик» производит оплату за фактически потребленный объем электрической энергии (мощности) и оказанные услуги, исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за расчетный период и совокупной цены оказанных услуг, за вычетом сумм ранее произведенных платежей, в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным периодом.

«Гарантирующий поставщик» производит расчет фактически принятого «Заказчиком» объема электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением №4 и (или) приложением № 9 к настоящему контракту и оформляет платежные документы согласно п. 2.1.7 настоящего контракта.

4.4. Возмещение фактических расходов «Гарантирующего поставщика», связанных с введением частичного и (или) полного ограничения и возобновления режима потребления электрической энергии (мощности), осуществляется «Заказчиком» по счету, оформленному «Гарантирующим поставщиком» на основании подписанного с сетевой организацией акта об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям и по возобновлению их электроснабжения. Оплата «Заказчиком» по счету производится в течение 30 календарных дней со дня его получения.

4.5. Днем фактической оплаты является дата зачисления денежных средств на расчетный счет отделения «Гарантирующего поставщика» или дата подписания акта приема-передачи ценных бумаг.

4.6. В случае, если размер оплаты «Заказчиком» в течение расчетного периода превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, и в отсутствии соответствующего письменного обращения «Заказчика» о распределении денежных средств, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

4.7. Если при проведении расчетов по настоящему контракту «Заказчиком» не указано, за какой расчетный период производится оплата, «Гарантирующий поставщик» засчитывает эту оплату в счет ранее возникшей задолженности по данным бухгалтерского учета «Гарантирующего поставщика».

4.8. В случае изменения организацией, уполномоченной законодательством РФ на формирование цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) или изменения уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов стоимости оказанных услуг, «Гарантирующий поставщик» направляет «Заказчику» соответствующее письменное уведомление и корректировочный счет-фактуру в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ. Указанное уведомление и корректировочный счет-фактуру «Гарантирующий поставщик» выставляет не позднее пяти календарных дней, считая со дня опубликования на официальном сайте организации, уполномоченной законодательством РФ на формирование цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, или с момента вступления в силу приказа органа власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае изменения организацией, уполномоченной законодательством РФ на формирование цены электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) или изменения уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов стоимости оказанных услуг, исправления в акт приема-передачи мощности и электрической энергии за поставленную электрическую энергию (мощность) вносятся в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

## 5. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Объемы потребления электрической энергии (мощности), объемы оказанных услуг за расчетный период определяются в отношении объекта (ов) потребления «Заказчика» по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) и расчетов, произведенных в соответствии с Приложением №4 и (или) Приложением № 9 к настоящему контракту, в том числе на основании представленных в соответствии с п.п. 3.1.6, 3.1.7 настоящего контракта сведений. Показания расчетных и контрольных приборов учета для указанных целей фиксируются на 00-00 часов первого и на 24-00 часов последнего календарных дней расчетного периода.

В случае заключения настоящего контракта в целях обеспечения коммунальной услуги по электроснабжению нежилых помещений многоквартирного жилого дома, снятие показаний

расчетных и контрольных приборов учета в отношении таких помещений, производится в любое время с 23 по 25 числа расчетного периода.

«Гарантирующий поставщик» или сетевые организации, поименованные в Приложении № 3.1 к настоящему контракту, обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);

в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии (мощности), за исключением установленных Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике" случаев оснащения вводимых в эксплуатацию многоквартирных жилых домов индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

5.2. Установка и эксплуатация средств измерений и учета электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и инструкций заводов-изготовителей, при этом все средства измерений и учета электрической энергии (мощности), а также информационно-измерительные системы должны быть в исправном состоянии и готовыми к работе. Использование в качестве расчетных приборов учета и информационно-измерительных систем, не прошедших метрологическую аттестацию и не включенных в реестр средств измерений, не допускается.

Расчетный (контрольный) прибор учета после его установки должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

5.3. Поверка расчетных средств учета электрической энергии (мощности) проводится в сроки, устанавливаемые государственными стандартами, а также после ремонта указанных средств. Периодичность и объем поверки расчетных приборов учета электрической энергии должны соответствовать требованиям действующих нормативно-технических документов. Положительные результаты поверки приборов учета электрической энергии удостоверяются поверительным клеймом или свидетельством о поверке.

Расчетные (контрольные) приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию.

5.4. Проверка соответствия расчетных (контрольных) приборов учета электрической энергии требованиям Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и других нормативных актов производится персоналом сетевой организации (гарантирующего поставщика, в отношении многоквартирных жилых домов), с соблюдением норм действующего законодательства РФ.

Проверка схемы подключения расчетного (контрольного) прибора учета электрической энергии, осмотра его состояния, снятие показаний, в том числе перед демонтажем, проводится в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ.

5.5. Для определения объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг используются показания расчетных приборов учета электрической энергии (мощности). Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным

«Заказчик»

«Гарантирующий поставщик»

прибором учета и в случаях, предусмотренных законодательством РФ, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

5.6. Сведения о расчетных и контрольных приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего контракта, используемых для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала указаны в Приложениях №№3.1, 3.2 к настоящему контракту.

5.7. В случае отсутствия расчетного (контрольного) прибора учета и в иных случаях, установленных нормами действующего законодательства РФ, когда подлежат применению расчетные способы, определение объемов потребленной «Заказчиком» электрической энергии производится расчетным способом, определенным в соответствии с нормами действующего законодательства РФ и Приложением № 9 к настоящему контракту.

5.8. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах балансовой принадлежности которых (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - в границах земельного участка) установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

5.9. Сторона, использующая систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, предоставляет другой Стороне возможность удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета.

## **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ «СТОРОН»**

6.1. «Гарантирующий поставщик» несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, за:

- нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии. Если энергопринимающее устройство «Заказчика» технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то «Гарантирующий поставщик» и сетевая организация несут ответственность перед «Заказчиком» за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

- 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 «Заказчику»;

- нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.2. «Гарантирующий поставщик» не несет ответственности перед «Заказчиком» за автоматическое отключение электроустановок последнего устройствами системной автоматики (АЧР, САОН и др.), за недопоставку электрической энергии (мощности), вызванную форс-мажорными обстоятельствами, неправильными действиями персонала «Заказчика» или действиями посторонних лиц в границах балансовой (имущественной) принадлежности и эксплуатационной ответственности «Заказчика», за несоответствие схем электроснабжения «Заказчика» категории надежности, установленной для электроустановок «Заказчика» в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, за недопоставку электрической энергии, вызванную недостатком лимитов бюджетного финансирования.

6.3. «Гарантирующий поставщик» и сетевая организация не несут ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения «Заказчиком» требований по установке автономного резервного источника питания, если такие требования установлены нормами действующего законодательства РФ, и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

6.4. «Заказчик» несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ, за:

- нарушение порядка оплаты;
- нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
- последствия, вызванные применением к «Заказчику» ограничения режима потребления, которое может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, наступившие вследствие отсутствия или непредставления «Гарантирующему поставщику» акта согласования аварийной и (или) технологической брони;
- состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и «Заказчика» и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон;
- необеспечение функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности «Заказчика», в соответствии с нормами действующего законодательства РФ;
- необеспечение своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации;
- несоблюдение порядка взаимодействия с третьими лицами, привлеченными «Гарантирующим поставщиком» для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии «Заказчику»;
- за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, потребителям, чьи энергопринимающие устройства опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства «Заказчика», в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства «Заказчика»;

- несоблюдение значений показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств «Заказчика», соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе несоблюдение соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) в порядке и случаях, установленными законодательством РФ.

6.5. «Стороны» несут иную ответственность, не предусмотренную настоящим контрактом, но установленную действующим законодательством РФ.

## **7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

7.1. В случае возникновения разногласий при заключении настоящего контракта и до их урегулирования отношения «Сторон» регулируются ранее заключенным контрактом.

При заключении контракта с «Заказчиком» впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта контракта.

В случае если разногласия, возникшие при заключении контракта, не будут урегулированы «Сторонами» в установленный законом срок, а «Заказчик» в этот же срок не передал на рассмотрение суда неурегулированные разногласия, то контракт считается заключенным на условиях «Гарантирующего поставщика».

7.2. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения условий контракта заинтересованная сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом.

По истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии спор может быть передан на разрешение в Арбитражный суд Самарской области.

## **8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

8.1. Регулируемые цены (тарифы) и (или) изменения к ним применяются с даты, установленной уполномоченными органами власти в области государственного регулирования тарифов.

8.2. В случае неисполнения «Сторонами» обязательств по настоящему контракту, споры разрешаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8.3. Изменение условий настоящего контракта, включая приложения, оформляются дополнительными соглашениями к настоящему контракту.

8.4. Неотъемлемой частью настоящего контракта являются следующие Приложения:

Приложение №3.1 «Перечень точек поставки (точек учета приема) электрической энергии в сети «Заказчика» (с разделением по сетевым организациям и владельцам объектов электросетевого хозяйства);

Приложение №3.2 «Перечень точек поставки (точек учета передачи) электрической энергии «Заказчиком» в сети сетевых организаций и (или) иных потребителей»;

Приложение №4 «Схема определения объемов потребления электрической энергии (мощности);

Приложение №5.1 «Форма сведений о почасовом потреблении электрической энергии (мощности)»;

Приложение №5.2 «Форма сведений о потреблении электрической энергии, с распределением по зонам суток расчетного периода»;

Приложение №7.1 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;

Приложение №7.2 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;

Приложение №7.3 «Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;

- Приложение №7.4 «Форма сведений о потреблении электрической энергии (по данным АИИС)»;
- Приложение № 9 «Порядок определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы»;
- Приложение №12 «Форма заявки о почасовом планировании объемов потребления электрической энергии (мощности)»;
- Приложение №14 «Соглашение о подписании документов электронной подписью с использованием телекоммуникационных каналов связи»;
- Приложение №21 «Порядок допуска прибора учета в эксплуатацию и его замены».

8.5. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах:

- 1 экземпляр для «Гарантирующего поставщика»;
- 1 экземпляр для «Заказчика».

## 9. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий контракт действует с момента заключения, условия настоящего контракта применяются к отношениям «Сторон» с 00-00 часов \_\_\_\_\_ 202\_\_ года по 24-00 часов \_\_\_\_\_ 202\_\_ года.

В части оплаты за потребленную по условиям настоящего контракта электрическую энергию (мощность), контракт считается действующим до полного исполнения «Заказчиком» своих обязательств.

## 10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ «СТОРОН»

10.1. «Гарантирующий поставщик»:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»  
Местонахождение: 443079, область Самарская, город Самара, проезд  
Геоργия Митирева, дом 9

ИНН: 6315222985  
КПП: 631601001  
ОГРН: 1026300956131  
ОКПО: 00102504  
ОКВЭД: 35.14  
ОКОГУ: 4210008  
ОКТМО: 36 701 330  
ОКФС: 16  
ОКОПФ: 12247

Телефон: 8(846) 340-39-03

Телефакс: 8(846) 340-38-38

Адрес электронной почты: [info@samaraenergo.ru](mailto:info@samaraenergo.ru)

почты:

Расчетный счет: 40702810454400057495, Поволжский Банк ПАО  
Сбербанк Самара

Корр. счет: 30101810200000000607

БИК: 043601607

ИНН банка: 7707083893».

10.2. «Грузоотправитель»:

\_\_\_\_\_ отделение ПАО «Самараэнерго»

Местонахождение:

КПП:

Телефон:  
Телефакс:  
Адрес электронной  
почты:

10.3. «Заказчик»:

Местонахождение:  
ИНН:  
КПП:  
ОГРН:  
ОКПО:  
ОКВЭД:  
ОКОГУ:  
ОКАТО:  
ОКФС:  
ОКОПФ:  
Телефон:  
Телефакс:  
Адрес электронной  
почты:  
Расчетный счет:  
Лицевой счет:  
Корр. счет:  
БИК:  
ИНН банка:

10.4. «Плательщик»:

Местонахождение:  
ИНН:  
КПП:  
ОГРН:  
ОКПО:  
ОКВЭД:  
ОКОГУ:  
ОКАТО:  
ОКФС:  
ОКОПФ:  
Телефон:  
Телефакс:  
Адрес электронной  
почты:  
Расчетный счет:  
Лицевой счет:  
Корр. счет:  
БИК:  
ИНН банка:

**«Гарантирующий поставщик»**

**«Заказчик»**

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года  
М.П.