

КБК 003.0704.013.0116420.247

Акционерное общество «Тамбовская областная сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника Моршанского отделения Бухтоярова Михаила Юрьевича, действующего на основании Доверенности № 8 от 31.12.2019 года, с одной стороны, и

Тамбовское областное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Многоотраслевой колледж», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице и.о. директора Парамзиной Татьяны Геннадьевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, руководствуясь пунктом 29 статьи 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий государственный контракт (далее - контракт) о нижеследующем:

*За счет бюджетных средств Тамбовской области*  
Основные понятия и термины по данному контракту.

Гарантирующий поставщик - коммерческая организация, обязанная заключить государственный контракт на энергоснабжение с любым обратившимся к нему Заказчиком либо с лицом, действующим от имени и в интересах Заказчика, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Энергосбытовая организация - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Заказчик - заказчик электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляет право заключения контрактов об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть. На момент заключения контракта для Заказчика сетевой организацией является:

Акционерное общество «Тамбовская сетевая компания» в лице Моршанского филиала, контактный телефон 8(47533) 4-31-92.

Расчетный период — период времени, равный одному календарному месяцу.

Срок платежа - срок исполнения Заказчиком обязательства по оплате электрической энергии, установленный контрактом.

Энергопринимающие устройства - находящиеся у Заказчика аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Заказчиком услуг по передаче электрической энергии (Заказчиком электрической энергии, в интересах которого заключается контракт об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка присоединения энергопринимающих устройств Заказчика - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика услуг по передаче электрической энергии (Заказчика электрической энергии, в интересах которого заключается контракт об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Заказчика электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), точкой поставки по контракту будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Заказчика электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по контрактам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), 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 контрактам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, 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 Заказчика (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Величина заявленной мощности не может превышать величину максимальной мощности, указанной в контракте.

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 Заказчика, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления

поставки электрической энергии по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии). Безоговорочным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

в период заключения указанного контракта в случае обращения Заказчика, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком государственный контракт энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за заключением такого контракта в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения контракта, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении контракта энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта контракта (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему контракту, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке);

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного контрактом энергоснабжения, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим контрактом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Заказчика (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежавшего такому Заказчику на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Заказчика (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Заказчика (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Заказчика (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка Заказчика (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**Уведомление** - вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал сам в контракте энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии), или, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в соответствующем контракте. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в соответствующем контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона), который указан в соответствующем контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

**Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Система учета** - совокупность приборов учета, измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной или нескольким точкам поставки.

**Иное оборудование** - оборудование, материалы и устройства, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности). В состав иного оборудования входят: измерительные трансформаторы; коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания; материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса) в месте его установки; материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса; устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

**Интегральный прибор** - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

**Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)** - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами

предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике".

**Показания прибора учета** - показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии (в т.ч. их почасовые значения), которые используются для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность.

**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.

**Основные положения** – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

**Правила технологического присоединения** – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг».

## 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1 Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Заказчику электрической энергии (мощности), качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также в интересах Заказчика оформить отношения с Сетевой организацией по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению и оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, путем заключения соответствующих контрактов, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные ему услуги в соответствии с требованиями настоящего контракта и норм действующего законодательства.

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Отпускать электрическую энергию Заказчику до границ балансовой принадлежности электросети по точкам поставки, указанным в Приложении №1, с качеством, установленным действующим законодательством, с учетом категории надежности энергоснабжения в соответствии с документами о технологическом присоединении и фактической схемой электроснабжения, заверенные копии которых приобщаются к договору. Максимальная мощность, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить подачу электрической энергии в точках поставки, указана в Приложении №1.

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 (или) 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.

При этом точкой поставки по договору будет являться точка присоединения энергопринимаемого устройства потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

2.1.2. Урегулировать в интересах Заказчика отношения по передаче электроэнергии, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении контракта оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

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

2.1.4. Осуществить действия, необходимые для реализации прав Заказчика, предусмотренные в Основных положениях.

### 2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Проводить, равно как и привлеченные им лица:

- снятие контрольных показаний расчетных/контрольных приборов учета (в установленном законом случаях и порядке);  
- ежемесячные контрольные замеры почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности в целях соблюдения действующего законодательства и иных договорных обязательств;

- проверки с целью соблюдения условий эксплуатации расчетных/контрольных приборов учета (систем учета), правильности их работы и их сохранности (в установленном законом случаях и порядке).

2.2.2. Ограничить режим потребления электрической энергии с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий потребителей, установленных действующим законодательством (законодательных запретов), при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон контракта энергоснабжения;

б) нарушение своих обязательств Заказчиком, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате и обязательств по оплате неучтенного потребления электрической энергии;

- невыполнении Заказчиком условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- нарушении характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика), вызванное подключением Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Заказчиком режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по контракту энергоснабжения;

г) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к объектам электросетевого хозяйства;

д) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

е) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии, в случае если Гарантирующий поставщик самостоятельно (без участия сетевой организации) выявил такой факт.

2.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, уведомив Заказчика об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от контракта, в случае если по контракту энергоснабжения Заказчиком не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.4. Требовать оплаты затрат, связанных с прекращением и восстановлением энергоснабжения после ограничений.

2.2.5. Информировать Заказчика об образовавшейся задолженности посредством уведомлений, перечисленных в разделе 9 настоящего контракта.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА

#### 3.1. Заказчик обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату электроэнергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией согласно разделам 5, 6 настоящего контракта и в соответствии с нормами действующего законодательства.

3.1.2. Соблюдать Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 13 января 2003 г. N 6), Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. N 328н).

3.1.3. Представлять Гарантирующему поставщику по форме Приложения № 5 в течение 3 рабочих дней результаты замеров активной (реактивной) электрической энергии и мощности за третью среду июня и третью среду декабря. Обеспечивать проведение замеров на собственных энергопринимающих устройствах при проведении Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком 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.

3.1.4. В суточный срок с даты обнаружения уведомить Гарантирующего поставщика обо всех нарушениях схемы учета и установленных пломб, неисправностях в работе (утрате) прибора(ров) учёта и иного оборудования.

3.1.5. Предоставлять показания приборов учета в соответствии с Приложением №3.

3.1.6. Ежемесячно, не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывать с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета и до 20-го числа месяца, следующего за расчетным - акт сверки расчетов с Гарантирующим поставщиком. Подписываемый сторонами акт сверки расчетов фиксирует исполненные и неисполненные финансовые обязательства по расчетам, произведенным в соответствии с разделом 6 контракта.

3.1.7. Не позднее 1 мая текущего года представлять Гарантирующему поставщику план потребления электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий год по диапазонам напряжений и точкам поставки по форме, определённой в Приложении №1А. В случае если Заказчик не уведомил Гарантирующего поставщика об объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, такой объем для каждого месяца года определяется равным плановому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

3.1.8. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

3.1.9. Обеспечить за свой счет наличие и поддержание в состоянии готовности к использованию резервного источника снабжения электрической энергией в случае, если условием контракта о первой или второй категории надежности предусмотрено его наличие. В указанном случае данный резервный источник устанавливается Заказчиком и поддерживается в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии. В случае невыполнения Заказчиком указанного требования резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается сетевой организацией за счет соответствующего Заказчика, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения) до установки такого резервного источника сетевая организация не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по контракту.

3.1.10. Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации приборов учета и (или) иного оборудования, устройств противоаварийной автоматики, ранее установленного в границах балансовой принадлежности Заказчика и/или его земельного участка и принятого по Акту приёма-передачи измерительного оборудования для принятия на ответственное хранение (Приложение № 3А), и нести материальную ответственность перед Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией в случае его умышленного повреждения.

3.1.11. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Заказчика или третьих лиц, в том числе подключением нелинейной нагрузки, а также соблюдать, по требованию Сетевой организации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.12. В случае если энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, Заказчик обязуется самостоятельно урегулировать отношения с владельцами таких объектов. В случае если введение ограничения режима потребления в отношении Заказчика, к которому присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, Заказчик обязан обеспечить переток электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления.

3.1.13. Соблюдать предусмотренный настоящим контрактом режим потребления электроэнергии и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.14. В случае введения в отношении Заказчика ограничения подачи электрической энергии, последний обязан самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственного энергопринимающего оборудования. В случае отсутствия технической возможности самостоятельного ограничения режима потребления направлять Гарантирующему поставщику заявление о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления способом, позволяющим подтвердить доставку.

3.1.15. В случае ограничения режима потребления Заказчика компенсировать затраты в предусмотренных законодательством случаях, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного счета.

3.1.16. В суточный срок уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, влияющих на работу энергосистемы, а в срок, не позднее, чем за 10 дней, о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.17. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности строго выполнять требования Сетевой организации и Гарантирующего поставщика о снижении потребления электроэнергии и мощности на установленный объем участия в соответствии с графиком аварийного ограничения электрической энергии и мощности. Графики аварийного ограничения режима потребления ежегодно разрабатываются Сетевой организацией и размещаются на сайтах Сетевой организации и Гарантирующего поставщика.

3.1.18. В случаях, когда ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе, если частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при условии отнесения его к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

- предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по контракту энергоснабжения (мощности), если Заказчик не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику и это привело к образованию задолженности перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Заказчика по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер;

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение №4 Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения) в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у Заказчика электрической энергии, 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;

- передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией;

- 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.

В случае неисполнения Заказчиком обязательства по составлению и представлению Гарантирующему поставщику и Сетевой организации акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, Заказчик несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения.

В том случае, если Заказчик относится к той категории, ограничение режима потребления электрической энергии которой может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, последний обязуется разработать и утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении их энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления электрической энергии, либо за свой счёт обеспечить возможность функционирования автоматической системы электропитания.

3.1.19. В том случае, если Заказчик является поставщиком услуг по тепло- и водоснабжению, имеющим на праве аренды муниципальное (государственное) имущество, он обязуется предоставить банковскую гарантию Гарантирующему поставщику одновременно с заключением контракта энергоснабжения.

3.1.20. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика перед началом работ.

3.1.21. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем контракте, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, необходимо письменно уведомить Гарантирующего поставщика и предоставить Сетевой организации проектную документацию.

3.1.22. В трехдневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Заказчика, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение контракта.

3.1.23. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности Заказчика, расторжении контракта, а также в случаях перехода права собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий контракт, а также при их утрате за 30 дней направить письмо Гарантирующему поставщику о расторжении или изменении контракта.

3.1.24. Указывать по каждой точке поставки максимальную, заявленную и трансформаторную мощности энергопринимающих устройств (Приложение №1).

3.1.25. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 3-6 ценовой категории, Заказчик обязан вести почасовой учёт, ежемесячно производить снятие показаний расчетных средств измерений, а также в срок до первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять данные почасового потребления электрической энергии Гарантирующему поставщику в электронном виде с последующим подтверждением на бумажном носителе в течение 3 дней по установленной в приложении № 7 форме.

При выборе Заказчиком 5 или 6 ценовой категории направлять Гарантирующему поставщику заявки с объемами планового почасового потребления электроэнергии не позднее, чем за двое суток до дня фактического потребления. В случае непредставления планового почасового объема потребления электроэнергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электроэнергии принимаются равными нулю.

3.1.26. В случае, если энергопринимающие устройства Заказчика подключены к системам противоаварийной и режимной автоматике, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.27. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств Заказчика приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому Заказчику на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Заказчика (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств 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.

### **3.2. Заказчик имеет право:**

3.2.1. Самостоятельно выбрать/выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования для расчетов за электрическую энергию (мощность) посредством уведомления Гарантирующего поставщика с учётом особенностей и требований раздела V Основных положений. На момент заключения контракта ценовая категория Заказчика для осуществления расчетов указана в приложении № 1 к контракту.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, что влечет расторжение такого контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности). В случае если Гарантирующий поставщик не выставил счет в установленном порядке, и при этом Заказчик выполнил в установленные сроки все требования Основных положений, то от Заказчика в целях расторжения или изменения контракта не требуется подтверждение оплаты счета и контракт считается расторгнутым или измененным с заявленной Заказчиком даты, что не освобождает Заказчика от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.

3.2.3. Заявлять в десятидневный срок Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе подтверждает согласие Заказчика с начисленной суммой.

Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Гарантирующим поставщиком при наличии на то оснований.

3.2.4. Перейти на обслуживание, заключить контракт с иной энергосбытовой организацией или Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством. 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 контрактам, заключенным на розничном рынке, или по контрактам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления.

## **4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

4.1. Сведения о приборах учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств Заказчика (в т.ч. места их установки, заводские номера и дата следующей поверки) и допущенных в эксплуатацию, изложены в Приложении №2.

4.2. Приборы учета, в т.ч. измерительные комплексы и системы учета не должны иметь повреждений, а также не должны иметь нарушений (повреждений) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним.

4.3. Гарантирующий поставщик (в отношении многоквартирных домов) и сетевые организации в отношении остальных потребителей обеспечивают коммерческий учет электрической энергии, 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).

4.4. 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.

4.5. Заказчик, Гарантирующий поставщик и Сетевые организации обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимыми для расчетов. Порядок предоставления показаний с приборов учета приведен в Приложении №3.

4.6. 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.

4.7. Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, в границах балансовой принадлежности которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязано обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) и иных собственников соответствующих приборов учета.

4.8. 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, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Указанные лица в соответствии с законодательством Российской Федерации обязаны возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные 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).

Перечень приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и за сохранность и целостность которых несет ответственность Заказчик, изложен в Приложении №2.

4.9. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);

- отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных Приложением №6 к настоящему контракту.

4.10. В случае установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, отпущенной Заказчику, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета, умноженная на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент - это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.11. В случае установки прибора учета электрической энергии не на границе раздела сетей по балансовой принадлежности, объем потребленной электроэнергии увеличивается/уменьшается на величину потерь электрической энергии, определенную Сетевой организацией и согласованной с Заказчиком в соответствии с Положением об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326.

4.12. В случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к сетям Сетевой организации посредством перераспределения максимальной мощности, объем потребленной электроэнергии, учтенный приборами учета, указанными в Приложении №2, увеличивается на величину потерь электрической энергии, возникающих в электрических сетях владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств. Величина этих потерь, а также порядок их компенсации определяется сторонами опосредованного присоединения в соответствующем соглашении о перераспределении мощности в рамках опосредованного присоединения.

4.13. Прибор учета, по которому отсутствуют результаты измерений и информация о его состоянии более 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей, признается утраченным.

4.14. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии объем безучетного потребления определяется в соответствии с Приложением №6. Соответствующий прибор учета при этом признается вышедшим из строя.

4.15. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Заказчика, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Заказчика электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, а также в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, выявления факта безучетного потребления или бездоговорного потребления электрической энергии - объем потребленной электроэнергии определяется расчетными способами, изложенными в Приложении №6.

## 5. ЦЕНА КОНТРАКТА

5.1. Расчет за полученную электрическую энергию и мощность производится по регулируемым и нерегулируемым (свободным) ценам.

5.2. Регулируемой ценой является тариф для соответствующей группы потребителей, установленный Управлением по регулированию тарифов Тамбовской области (далее - Управление). С даты, установленной Управлением, тарифы становятся обязательными как для Гарантирующего поставщика, так и для Заказчика. В случае принятия Управлением Приказа об изменении величины тарифов, они являются обязательными для всех потребителей. Тарифы доводятся до Заказчика в порядке, установленном Управлением, после чего дополнительного уведомления не требуется.

5.3. Нерегулируемая (свободная) цена электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и ежемесячно рассчитывается Гарантирующим поставщиком с учетом ценовой категории, выбранной Заказчиком на основании действующего законодательства.

5.4. Цена Контракта составляет 3 720 000 рублей 00 коп., включая НДС, является твердой, и не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации. Цена может быть снижена по соглашению сторон без изменения, предусмотренного Контрактом объема услуг и иных условий исполнения Контракта.

5.5. Нерегулируемые цены для всех ценовых категорий публикуются Гарантирующим поставщиком на официальном сайте в сети "Интернет" ([www.tosk.tmb.ru](http://www.tosk.tmb.ru)) не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

Нерегулируемые цены, а также их составляющие доводятся до сведения Заказчика в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

## 6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

6.1. Расчетным периодом для расчета Заказчика с Гарантирующим поставщиком является один календарный месяц.

6.2. Заказчик оплачивает потребленную электроэнергию (мощность) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

6.3. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, 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.

6.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Заказчиком в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется 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 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.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом X Основных положений 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 Заказчика и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.5. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по контракту энергоснабжения осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по контракту энергоснабжения 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 Заказчиком.

Стоимость услуг по передаче определяется в зависимости от выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг. Объем услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в границах балансовой принадлежности.

6.6. При осуществлении расчетов по настоящему контракту Заказчик в платежных документах обязан указывать основание платежа, вид платежа, период, за который производится платеж. В случае отсутствия указания в платежных документах основания платежа и/или номера и даты контракта, платеж считается произведенным по настоящему контракту изначально за неоплаченные ранее периоды платежей, оставшаяся сумма засчитывается в счет оплаты текущего и будущего потребления электрической энергии (мощности).

6.7. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Заказчиком при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Заказчика о намерении отказаться от исполнения контракта энергоснабжения (мощности) полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении контракта), осуществляются на основании счета, который Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Заказчику (покупателю). Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Заказчика по контракту, о расторжении или изменении которого указано в уведомлении Заказчика (покупателя), на дату получения уведомления (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по контракту до заявляемой Заказчиком (покупателем) в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения контракта определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения контракта - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у Гарантирующего поставщика.

Выставленный Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Заказчиком не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения контракта.



При наличии сумм, излишне внесенных Заказчиком в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Заказчику соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении контракта от Заказчика.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Заказчик обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по контракту, на дату расторжения или изменения контракта.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами контракта в сроки, предусмотренные настоящим контрактом, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с настоящим контрактом предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей (покупателей) розничных рынков.

6.9. При выявлении факта безучетного электропотребления, стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с Приложением № 6 объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в выставленный Заказчику счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), 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. Заказчик обязан оплатить указанный счет до 18 числа месяца, следующего за расчетным.

## **7. ПОРЯДОК ДОПУСКА ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ, ПОРЯДОК ДЕМОНТАЖА И ПРОВЕРКИ ПРИБОРА УЧЕТА**

7.1. 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.

7.2. В качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (гарантирующим поставщиком). Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию.

7.3. Сетевые организации и гарантирующие поставщики осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заказчика электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета;
- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств - с даты получения обращения Заказчика электрической энергии об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности. Обращение в отношении коллективного (общедомового) прибора учета направляется лицом, осуществляющим управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицом, уполномоченным общим собранием собственников помещений;
- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;
- с даты признания прибора учета утраченным.

7.4. Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес следующих организаций (лиц):

- гарантирующий поставщик, с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен контракт энергоснабжения;
- собственник (владелец) энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

Гарантирующий поставщик, имеющий намерение установить либо заменить коллективный (общедомовой) прибор учета, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес следующих организаций (лиц):

- лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений;
- сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

В таком запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны:

- реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;
- предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;
- информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;
- предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);
- обязанность собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета, по обеспечению допуска сетевой организации к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска;
- обязанность лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лица, уполномоченного общим собранием собственников помещений, по обеспечению допуска гарантирующего поставщика к месту установки коллективного (общедомового) прибора учета, а также последствия недопуска;

- информация о действиях, которые в соответствии с настоящим пунктом такая сетевая организация или гарантирующий поставщик вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета (если запрос направляется соответствующими организациями).

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязаны 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.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении собственником (владельцем) энергопринимающих устройств 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 лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Приложением №6 к настоящему контракту.

Ответственность сетевой организации (гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета 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.

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.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной приложением №16 к Правилам технологического присоединения.

При составлении акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный Заказчиком способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.5. В случае замены по согласованию с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) прибора учета и подписания уполномоченными лицами акта допуска данного прибора учета в эксплуатацию Приложение №2 считается измененным с даты подписания Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.6. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), имеющие намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, а также собственники (владельцы) объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика. 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.

Сетевая организация и Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В согласованные дату и время Сетевая организация (Гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) в акте демонтажа прибора

учета, который подписывается указанной Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), а также лицами, которые уведомлены в соответствии с настоящим пунктом о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

Сетевая организация (Гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

7.7. Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется в соответствии с Приложением №6 разделом IV «В случаях неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета».

7.8. 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).

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства, 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.

Под инструментальной проверкой понимается процесс оценки работоспособности прибора учета (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении визуальной проверки и проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования.

Плановые проверки приборов учета осуществляются сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета, на основании плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета, разработанного и согласованного в соответствии с настоящим контрактом.

Основаниями для проведения внеплановой проверки приборов учета являются:

- полученное от Заказчика заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;
- 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 контрактом;
- 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;
- отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Убытки, причиненные одной из сторон настоящего контракта в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств другой стороной, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством.

8.2. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Заказчику реальный ущерб (ст. 547 ГК РФ) в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных настоящим контрактом. При этом Заказчик обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Гарантирующего поставщика письменную оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

8.3. В случае неготовности Заказчика к ограничению режима потребления, ограничения вводятся Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий потребителей, установленных действующим законодательством. При этом ответственность за убытки перед третьими лицами, надлежащим образом исполняющими свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет Заказчик.

8.4. В случае нарушения Заказчиком введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Заказчиком требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение Заказчиком доступа представителей сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Заказчику энергопринимающим устройствам, Заказчик несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.5. В случае нарушения Заказчиком, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике порядке мероприятий, обеспечивающих готовность Заказчика к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления, Заказчик несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.6. В случае нарушения Заказчиком требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания в сетевую организацию или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов

электроэнергетики указанного Заказчика, сроков и порядка согласования уровня технологической и (или) аварийной брони, Заказчик несет ответственность в соответствии со статьей 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ.

8.7. В случае неисполнения или несвоевременного исполнения обязательства по оплате, в том числе несвоевременного исполнения обязательств по оплате промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, Заказчик уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Управляющие организации, приобретающие электрическую энергию для целей предоставления коммунальных услуг, теплоснабжающие организации (единые теплоснабжающие организации), организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты электрической энергии, в том числе несвоевременного исполнения обязательств по оплате промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего договора, уплачивают Гарантирующему поставщику пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, в том числе срока оплаты промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, в том числе срока оплаты промежуточных платежей, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 6.2 настоящего контракта, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, Заказчик направляет поставщику требование об уплате неустоек. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня исчисления установленного контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается контрактом в размере, определенном в порядке, установленном Правительством РФ, но не менее чем 1/300 действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных поставщиком.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом. Размер штрафа устанавливается контрактом в виде фиксированной суммы в соответствии с постановлением Правительства РФ №1042 от 30.08.2017г. и составляет \_\_\_\_\_.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом. Размер штрафа устанавливается контрактом в виде фиксированной суммы в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1042 от 30.08.2017г. и составляет \_\_\_\_\_.

8.8. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из АО "АТС".

8.9. Стороны освобождаются от ответственности за все или часть взятых на себя обязательств по настоящему контракту в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а также в случаях:

- военных действий любого характера;
- принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему контракту.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме и представить подтверждающий указанные обстоятельства документ из соответствующего государственного органа.

По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность (способ) дальнейшего исполнения контракта.

8.10. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.11. Расторжение настоящего контракта не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

## 9. УВЕДОМЛЕНИЯ

### О ВВЕДЕНИИ РЕЖИМА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

9.1. Уведомление Гарантирующим поставщиком Заказчика о введении ограничения режима потребления осуществляется следующим образом:

- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем контракте для направления Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления,
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем контракте для направления Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления,
- посредством публикации на официальном сайте инициатора введения ограничения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве средства массовой информации,
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчикам,

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации,  
- любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

9.2. Дата уведомления Заказчика о введении ограничения режима потребления определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

9.3. С целью исполнения условий настоящего контракта Заказчик обязан сообщить в письменном виде номер телефона и адрес электронной почты.

9.4. Номер телефона для уведомления:

9.4.1. Номер телефона для уведомления:

(обязательно к заполнению)

**847533 4-89-21**

9.4.2. Адрес электронной почты для уведомления:

(обязательно к заполнению)

**togouspomt@yandex.ru**

9.5. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи номерах телефонов и об адресах электронной почты, предназначенных для направления Заказчику уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, а также информация об ответственности, установленной законодательством Российской Федерации, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии размещена на официальном сайте АО «ТОСК» по адресу [www.tosk.tmb.ru](http://www.tosk.tmb.ru).

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

10.1. Настоящий государственный контракт действует с «01» января 2022 года по «31» декабря 2022 года. Окончание срока действия контракта не освобождает стороны от принятых на себя обязательств.

10.2. Контракт считается прекращенным в случае ликвидации Заказчика, его реорганизации, а также в случаях перехода права собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий контракт, а также их утраты.

## 11. ПРОЧIE УСЛОВИЯ

11.1. Настоящий контракт действует при условии, что энергопринимающие устройства Заказчика технологически присоединены к электрическим сетям Сетевой организации и его точки поставки находятся в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

11.2. В отношении Заказчика может быть введено частичное и (или) полное ограничения режима потребления по инициативе Сетевой организации при возникновении следующих условий:

а) подключение Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлечет нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

б) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Заказчика, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

в) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

г) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

д) нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика), вызванным подключением Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Заказчиком режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

е) поступление от Заказчика заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Заказчика отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

ж) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

з) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения.

11.3. Прекращение исполнения обязательств сторон по контракту является основанием для прекращения подачи электроэнергии в точки поставки, если не вступил в силу новый контракт, заключенный с Заказчиком.

11.4. Порядок ввода ограничений определяется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

11.5. Контактный телефон прямой (бесплатной) линии энергетиков 8-800-50-50-115.

11.6. Настоящий контракт заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативно-правовых актов, действующих на момент его заключения. Если после заключения контракта принят нормативно-правовой акт, устанавливающий обязательные для сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении настоящего контракта, стороны обязуются применять соответствующий нормативный акт с даты его вступления в силу.

11.7. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего контракта или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Тамбовской области.

Требование о взыскании задолженности (спор) может быть передано на разрешение арбитражного суда по истечении 3 (трёх) рабочих дней со дня направления Гарантирующим поставщиком Заказчику претензии, которая доставляется путём факсимильной связи, телефонограммы, по адресу электронной почты или письменно по месту нахождения Заказчика, указанному в разделах 9 и 12 контракта.

11.8. Изменения настоящего контракта совершаются в форме дополнительных соглашений к настоящему контракту, подписываемых уполномоченными представителями сторон.

11.9. Приложения к настоящему контракту являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения сторонами.

11.10. В рамках исполнения настоящего контракта энергоснабжения представителями Заказчика по вопросам, касающимся:

- снятия и передачи значений показаний приборов учета,
  - передачи и принятия платежно-расчетных документов, а также иной корреспонденции,
  - внесения оплаты за потребленную электроэнергию,
  - подписания ведомостей снятия показаний приборов учета, различного рода уведомлений и актов,
- являются следующие лица:

\_\_\_\_\_ (ф.и.о., должность, контакты);

\_\_\_\_\_ (ф.и.о., должность, контакты);

Лицо, ответственное за эксплуатацию прибора учета:

\_\_\_\_\_ (ф.и.о., должность, контакты);

Приложение № 1 – Сведения о точках поставки, ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности.

Приложение № 1А – Перечень точек поставки, плановые величины потребления электроэнергии и заявленной мощности.

Приложение № 2 – Сведения о приборах учета (измерительном комплексе, системе учета) на дату заключения контракта.

Приложение № 3 – Порядок предоставления показаний приборов учета.

Приложение № 3А – Форма Акта приёма – передачи измерительного оборудования для принятия на ответственное хранение.

Приложение № 4 – Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Заказчика.

Приложение № 5 – Сводная ведомость результатов замера активной и реактивной мощности.

Приложение № 6 – Расчетные способы, подлежащие применению в случаях отсутствия прибора учета, недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

Приложение № 7 – Форма акта фактического почасового потребления электроэнергии по точке поставки.

## 12. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

### Гарантирующий поставщик:

Акционерное общество

«Тамбовская областная сбытовая компания»

Юридический адрес: 392000, область Тамбовская,

г. Тамбов, ул. Студенческая, 10

ИНН: 6829017247

КПП: 682901001, ОКПО 77077817

Грузоотправитель: Моршанское отделение

Акционерное общество

«Тамбовская областная сбытовая компания»

Адрес грузоотправителя: 393950, область Тамбовская,

г. Моршанск, ул. Пушкина, 23

Тел: 4-38-85 (юрист), 4-93-95 (отдел по работе с юр. лицами)

Реквизиты для перечисления денежных средств:

Получатель: Акционерное общество

«Тамбовская областная сбытовая компания»

Наименование банка:

Тамбовское отделение № 8594 ПАО Сбербанк

р/с 40702810861080100575

ИНН /КПП 6829017247 /682901001

к/с 3010181080000000649

БИК 046850649

\_\_\_\_\_/Бухтояров М.Ю./

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 \_\_\_\_ г.

### Заказчик:

Тамбовское областное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Многоотраслевой колледж»

сокращенное наименование:

ТОГБПОУ «Многоотраслевой колледж»

Юридический адрес: 393950, Тамбовская область, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2

Почтовый адрес: 393950, Тамбовская область, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2

ИНН 6826512099

КПП 682601001

ОГРН 1086809001157

Л/С 20646Х65590

Банк/сч. 03224643000000016400 в ОТДЕЛЕНИИ ТАМБОВ БАНКА РОССИИ//УФК Тамбовской области г. Тамбов

Кор/сч. 40102810645370000057

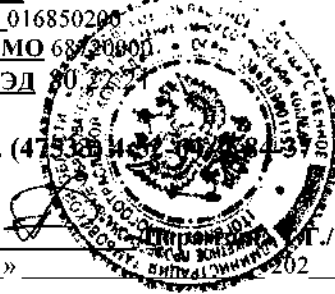
БИК 016850200

ОКТМО 68290000

ОКВЭД 80

Тел. (47532) 4-39-43

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 \_\_\_\_ г.



*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

Приложение №1 к Государственному контракту  
энергоснабжения № 149 от \_\_\_\_\_ 202\_\_ года

**Сведения о точках поставки, ценовой категории, максимальной и трансформаторной мощности**

№ ЕГБП	Точка поставки электроэнергии	Адрес объекта электроснабжения	Ценовая категория на дату заключения контракта	Тарифный уровень напряжения	Величина максимальной мощности, кВт	Величина трансформаторной мощности, кВА
1	2	3	4	5	6	7
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	I-ая ценовая категория	НН	<b>50</b>	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	столовая, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	I-ая ценовая категория	НН	<b>41,8</b>	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	спортзал, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	I-ая ценовая категория	НН	<b>10</b>	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	общежитие, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 112	I-ая ценовая категория	НН	<b>24,5</b>	нет
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	общежитие, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 112	I-ая ценовая категория	НН	<b>24,5</b>	нет

контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	1-ая ценовая категория	СН-2	38	нет
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	общежитие № 2, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 1	1-ая ценовая категория	СН-2	10	нет
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	общежитие № 3, г. Моршанск, пер. Красный, д. 5	1-ая ценовая категория	СН-2	5	нет
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	резерв , г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	1-ая ценовая категория	СН-2	18	нет

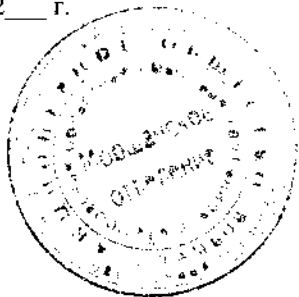
**Гарантирующий поставщик**

АО "ТОСК" Моршанское отделение

начальник \_\_\_\_\_ Бухтояров М.Ю.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 \_\_\_\_\_ г.

М.П.



**Заказчик**

ТОГБПО "Технологический колледж"

и.о. директора \_\_\_\_\_ Парамзина Т.Г.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

М.П.





Сведения о приборах учета (измерительном комплексе, системе учета) на дату заключения контракта

№ п/п	Точка поставки электроэнергии	Место установки	Прибор учета (измерительный комплекс, система учета)		5	Измерительные трансформаторы		8	9	Напряжения потерь электрической энергии. Потери "+" прибиваются или "-" вычитаются из объема потребления		11	12	13
			4	Тип и номер прибора учета/ класс точности/ дата предыдущей поверки/ межповерочный интервал/ дата следующей поверки		6	7			10	Компенсация потерь в сетях иных лиц (в случае опосредованного присоединения)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	В ВРУ-0,4 кВ здания	ЦЭ 6803 В № 0747970709880798 /1,0/ 3 кв. 2007/16/ 3 кв. 2023 г.	Показания прибора учета на дату и время заключения контракта	нет	да	нет	нет	0/0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета		
2	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	В ВРУ-0,4 кВ здания	Меркурий 230 № 44372995 /1,0/ 2 кв. 2021/10/ 2 кв. 2031 г.		нет	нет	нет	нет	0/0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета		
3	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	В ВРУ-0,4 кВ здания	Меркурий 230 № 44435548 /1,0/ 2 кв. 2021/10/ 2 кв. 2031 г.		нет	нет	нет	нет	0/0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета		
4	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	В ВРУ-0,4 кВ здания	Меркурий 230 № 42879699 /1,0/ 4 кв. 2020/10/ 4 кв. 2030 г.		нет	нет	нет	нет	0/0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета		

5	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	В ВРУ-0,4 кВ здания	СЭТ 3а-02-74-06/1П № 294244-06.08 /1.0/ 2 кв. 2008/16/ 2 кв. 2024 г.		нет	нет	нет	нет	0/0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета
6	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	ЦЭ 6803 В № 011070074003210 /1.0/ 2014/16/2030		нет	да	60	нет	"+" / 0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета, умноженная на расчетный коэффициент, плюс потери электрической энергии
7	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	общежитие № 2, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 1	Меркурий 230 АМ-02 № 01628357 /1.0/ 2007/16/2023 г.		нет	нет	нет	нет	"+" / 0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета, плюс потери электрической энергии
8	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	общежитие № 3, г. Моршанск, пер. Красный, д. 5	ЦЭ 6803 В № 53855900697 /2.0/ 2 кв. 2005/16/ 2 кв. 2021 г.		нет	нет	нет	нет	"+" / 0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета, плюс потери электрической энергии
9	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	резерв, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	СЭТ 3а-02-44-04/1п № 289872-04.09 /1.0/ 2 кв. 2008/16/ 2 кв. 2024 г.		нет	нет	нет	нет	"+" / 0	0	расчетный	Разность показаний прибора учета, плюс потери электрической энергии

**Гарантирующий поставщик**

АО "ТОСК" Моршанское отделение  
 начальник \_\_\_\_\_ Бухтояров М.Ю.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

М.П.



« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.  
 и.о.д. \_\_\_\_\_ Колледж "Техникум  
 Парамзина Т.Г.

Порядок предоставления показаний приборов учета

№ ЕГБП	Точка поставки электроэнергии	Прибор учета		Ответственный за снятие показаний (в том числе их почасовые значения) с прибора учета, совместное снятие	Ответственный за предоставление показаний (в том числе их почасовые значения) с прибора учета	Дата и время снятия показаний (в том числе их почасовые значения) с прибора учета	Дата предоставления показаний (в том числе их почасовые значения) с прибора учета (дата предоставления акта снятия показаний с прибора учета)	Какой стороне передаются показания (в том числе их почасовые значения). Порядок, формат и протокол обмена данными, в том числе способ предоставления показаний прибора учета
		Тип и номер/ дата следующей поверки	Наличие присоединения к интеллектуальной системе учета электрической энергии					
	2	3	4	5	6	7	8	9
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	ЦЭ 6803 В № 0747970709880798 /3 кв. 2023 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	Меркурий 230 № 44372995/ 2 кв. 2031 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	Меркурий 230 № 44435548/ 2 кв. 2031 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	Меркурий 230 № 42879699/ 4 кв. 2030 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	СЭТ За-02-74-06/П № 294244-06.08 /2 кв. 2024 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	ЦЭ 6803 В № 011070074003210 /2030	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	Меркурий 230 АМ-02 № 01628357 /2023 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.

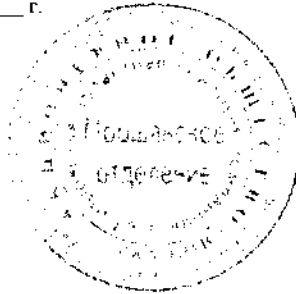
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	ЦЭ 6803 В № 53855900697 /2 кв. 2021 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.
контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	СЭТ За-02-44-04/1п № 289872-04.09 /2 кв. 2024 г.	нет	Заказчик	Заказчик	на 00 часов 00 минут первого дня месяца	в течении трех рабочих дней от даты снятия показаний	Гарантирующему поставщику. По телефонной связи. В течении трех рабочих дней подписанный заказчиком акт снятия показаний по электронной почте.

Для информационного обмена стороны используют следующие контактные данные:  
Гарантирующего поставщика: тел.: 8(47533) 4-93-95 эл почта: morshansk@tosk.tmb.ru  
Заказчика: тел. \_\_\_\_\_ эл. почта: \_\_\_\_\_

**Гарантирующий поставщик**

АО "ТОСК" Моршанское отделение  
начальник \_\_\_\_\_ Бухтояров М.Ю.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 \_\_\_\_\_ г.

М.П.



« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202 \_\_\_\_\_ г.  
\_\_\_\_\_  
Парамзина Т.Г.

Перечень точек поставки, плановые величины потребления электроэнергии и заявленной мощности на 2022 год

№ ЕГБП	Центр питания	Точка поставки электроэнергии	Объект электроснабжения, место положение	Электроэнергия, (тыс. кВт*ч)												Итого за год (тыс. кВт*ч)	Величина заявленной мощности, кВт
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 108 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 5 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,5	1,1	1,1	1,1	1,5	1,7	2	2,4	21,3	50
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 108 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 5 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	столовая, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	4,3	4,1	3,7	3,1	2,2	1,3	1,3	1,3	2,2	3	3,5	3,5	33,5	41,8
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 108 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 5 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от текстильного техникума	спортзал, г. Моршанск, ул. Пролетарская, д. 4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	3,3	10
	ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 21 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 1 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	общежитие, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 112	2,3	2,2	2,2	2,2	2	2	2	2	2,2	2,2	2,2	2,3	25,8	24,5

ЛЭП 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от КТП № 21 (400 кВА) КЛ-6 кВ л. № 1 от ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с коммутационным аппаратом в ВРУ-0,4 кВ от общежития	общежитие, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 112	8,6	8,2	7,4	6,9	6,3	5,9	5,9	5,9	6	6,3	8,2	8,6	84,2	24,5
ТП № 104 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	учебный корпус, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	25	23	21	19	10	10	10	10	19	21	23	25	216	38
ТП № 104 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 104	общежитие № 2, г. Моршанск, ул. Красноармейская, д. 1	6	5,8	5,6	5,2	5	5	5	5	5,2	5,6	5,8	6	65,2	10
ТП № 103 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	общежитие № 3, г. Моршанск, пер. Красный, д. 5	6	5,8	5,4	5	4,2	4,2	4,2	4,2	5	5,4	5,8	6	61,2	5
ТП № 103 (250 кВА), л. № 2 ПС 110/35/6 кВ "Моршанская"	контактное соединение наконечников КЛ 0,4 кВ с рубильником в РУ-0,4 кВ КТП № 103	резерв, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18

**Гарантирующий поставщик**

АО "ТОСК" Моршанское отделение

начальник Бухтояров М.Ю.

« 202 г.

М.П.



**Заказчик**

ТОГБПО "Тамбовский государственный колледж"

и.о. директора Парамзина Т.Г.

«

М.П.



## РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ

(подлежат применению в случаях выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, двукратного недопуска к приборам учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, двукратного недопуска к энергопринимающим устройствам для целей установки или замены прибора учета, а также в случаях непредставления показаний прибора учета)

### **I В случае непредставление заказчиком показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения**

В случае непредставления заказчиком (сетевой организацией – в случае, если обязанность в предоставлении показаний возложена на сетевую организацию) показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте энергоснабжения (далее - непредставление показаний в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) используются показания контрольного прибора учета, при этом:

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении заказчика, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении заказчика, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по часам суток, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по часам суток.

В случае отсутствия контрольного прибора учета - на основании замещающей информации.

Прибор учета, по которому отсутствуют результаты измерений и информация о его состоянии более 180 дней признается утраченным.

### **II В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств заказчика**

В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств заказчика, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого заказчика электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, а также в целях установки или замены прибора учета - объем потребления 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.

Прибор учета, в отношении которого осуществлен двукратный недопуск, признается утраченным.

### **III В случае отсутствия расчетного прибора учета**

При отсутствии приборов учета у заказчиков, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в контракте энергоснабжения, а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных заказчиков (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств заказчика и стандартного количества часов их использования.

При отсутствии приборов учета у заказчиков, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении соответствует величине 5 кВт и более - объем потребления электрической энергии рассчитывается на основании контрольного прибора учета, а в случае отсутствия контрольного прибора учета - на основании замещающей информации.

#### **IV В случаях неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета**

В случаях неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) осуществляется на основании контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) производится на основании замещающей информации.

#### **V В случае безучетного потребления электрической энергии**

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктами "а" и «б» пункта 1 Приложения №3 Основных положений.

1. При наличии в контракте энергоснабжения данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, за исключением случая, если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование заказчиком мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанную в контракте энергоснабжения - по формуле (1) (см. подпункт "а" пункта 1 Приложения №3 Основных положений).

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T \quad (1)$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в контракте, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения формулы (1) максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

$T$  - количество часов в расчетном периоде, используемое при расчете безучетного потребления, но не более 4380 часов. При определении объема безучетного потребления количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часам в сутки вне зависимости от фактического режима работы заказчика и (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности).

При отсутствии в контракте энергоснабжения данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств или если при выявлении безучетного потребления было выявлено использование заказчиком мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, указанную в контракте энергоснабжения - по формулам (2) и (или) (3).

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000} \quad (2)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000} \quad (3)$$



где:

$I_{\text{доп.дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$  - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9.

2. При осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления также определяется величина мощности, приобретаемой по контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 Приложения №3 Основных положений:

$$W_h = \frac{W}{T}$$

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с п.1 настоящего раздела, МВт\*ч.

3. 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 документом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

4. Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим разделе объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в счет Заказчику на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по контракту энергоснабжения, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет будет содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Заказчик обязан оплатить указанный счет в срок, определенный в контракте энергоснабжения.

5. По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

6. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном разделом I - «В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета».

## VI В случае бездоговорного потребления электрической энергии

1. Объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам пункта 2 Приложения №3 Основных положений:

- для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000}$$

- для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000}$$

где  $T^{\text{бд}}$  - количество часов, в течение которых осуществлялось бездоговорное потребление, но не более чем 8760 часов, ч.

При этом:

- период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в виде самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства, определяется с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где позже был выявлен факт бездоговорного потребления электрической

энергии, до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии;

- период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в период введенного полного ограничения потребления электрической энергии, определяется с даты предыдущей проверки введенного ограничения режима потребления электрической энергии или с даты составления предыдущего акта о неучтенном потреблении (в зависимости от того, какая из них наступила позднее) до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии. Если проверка введенного ограничения ранее не проводилась и составление акта о неучтенном потреблении не осуществлялось, период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии в период введенного полного ограничения потребления электрической энергии, указанной в направленном инициатором ограничения режима потребления исполнителю (субисполнителю) уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления (даты, следующей за датой получения (субисполнителем) от заказчика уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления), до даты выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

2. Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим приложением объеме бездоговорного потребления электрической энергии определяется исходя из цен (тарифов), сложившихся в том месяце, когда было выявлено бездоговорное электропотребление.

3. Сетевая организация оформляет счет для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии, который должен содержать расчет стоимости бездоговорного потребления электрической энергии, и направляет его лицу, осуществившему бездоговорное потребление электрической энергии, способом, позволяющим подтвердить факт его получения, вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии в срок, установленный пунктом 177 настоящего документа, или в течение 2 рабочих дней со дня определения в порядке, установленном настоящим документом, цены бездоговорного потребления электрической энергии.

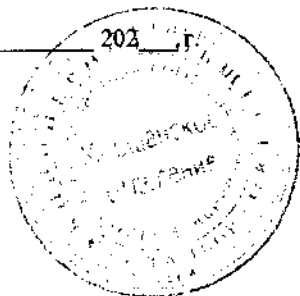
4. Лицо, осуществившее бездоговорное потребление электрической энергии, обязано оплатить стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии по счету в течение 10 дней со дня получения счета.

5. При отказе лица, осуществившего бездоговорное потребление электрической энергии, от оплаты указанного счета стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии взыскивается с такого лица сетевой организацией в порядке взыскания неосновательного обогащения на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и счета для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии.

**Гарантирующий поставщик:**

АО «ТОСК» Моршанское отделение  
Начальник

\_\_\_\_\_  
/Бухтояров М.Ю./



Заказчик  
ТОО «Металлургический колледж»  
Начальник

\_\_\_\_\_  
Березина Т.Г./

2021 г.

