



MT23

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ № 68010052014142

г. Тамбов

« 18 » декабря 2020 г.

Публичное акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника управления по энергосбытовой деятельности Ракитина Алексея Сергеевича, действующего на основании доверенности № ТЭК/Д/55 от 06.05.2020 с одной стороны, и

Государственное унитарное предприятие города Москвы «Мосгортранс», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала Южный Яшкина Андрея Петровича, действующего на основании доверенности № 1-834 от 21.12.2016, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», руководствуясь п. 29 ч. 1 статьи 93 Федерального закона от 5 апреля 2013 г. № 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:

Понятия и термины по данному контракту.

Понятия, используемые в настоящем контракте, имеют значения, определенные Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту – Основные положения) и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА.

1.1 Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) и через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, а Заказчик обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти Тамбовской области в области государственного регулирования тарифов, а также по свободным (нерегулируемым) ценам в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

1.2. Дата и время начала исполнения обязательств по контракту: 1 января 2021 г. с «00» мин. «00» час.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.**2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.1.1. Надлежащим образом исполнять обязательства перед Заказчиком;

2.1.2. Поставлять электрическую энергию (мощность) Заказчику в объемах, необходимых для Заказчика, с привлечением третьих лиц (Сетевой организации) поддерживать в точках поставки показатели качества электрической энергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

2.1.3. В интересах Заказчика урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки.

2.1.4. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение контракта в качестве Энергосбытовой организации.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Проводить, равно как и привлеченные им лица:

- снятие контрольных показаний расчетных/контрольных приборов учета;
- 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, системы учета правильности их работы и их сохранности.

2.2.2. Требовать проверки и замены, находящихся на балансе Заказчика измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в отношении объектов по производству электрической энергии, а также в составе измерительных комплексов на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ.

2.2.3. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов и иных чрезвычайных ситуациях, производить ограничение режима потребления электрической энергии и мощности до уровня аварийной брони, в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер.

2.2.4. Требовать от Заказчика доступа представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством:

- к приборам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, проведения контрольных замеров фактического потребления электрической энергии (мощности);

- обслуживания средств измерений и электрических установок, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Заказчика.

2.2.5. Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила ограничения режима потребления).

2.2.5.1. Гарантирующий поставщик уведомляет Заказчика об ограничении режима потребления электрической энергии с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения

Гарантирующий поставщик

Заказчик

Страница 1 из 11

ограничения режима потребления электрической энергии. Уведомление вручается Заказчику одним или несколькими из следующих способов:

- а) вручение уведомления под расписку о вручении;
- б) направление уведомления заказным почтовым отправлением с уведомлением по юридическому адресу Заказчика или адресу, указанному в п. 6.6.4 настоящего контракта;
- в) направление уведомления посредством факсимильной связи, на номер телефона, указанный в п. 6.6.4. настоящего контракта;
- г) посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанной в п. 6.6.4 настоящего контракта;
- д) посредством направления короткого текстового сообщения (SMS - сообщения) на номер мобильного телефона, указанного в п. 6.6.4. настоящего контракта;
- е) посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» _____, зарегистрированном в качестве средства массовой информации;
- ж) посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электроэнергии (мощности);
- з) посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющимся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Тамбовской области;
- и) направление посредством факсимильной подписи в личный кабинет lk.gosuslugi.ru. Уведомление считается достоверно доставленным с момента отправки.

В случае несвоевременного информирования Гарантирующего поставщика об изменении юридического и фактического адреса и иных контактных данных, в соответствии с требованиями пункта 3.1.25. настоящего Контракта, Гарантирующий поставщик не несет ответственность за возможность неполучения уведомления Заказчиком, направленного по указанным в настоящем Контракте контактам. При этом Заказчик принимает на себя всю ответственность за возможные связанные с этим последствия, а уведомления Гарантирующего поставщика являются надлежащим образом направленными и фактически полученными Заказчиком.

2.2.6. Гарантирующий поставщик имеет право с использованием факсимильной связи, электронной почты, а также путём SMS - сообщения, указанных в п. 6.6.4. настоящего контракта направлять следующие уведомления Заказчику:

- а) о размере и сроках платежей, в соответствии с условиями настоящего Контракта;
- б) о произведённых перерасчётах в соответствии с требованиями пункта 5.9. настоящего Контракта;
- в) о планируемых сроках проведения работ по проверке, запрос на установку (замену) приборов учёта (измерительного комплекса, системы учёта), приглашение для участия в допуске прибора учета в эксплуатацию;
- г) о возникновении у Заказчика неисполненных обязательств, в соответствии с условиями настоящего Контракта;
- д) о необходимости самостоятельного ограничения или сроках ввода в отношении Заказчика частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), суммы задолженности, в случае невыполнения указанных в уведомлении требований Гарантирующего поставщика, в соответствии с условиями настоящего Контракта.

2.2.7. За отдельную плату по заявке Заказчика, поданной в произвольной форме либо по форме, размещенной на сайте Гарантирующего поставщика, осуществлять установку, замену прибора учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА

3.1. Заказчик обязуется:

3.1.1. Вести ежемесячный учет электрической энергии (мощности) и представлять данные учета Гарантирующему поставщику или в Сетевую организацию способом, позволяющим подтвердить факт передачи.

При выборе для расчетов третьей, четвертой, пятой или шестой ценовой категории ежемесячно в срок до первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять данные почасового потребления электрической энергии Гарантирующему поставщику в электронном виде с подтверждением на бумажном носителе в течение 5 дней по установленной Гарантирующим поставщиком форме ведомости о почасовом потреблении электрической энергии (Приложение № 6).

3.1.2. При расчетах по пятой и шестой ценовым категориям, предоставлять плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на предстоящий месяц с детализацией по суткам, но не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода.

В случае отсутствия плановых объемов потребления электрической энергии по часам суток, плановое потребление признается равным «0».

3.1.3. Надлежащим образом производить оплату электроэнергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим контрактом.

3.1.4. В срок до 16 числа месяца, следующего за расчетным периодом получить акт приема-передачи электрической энергии, акт сверки расчетов и счет-фактуру у Гарантирующего поставщика.

3.1.5. Письменно уведомить Гарантирующего поставщика об отказе от исполнения контракта полностью либо об уменьшении объемов электрической энергии (мощности) не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения контракта. В случае одностороннего отказа от исполнения контракта полностью либо уменьшении объемов электрической энергии (мощности), за 10 рабочих дней оплатить стоимость потребленной электроэнергии до заявленной даты расторжения или изменения контракта в соответствии с пунктом 85 Основных положений.

Для осуществления окончательного расчета за электрическую энергию (мощность) Заказчик обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показания приборов учета на дату расторжения или изменения контракта.

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

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

3.1.8. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Заказчику средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.1.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам (ГОСТ 32144-2013) и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.10. Выполнять требования Сетевой организацией об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

В случае введения в отношении Заказчика ограничения подачи электрической энергии, Заказчик обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика вводится частичное ограничение режима потребления, Заказчик обязан осуществить самостоятельно частичное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату и до уровня, которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления, а если ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в день, следующий за датой, в которую Заказчиком должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

3.1.11. В случае введения ограничения режима потребления Заказчика, компенсировать затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Заказчику счета, если эти затраты не учтены в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

3.1.12. По запросу Гарантирующего поставщика и(или) сетевой организации представлять техническую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.13. Информировать Сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ.

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

3.1.15. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.16. Обеспечивать беспрепятственный допуск к месту установки прибора учета представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, уполномоченных на совершение действий по установке (замене), вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для цели проверки условий их эксплуатации, сохранности и снятия контрольных показаний, проведения контрольных замеров фактического потребления электрической энергии (мощности).

3.1.17. Обеспечивать сохранность, целостность и техническое обслуживание (эксплуатацию) приборов (средств измерения) коммерческого учета электрической энергии, расположенных на объектах Заказчика.

Сохранность прибора учета (измерительного комплекса) определяется отсутствием следов порчи корпуса прибора или повреждения его внутреннего оборудования, а также сохранностью пломбы и знака маркировки (идентификационного номера).

3.1.18. Уведомлять Гарантирующего поставщика:

- обо всех нарушениях схемы учета и установленных пломб, неисправностях в работе (утрате) средств измерений электрической энергии (мощности), не позднее 1 суток с момента обнаружения;
- обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме энергоснабжения Заказчика, не позднее трех суток с момента произошедших изменений;
- об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования не позднее 1 суток с момента аварии;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Заказчика, не позднее 1 суток с момента обнаружения;
- о сроках восстановления работоспособности средств учета в случае их временного выхода из эксплуатации (утраты).

3.1.19. Осуществлять установку устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности или оплату услуг по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента (в том числе в составе

конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по Контракту), в соответствии с действующим законодательством.

3.1.20. Компенсировать убытки, возникающие у Сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

Подпункт 3.1.20 применяется в отношении Заказчика, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого более 150 кВт.

3.1.21. Письменно согласовывать с Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией изменения, касающиеся: места установки, схемы подключения, системы учета и компонентов измерительных комплексов, а также метрологических характеристик приборов учета.

Заказчик обязуется не осуществлять по своему усмотрению демонтаж прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний прибора учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме не препятствовать их использованию для осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности)

3.1.22. Предоставлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у Заказчика, 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 установленных ПНД оснований для изменения такого акта.

3.1.23. Не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

3.1.24. В срок до 25 сентября получить у Сетевой организации утвержденный график аварийного ограничения.

3.1.25. Уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях реквизитов юридического лица (фактического/юридического адреса, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, банковских и др.), акта балансовой принадлежности (границ раздела) с Сетевой организацией, а также об обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение контракта с предоставлением соответствующих документов в трехдневный срок с момента наступления указанных событий.

3.1.26. Предоставить Гарантирующему поставщику копии актов разграничения балансовой принадлежности между Заказчиком и Сетевой организацией, однолинейную схему электроснабжения.

В отношении новых точек поставки электрической энергии предоставить Гарантирующему поставщику копии актов разграничения балансовой принадлежности между Заказчиком и Сетевой организацией в течение 15 дней с момента включения точек в настоящий контракт.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Требовать проверки правильности расчетов за электроэнергию.

3.2.2. Выбора в случаях, определенных Основными положениями, ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии.

3.2.3. Требовать внеплановой проверки прибора учета, измерительных трансформаторов, а также при обнаружении их неисправности требовать замены и допуска в эксплуатацию.

3.2.4. Проводить проверки с привлечением аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерения юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) соблюдения сетевой организацией установленных требований к учету электрической энергии (мощности).

3.2.5. Перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации в соответствии с действующим законодательством.

3.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью либо уменьшить объемы потребления электрической энергии в соответствии с п. 49, п. 50, п. 85 Основных положений.

3.2.7. При расчетах по пятой и шестой ценовым категориям, корректировать плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на каждые сутки не позднее 24 часов до начала дня поставки электроэнергии.

3.2.8. Требовать уплаты неустойки в размере и в случаях, предусмотренных разделом X Основных положений.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОЛУЧЕННОЙ ЗАКАЗЧИКОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

4.1. Фактически принятое Заказчиком количество энергии (мощности) определяется на основании показаний средств учета, указанных в Приложении № 2, в порядке, установленном настоящим разделом. Учет электроэнергии, полученной Заказчиком, осуществляется средствами измерений, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям раздела X Основных положений, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (далее - расчетные приборы учета).

4.2. С 01.01.2022 для учета электрической энергии (мощности), подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.3. Порядок установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе порядок действий Покупателя и Гарантирующего поставщика, которые они обязаны совершить в целях обеспечения установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию определен разделом X Основных положений.

4.4. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется Заказчиком (собственником или лицом, осуществляющее эксплуатацию энергопринимающих устройств) и Сетевой организацией на 00-00 часов первого дня месяца,

следующего за расчетным периодом. Показания оформляются актом снятия показаний приборов учета, показания предоставляются в течение последующих 3 рабочих дней с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетных приборов учета

4.5. Снятие показаний расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) сетевой организации, расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а также проверку работоспособности, опломбировку приборов учета, установленных в объектах электросетевого хозяйства, обслуживаемой Сетевой организацией, осуществляет Сетевая организация.

Снятие показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) сетевой организации осуществляется на 00-00 часов первого дня месяца, следующего за расчетным периодом. Показания предоставляются Гарантирующему поставщику и Заказчику в течение последующих 3 рабочих дней с способом, позволяющим подтвердить факт их получения, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетных приборов учета.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания предоставляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.6. Наименование и контакты сетевой организации, ответственной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за эксплуатацию прибора учета: _____.

4.7. Количество (объем) электроэнергии, отпущенной Заказчику по каждой точке поставки, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета при прямом включении прибора учета.

При эксплуатации приборов учета с трансформаторами тока, трансформаторами напряжения количество (объем) электроэнергии определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета на расчетный коэффициент (полукосвенное, косвенное включение). Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения. Расчетный коэффициент указывается в Приложении № 2 к настоящему контракту.

4.8. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) количество (объем) потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по контракту подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям..

4.9. В случаях, предусмотренных Основными положениями, применяются расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности).

4.10. В случае отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, при непредставлении показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при отсутствии контрольного прибора учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 179 Основных положений.

В случае непредставления Заказчиком показаний расчетного прибора учета в установленные сроки при наличии контрольного прибора учета, объем определяется в соответствии с показаниями контрольного прибора учета, а при отсутствии контрольного прибора учета на основании замещающей информации

4.11. 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 объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с пунктом 164 Основных положений, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации..

4.12. В случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого осуществляет сетевая организация (гарантирующий поставщик), сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, производится перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии с даты предыдущей проверки прибора учета до даты составления акта проверки в соответствии с п. 188 Основных положений.

4.13. Ежемесячно не позднее 15 числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, Гарантирующий поставщик формирует для Заказчика акт приема – передачи электрической энергии.

До 20-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, Заказчик возвращает Гарантирующему поставщику надлежаще оформленный (подписанный) акт приема – передачи электрической энергии.

Акт приема – передачи электрической энергии не возвращенный Заказчиком в установленный срок при отсутствии письменного отказа от его подписания признается принятым и согласованным Заказчиком без разногласий.

4.14. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется Сетевой организацией в соответствии с пунктом 187 Основных положений.

4.16. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями пункта 166 Основных положений в расчету объемов потребления

электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

5. СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

5.1. Цена контракта определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию, установленным в соответствии с положениями федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования цен (тарифов), действующих на момент возникновения у Заказчика обязательств по оплате потребленной электрической энергии.

Цена контракта составляет 413 106 (Семьсот вошннцать тысяч сто шесть рублей 05 копеек) рублей, включая НДС.

Указанная цена настоящего контракта является твердой и определяется на весь срок его исполнения, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Электрическая энергия (мощность) продается Гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

5.3. Расчеты за потребленную электрическую энергию производятся Заказчиком по одной из ценовых категорий, предусмотренных пунктом 86 Основных положений.

5.4. Заказчик вправе выбрать любую ценовую категорию самостоятельно, посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Тамбовской области при условии выполнения требований пункта 97 Основных положений. При этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Изменение ценовой категории Заказчиком для осуществления расчетов в соответствующей точке поставки осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается. При этом Гарантирующий поставщик обязан производить расчеты с таким Заказчиком по указанной в уведомлении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Заказчик направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

5.5. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

В случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) начиная с 1 июля 2013 г. в отношении Заказчиков с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

5.6. Предельные уровни нерегулируемых цен для всех ценовых категорий публикуются Гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте (www.tesk.tmb.ru) не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения Заказчика в счетах на оплату электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством.

5.7. Заказчик оплачивает потребляемую электроэнергию (мощность) следующими периодами платежа:

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

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

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Заказчиком (покупателем) 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 Заказчиком является юридическое лицо, предоставляющее коммунальные услуги для населения, оплата производится за потребляемую электроэнергию (мощность) до 15-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.

5.8. Акт сверки составляется не реже одного раза в квартал. Акт сверки подписывается Заказчиком и возвращается Гарантирующему поставщику до 20-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом.

Акт сверки не возвращенный Заказчиком в установленный срок признается принятым и согласованным Заказчиком без разногласий.

5.9. В случае обнаружения ошибок Гарантирующий поставщик имеет право произвести перерасчет стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Заказчику в предыдущие расчетные периоды с оформлением корректировочных счета-фактуры и акта приема-передачи, в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Выставление Гарантирующим поставщиком корректировочного счета-фактуры и оформление акта приема-передачи признается надлежащим уведомлением Заказчика об изменении стоимости и объема поставленной электрической энергии (мощности).



5.9. При осуществлении расчетов по настоящему контракту Стороны в платежных документах обязаны указывать: основание платежа, вид платежа, период, за который производится платеж. В случае отсутствия указания в платежных документах периода, за который производится платеж, 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).

В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Стороны в платежном документе обязаны указывать в назначении платежа дату решения арбитражного суда (серию и номер исполнительного листа) и номер дела.

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

6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении следующих обстоятельств:

- соглашение сторон контракта;
- получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче, в том числе обязательств по предварительной оплате, если это привело к образованию задолженности;
- выявление факта безоговорочного потребления электрической энергии;
- неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации;
- иных обстоятельств, предусмотренных пунктом 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила ограничения режима потребления).

6.2. Право Гарантирующего поставщика на инициирование введения полного и (или) частичного ограничения, в том числе в случаях, предусмотренных настоящим разделом и другими пунктами настоящего контракта, осуществляются в порядке и объемах, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления.

В случае если Заказчиком является юридическое лицо, предоставляющее коммунальные услуги для населения, то введения полного и (или) частичного ограничения осуществляется в соответствии с Жилищным кодексом.

6.3. Затраты, связанные с введением ограничения по основаниям, предусмотренным абзацами 2,4 подпункта б и подпункте д пункта 2 Правил ограничения режима потребления, и восстановлением энергоснабжения, компенсируются Гарантирующему поставщику Заказчиком, если эти затраты не учтены в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

6.4. В случае если Заказчик электрической энергии согласно требованиям нормативных правовых актов, включен в перечень потребителей (отдельных объектов), ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, Заказчиком составляется акт согласования аварийной и технологической брони, который согласовывается с сетевой организацией и представляется Гарантирующему поставщику. Указанные документы представляются Гарантирующему поставщику в подлиннике или надлежаще заверенной копии.

При нарушении указанного пункта ответственность за все последствия, возникшие в результате ограничений (прекращений) энергоснабжения объектов, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, несет Заказчик.

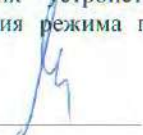
6.5. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными сетевой организацией графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения разрабатываются с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

6.6.1 Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством направления смс – сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п. 6.6.4. настоящего Контракта, считается доставленным, а Заказчик надлежащим образом, уведомлённый в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Заказчику повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс- сообщения.

Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления, направленное по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, считается доставленным, а Заказчик надлежащим образом, уведомлённым в день направления повторного уведомления в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.

В случае Уведомления Заказчика о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика введения ограничения в сети «Интернет» или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, Заказчик считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления. 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 04.05.2012 № 442).

Заказчик уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заказчика введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление не направляется.



6.6.2 Заказчик, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, не устранивший основания для введения ограничения режима потребления, обязан после введения в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (если у такого Заказчика отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони):

- в течение 3 дней представить Гарантирующему поставщику утверждённый план мероприятий по обеспечении готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления;

- в срок, предусмотренный соответствующим планом, выполнить указанные мероприятия;

- в течение 2 месяцев выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, - в случае если в установленный срок Гарантирующему поставщику не был представлен утвержденный план мероприятий либо если предусмотренный планом срок превышает 6 месяца.

6.6.3 Порядок уведомления Заказчика о возобновлении подачи электрической энергии:

Возобновление подачи электрической энергии или прекращения процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется после устранения Заказчиком оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения Гарантирующим поставщиком уведомления об устранении Заказчиком оснований для введения ограничения режима потребления.

Заказчик уведомляется о возобновлении подачи электрической энергии посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанного в п. 6.6.4. настоящего Контракта, по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, или любым способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

6.6.4 Уведомление Заказчика о введении ограничения режима потребления, а также иные сообщения в адрес Заказчика, предусмотренные настоящим контрактом, направляются на:

Номер телефона для направления короткого смс-сообщения 8 9027294950

Адрес электронной почты: glbuh.ap16@mosgortrans.ru, tihiy-ugol@mail.ru

Адрес для направления уведомления заказным письмом с уведомлением : Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Раушская набережная, д. 22/21, стр. 1

Номер телефона для факсимильной связи : (8 495) 398-77-88

6.7. Если в соответствии с уведомлением ограничение режима потребления планируется произвести путем переключений на объектах Заказчика, Заказчик не позднее указанного в уведомлении срока обязан обеспечить доступ в соответствующие электроустановки, предоставить схему электроснабжения объекта, обеспечить выполнение переключений (отключений) силами персонала Заказчика. В случае не предоставления квалифицированного персонала со стороны Заказчика переключения могут быть выполнены представителями сетевой организации с последующей компенсацией их затрат со стороны Заказчика.

6.8. В случае невыполнения Заказчиком обязанностей, определенных в п.6.7. настоящего контракта, Гарантирующий поставщик имеет право на введение ограничения режима потребления электрической энергии Заказчику путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (питающих центрах). В этом случае Заказчик несет ответственность за последствия, связанные с ограничением поставки электрической энергии, в том числе за последствия, возникшие при ограничении поставки электрической энергии потребителям, надлежащим образом исполняющим обязательства по оплате электрической энергии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

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

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных коммерческим оператором оптового рынка.

7.3. В случае перерывов электроснабжения 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 письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба. Взыскание убытков в виде упущенной выгоды не допускается.

7.4. Заказчик, не обеспечивший доступ или отказавший в доступе представителю Сетевой организации, который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить возникшие вследствие этого убытки инициатора введения ограничения, исполнителя, субисполнителя (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного исполнителем (субисполнителем) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, – то и убытки таких потребителей).

7.5. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней, процентов).

В случае неисполнения или несвоевременного исполнения обязательства по оплате, в том числе несвоевременного исполнения обязательств по оплате, предусмотренных абзацами 2, 3 п. 5.7. настоящего контракта, Заказчик уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку в размере одной сто тридцатой 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. Начисление неустойки является правом, а не обязанностью Гарантирующего поставщика.

Если Заказчиком является юридическое лицо, предоставляющее коммунальные услуги для населения, то в случае несвоевременной и (или) неполной оплаты электрической энергии 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 с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, 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. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, 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. Начисление неустойки является правом, а не обязанностью Гарантирующего поставщика.

Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом.

Размер штрафа устанавливается контрактом в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и составляет _____ руб.

7.6. В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, Заказчик направляет Гарантирующему поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

7.7. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается в соответствии с порядком, установленным Правительством Российской Федерации, но не менее чем одна трехсотая 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 Гарантирующим поставщиком.

7.8. Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом.

Размер штрафа устанавливается контрактом в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и составляет _____ руб.

7.9. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

7.10. 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.

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

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

7.13. Заказчик обязан возместить сетевой организации убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности)

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА.

8.1. Настоящий контракт заключен на срок с 00:00 часов 1 января 2021 года до 24:00 часов 31 декабря 2021 года, а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств, принятых в соответствии с условиями настоящего контракта.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

9.1. В рамках заключения и исполнения настоящего контракта Стороны руководствуются Федеральным законом от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, иными нормативными правовыми актами, прямо или косвенно определяющими правила работы на розничном рынке электрической энергии и мощности.

Если после заключения контракта принят нормативный 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.



9.2. Стороны предусматривают в настоящем контракте возможность изменения его условий по соглашению сторон, в том числе, в случаях, установленных п.1 ч.1 ст.95 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

9.3. При исполнении обязательств по настоящему контракту Гарантирующий поставщик имеет право использовать факсимильное воспроизведение подписи с помощью средств механического или иного копирования, электронно-цифровой подписи либо иного аналога собственноручной подписи в следующих документах: акте приема-передач электрической энергии, акте сверки расчетов, счете на оплату электрической энергии, претензии.

Использование факсимильного воспроизведения подписи на счетах-фактуры не допускается.

9.4. Стороны договорились, что в процессе исполнения обязательств по настоящему Контракту допускают осуществление обмена корреспонденцией, документами, в том числе счетов на оплату, счетов-фактур, актов выполненных работ (услуг), актов сверки взаиморасчетов и др. с использованием системы электронного документооборота. Переход на электронный документооборот фиксируется Сторонами путем заключения соответствующего Соглашения об юридически значимом электронном документообороте.

9.4.1. Стороны договорились, что при обмене электронными документами используется усиленная квалифицированная электронная подпись, полученная в любом из удостоверяющих центров, входящих в Сеть Доверенных удостоверяющих центров ФНС России.

9.4.2. Стороны признают, что усиленная квалифицированная электронная подпись документа имеет равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей (независимо от того, существуют такие документы на бумажном носителе или нет) и порождает для подписанта юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения прав и обязанностей при одновременном соблюдении условий ст. 11 Федерального Закона от 06.04.2011г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи», а также может использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

9.4.3. Стороны договорились применять при осуществлении юридически значимого электронного документооборота формы, форматы, порядок, установленные действующим законодательством, а также совместимые технические средства с применением усиленной квалифицированной подписи. Фактом доставки электронного документа является формирование принимающей Стороной соответствующего подтверждения, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица. Каждая из сторон может иметь несколько уполномоченных лиц для обмена информацией по указанному Контракту. Каждое уполномоченное лицо должно иметь собственную усиленную квалифицированную электронную подпись, подтвержденную сертификатом Доверенного удостоверяющего центра, и доверенность, подтверждающую полномочия этого лица, оформленную Стороной в установленном порядке.

9.4.4. Наличие заключенного Соглашения об юридически значимом электронном документообороте не исключает использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами.

9.5. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Контракта, разрешаются сторонами путем переговоров, которые могут проводиться в том числе посредством обмена письменными, факсимильными и электронными сообщениями.

9.5.1. Споры, не разрешенные путем переговоров, рассматриваются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 15 (пятнадцать) календарных дней со дня ее направления. При неполучении ответа на претензию по истечении указанного срока на ее рассмотрение или получение отказа в удовлетворении требований, Сторона, право которой нарушено, вправе обратиться с иском в арбитражный суд. Возникающие из настоящего Контракта споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Тамбовской области.

9.5.2. Претензии и иные юридически значимые сообщения могут быть направлены Сторонами друг другу по реквизитам, указанным в разделе 10 настоящего Контракта одним из нижеперечисленных способов:

- письмом на электронный почтовый ящик – при этом подтверждением такого направления является сохраненная отправившей стороной в ее электронном почтовом ящике скан-копия претензии в формате PDF, JPEG, TIFF или PNG, а также распечатанная бумажная версия отправленного сообщения;
- ценным письмом с описью вложения либо заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу места нахождения, при этом подтверждением такого направления является почтовая квитанция;
- передача лично Стороне или его уполномоченному представителю под роспись.

9.5.3. Стороны признают юридическую силу за юридически значимыми сообщениями, полученными путем обмена скан-копиями по электронной почте, а также равенство юридической силы таких сообщений с оригиналами документов, оформленных на бумажных носителях».

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

9.7. Телефон «горячей линии» филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» 8 800 220-0-220 Официальный сайт филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»: [://www.mrsk-1.ru/ru/](http://www.mrsk-1.ru/ru/)

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

Приложение № 1 – Объемы потребляемой электрической энергии.

Приложение № 2 – Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии.

Приложение № 3 – Сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройства Заказчика.

Приложение № 4 – Копия акта разграничения балансовой принадлежности.

Приложение № 5 – Форма акта снятия показаний прибора учет.

Приложение № 6 - Форма ведомости о почасовом потреблении электрической энергии (по необходимости).

Приложение № 7 – Лимиты бюджетных обязательств.

Приложение № 8 – Однолинейная схема электроснабжения.

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:

ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"
Юридический адрес: 392000, 392000, обл. Тамбовская,
г. Тамбов, ул. Советская / М. Горького, 104/14
ИНН: 6829010210, КПП: 682901001
ОГРН: 1056882285129
Грузоотправитель:
ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"
Адрес грузоотправителя: 392000, обл. Тамбовская,
г. Тамбов, ул. Советская / М. Горького, 104/14
Тел./факс: 71-34-30 / _____
e-mail: secretary_testk@test.tmb.ru
Реквизиты для перечисления денежных средств:
Получатель: ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"
Наименование банка: БАНК ГПБ (АО)
р/сч: 40702810592000002669
к/сч: 301018102000000000823
БИК: 044525823

«»
Ракитин А.С. /
2020 г. М.П.



Заказчик:

ГУП «Мосгортранс»
Юридический адрес:
Российская Федерация, 115035, г. Москва,
ул. Раушская набережная, д. 22/21, стр. 1
Почтовый адрес:
Российская Федерация, 115583, г. Москва,
Каширское шоссе, д. 67
Банковские реквизиты:
ПАО «БАНК ВТБ» г. Москва
р/с 40602810800040000120
л/с
БИК: 045525411
ИНН: 7705002602
КПП: 772443002
ОКВЭД: 60.21
Тел. (8 495) 398-77-88
Факс
e-mail: glbuh.ap16@mosgortrans.ru
Яшкин А. П. /

«»
18.08.2020



Объемы потребления электрической энергии

Наименование : Филиал Южный ГУП "Мосгортранс"

№ п/п	Наименование	Факт 2019г.	Объем потребления электроэнергии 2021 г	2021 г. ежемесячно											
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия	Электроэнергия
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1															
ВСЕГО															

Гарантирующий поставщик: Начальник
должность

управления по энергосбытовой деятельности

Ракитин А.С.
ФИО

Заказчик: директор филиала Южный ГУП "Мосгортранс"
должность

Яшкин А. П.
ФИО



подпись

М.П.

подпись

М.П.

Приложение № 2

К государственному контракту № 68010052014142 от 18.02.2020 г.

Перечень точек поставки и приборов коммерческого учета электрической энергии

Номер точки поставки	Наименование источника энергоснабжения (ПС, ВЛ, ТП)	Наименование электрооборудования в точке поставки электрической энергии, наименование объекта	Потребители, присоединенные опосредованно	Номер ценовой категории (вариант тарифа)	Вид учета (расчетный, контрольный)	Место установки расчетного прибора учета	Уровень напряжения используемый при расчетах	Тип, зав. №, класс точности, дата госповерки прибора учета	Трансформатор тока (Тип, зав. №, коэф. трансформации, класс точности, дата гос. поверки)	Трансформатор-мотор (Тип, зав. №, коэф. тр-ра, класс точности, дата гос. поверки)	Расчетный коэффициент трансформации	Метод определения величины потребляемой энергии	Показания прибора учета на дату и время начала исполнения договора	Потери электроэнергии (мощности), присоединенных в расчетах (+/-)	Собственник прибора (системы) учета	Сторона предоставляющая отчетность по данному потреблению
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ПС 35/10кВ "Черняновская", ВЛ-10кВ №2, КТП №П-250кВА (на балансе потребителя)	ТП №1, пансионат "Тихий угол", Тамбовский р-н, с.Горелое, пос.Хомутиль	нет	1-я ценовая категория	Коммерческий	РУ-0,4кВ	СН2	Меркурий 230 АМ-03, №02697825, класс точности 0,5S, поверка 4кв.2008	400/5	-	80	Разница показаний прибора учета умноженная на коэффициент трансформации		+ потери в КТП	Заказчик	Сетевая организация
2	ПС 35/10кВ "Черняновская", ВЛ-10кВ №2, КТП П-1386/250кВА (на балансе потребителя)	ТП №2, пансионат "Тихий угол", Тамбовский р-н, с.Горелое, пос.Хомутиль	нет	1-я ценовая категория	Коммерческий	РУ-0,4кВ	СН2	ЦЭ 6803 В, №48021766, класс точности 1, поверка 3кв.2008	400/5	-	80	Разница показаний прибора учета умноженная на коэффициент трансформации		+ потери в КТП	Заказчик	Сетевая организация

Гарантирующий поставщик: Начальник управления по энергосбытовой деятельности

Ракитин А.С.
ФИО

Заказчик: директор филиала Южный ГУП "Мосгортранс"

Яшкин А. П.
ФИО



Приложение № 3

К государственному контракту № 68010052014142 от 18.12.2020

Сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя

Сведения о трансформаторах и приемниках электроэнергии (далее ПЭЭ) потребителя

№ п/п	Присоединение (Наименование ПС, номер фидера, номер ТП и балансовая принадлежность ТП, линия и т.д.), ПЭЭ/объект потребителя	Мощность ПЭЭ разрешенная (максимальная), кВт	Сетевая организация оказывающая услуги по передаче электроэнергии	Граница балансовой принадлежности эл.сетей Сетевой организации (ПС, фидер, ТП, линия и т.д.)	Организации осуществляющие передачу электрической энергии и мощности от границ балансовой принадлежности эл.сетей Сетевой организации до точки поставки Потребителю	Организация имеющая "Акт разграничения балансовой принадлежности эл.сетей" с Потребителем
1	2	3	4	5	6	7
1	ПС 35/10кВ "Черняновская", ВЛ-10кВ №2, КТП №П-250кВА (на балансе потребителя) / ТП №1, пансионат "Тихий угол", Тамбовский р-н, с.Горелос, пос.Хомутляй	определяется расчетным путем	ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"	на отпайке ВЛ-10 кВ	-	ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"
2	ПС 35/10кВ "Черняновская", ВЛ-10кВ №2, КТП П-1386/250кВА (на балансе потребителя) / ТП №2, пансионат "Тихий угол", Тамбовский р-н, с.Горелос, пос.Хомутляй	определяется расчетным путем	ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"	на отпайке ВЛ-10 кВ	-	ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"

Гарантирующий поставщик: начальник управления по энергосбытовой деятельности
должность

Ракитин А.С.
ФИО

дата

Потребитель: директор филиала Филиал Южный ГУП "Мосгортранс"
должность

Яшкин А. П.
ФИО

дата

18.12.2020



Приложение № 5

К государственному контракту № 68010052014142 от "18 Дек" 2020 г.

ФОРМА

Акта снятия показаний приборов учета

за _____ месяц 20__ г.

№ п/п	Наименование объекта	Прибор учета		Показания прибора учета		Расчетный коэффициент	Объем потребленной электроэнергии (расход), кВт.ч	Примечание
		тип	№	текущие	предыдущие			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Сетевая организация _____ / _____ /

Заказчик _____ / _____ /

Согласовано

Гарантирующий поставщик:

« _____ » _____ / _____ /
 М.П. _____
 Ракин А.С. /
 20__ г.

Согласовано

Заказчик:

« 18 » _____ / _____ /
 М.П. _____
 Яшкин А. П. /
 20 20 г.

Приложение № 7

К государственному контракту № 68010052014142 от "18" Декабря 2020 г.

Лимиты бюджетных обязательств.

На 2021 год Потребителю распорядителем бюджетных средств для оплаты электроэнергии выделены объемы финансирования (за счет средств бюджета):

Период времени 2021г.	Электроэнергия, кВт.*ч.	Средняя стоимость руб. за 1 кВт.*ч. (с НДС)	За счет бюджетных средств, руб.
Январь	21820.00	6.85	149467.00
Февраль	18349.00	6.85	125690.65
Март	12676.00	6.85	86830.65
1 квартал	52845.00	6.85	361988.25
Апрель	7185.00	6.85	49217.25
Май	6518.50	6.85	44651.73
Июнь	4363.50	6.85	29889.98
2 квартал	18067.00	6.85	123758.95
Июль	3002.00	6.85	20563.70
Август	3300.00	6.85	22605.00
Сентябрь	4743.00	6.85	32489.55
3 квартал	11045.00	6.85	75658.25
Октябрь	7991.00	6.85	13638.35
Ноябрь	9175.00	6.85	62848.75
Декабрь	11710.00	6.85	80213.50
4 квартал	22876.00	6.85	156700.60
Год	104833.00	6.85	718106.05

Гарантирующий поставщик:

ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

Юридический адрес:

392000, г.Тамбов, ул. Советская/М.Горького, 104/14

ИНН 6829010210 КПП: 682901001

ОГРН: 1056882285129

Грузоотправитель:

Территориальное отделение "Тамбовское" ПАО

"Тамбовская энергосбытовая компания"

Адрес грузоотправителя:

Российская Федерация, 392000, г.Тамбов, ул.

Советская/Коммунальная, д.114/4

Тел/факс: 72-38-09

Реквизиты для перечисления денежных средств:

Получатель: ПАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

Наименование банка:

БАНК ГТБ (АО) г. Москва

р/с 407028105920000002669

к/с 30101810200000000823

БИК 044525823

Заказчик:

ГУП "Мосгортранс"

Юридический адрес:

Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Раушская
набережная, д. 22/21, стр 1

Банковские реквизиты:

р/с 40602810800040000000

к/с 30101810145250000411

БИК: 04452541

ИНН: 7705002602

КПП: 772443002

Тел.: 89027294950, 84956733671

Факс:

Ракитин А.С. /

" 2020 г.

М.П.

Яшкин А.П. /

" 18 " Декабря 2020 г.

М.П.

Протокол разногласий
к проекту государственного контракта № 68010052014142

г. Москва

«18» декабря 2020 года

Настоящий протокол разногласий оформлен к проекту государственного контракта №68010052014142 между ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника управления по энергосбытовой деятельности Ракитина Алексея Сергеевича, действующего на основании доверенности № ТЭК/Д/55 от 06.05.2020, с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие города Москвы «Мосгортранс», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала Южный ГУП «Мосгортранс» Яшкина Андрея Петровича, действующего на основании доверенности №77/321-н/77-2019-6-282 от 17.12.2019г., с другой стороны, совместно именуемые стороны.

Заказчик, рассмотрев проект государственного контракта № 68010052014142, предлагает внести следующие изменения:

№ п/п	Редакция «Гарантирующего поставщика»	Редакция «Заказчика»	Комментарии, обоснование
Преамбула государственного контракта	Публичное акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника управления по энергосбытовой деятельности Ракитина Алексея Сергеевича, действующего на основании доверенности №ТЭК/Д/55 от 06.05.2020 с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие города Москвы «Мосгортранс», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала Южный Яшкина Андрея Петровича, действующего на основании доверенности №1-834 от 21.12.2016, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», руководствуясь п.29 ч.1 статьи 93 Федерального закона от 5 апреля 2013г. №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:	Публичное акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника управления по энергосбытовой деятельности Ракитина Алексея Сергеевича, действующего на основании доверенности №ТЭК/Д/55 от 06.05.2020 с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие города Москвы «Мосгортранс» (ГУП «Мосгортранс»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала Южный ГУП «Мосгортранс» Яшкина Андрея Петровича, действующего на основании доверенности №77/321-н/77-2019-6-282 от 17.12.2019, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», руководствуясь п.29 ч.1 статьи 93 Федерального закона от 5 апреля 2013г. №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:	
п. 1.3.	отсутствует	ИКЗ 20277050026027705010010 67700000000000	Для отражения идентификации

			онного кода закупки
п. 8.1.	Настоящий контракт действует с 00:00 часов 1 января 2020г до 24:00 часов 31 декабря 2020г., а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств, принятых в соответствии с условиями настоящего контракта.	Настоящий контракт действует с момента подписания до 31 января 2022 года. Срок поставки электрической энергии (мощности) по контракту определяется с 01.01.2021 по 31.12.2021	Для отражения в контракте сроков оказания услуг по поставке электрической энергии
п. 10	Заказчик: ГУП «Мосгортранс» Юридический адрес: Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Раушская набережная, д. 22/21, стр 1 Почтовый адрес: Российская Федерация, 115583, г. Москва, Каширское шоссе, д. 67 Банковские реквизиты: ПАО «БАНК ВТБ» г.Москва р/с 40602810800040000120 л/с БИК: 045525411 ИНН: 7705002602 КПП: 772443002 ОКВЭД: 60.21, Тел. (8 495) 398-77-88 Факс e-mail: glbuh.ap16@mosgortrans.ru	Заказчик: Государственное унитарное предприятия города Москвы «Мосгортранс» (ГУП «Мосгортранс») Юридический адрес: Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Раушская набережная, д. 22/21, стр 1 Плательщик: Филиал Южный ГУП «Мосгортранс» Почтовый адрес: Российская Федерация, 115583, г. Москва, Каширское шоссе, д. 67 Банковские реквизиты: Филиал «Центральный» Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г. Москве (Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)) р/с 40602810800040000120 к/с 30101810145250000411 БИК: 045525411 ИНН: 7705002602 КПП: 772443002 ОКВЭД: 49.31.21 Тел. (8 495) 398-71-77 Факс 8(495) 398-75-55 e-mail: sekretar.yug@mosgortrans.ru	
Приложение №7 к государственному контракту № 68010052014 142	Заказчик: ГУП «Мосгортранс» Юридический адрес: Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Раушская набережная, д. 22/21, стр 1 Банковские реквизиты: р/с 40602810800040000000 к/с 30101810145250000411 БИК: 04452541 ИНН: 7705002602 КПП: 772443002 ОКВЭД: 60.21, Тел. 8 9027294950, (495) 673-36-71 Факс	Заказчик: Государственное унитарное предприятия города Москвы «Мосгортранс» (ГУП «Мосгортранс») Юридический адрес: Российская Федерация, 115035, г. Москва, ул. Раушская набережная, д. 22/21, стр 1 Плательщик: Филиал Южный ГУП «Мосгортранс» Почтовый адрес: Российская Федерация, 115583, г. Москва, Каширское шоссе, д. 67 Банковские реквизиты: Филиал «Центральный» Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г. Москве (Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)) р/с 40602810800040000120 к/с 30101810145250000411 БИК: 045525411 ИНН: 7705002602 КПП: 772443002 ОКВЭД: 49.31.21 Тел. (8 495) 398-71-77 Факс 8(495) 398-75-55 e-mail: sekretar.yug@mosgortrans.ru	

Гарантирующий поставщик
Начальника управления по энергосбытовой
деятельности

_____ А.С. Ракитин
М.П.

Заказчик
Директор филиала
Южный ГУП «Мосгортранс»

_____ А.П. Яшкин
М.П.

