

Общество с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя начальника Восточного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго» Ивановой Натальи Александровны, действующего на основании доверенности №17/25 от 09.06.2017, с одной стороны, и

Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Брянский техникум энергомашиностроения и радиоэлектроники имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева», именуемое(ая) в дальнейшем «Потребитель», в лице

директора Крайченко С.И.
действующего на основании Устава

с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Договора применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Договору - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по указанным договорам (контрактам), расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

Смежные субъекты – юридические и физические лица, имеющие присоединенную (в том числе опосредованно) к оборудованию Потребителя электрическую сеть и (или) иные энергопринимающие устройства и пользующиеся электрической энергией на основании договора, заключенного с Поставщиком.

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 Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

Расчетным периодом по Договору является период с 00-00 ч. первого дня календарного месяца по 24-00 ч. последнего дня календарного месяца (время московское).

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в Контакте, имеют значение, определенное Федеральным законом №35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» и иными федеральными законами и нормативными правовыми актами органов государственной власти.

1.2. Перечень точек поставки электрической энергии и перечень точек поставки электрической энергии в сети Смежных субъектов согласован Сторонами в Приложении №1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к Договору.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию согласован Сторонами в Приложении №2 «Перечень средств учета электрической энергии» к Договору.

1.3. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а также иными нормативными правовыми актами органов государственной власти.

принятыми в соответствии с ними и регулирующими отношения в сфере электроэнергетики в рамках предоставленных им полномочий.

1.4. Договор заключен в соответствии с положениями федеральных законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора нормативных правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с Договором, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативные правовые акты в целях исполнения Договора с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в Договор.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) Потребителя, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя Поставщик обязуется осуществлять с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с Сетевыми организациями, к сети которых присоединены электроустановки Потребителя, обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление Поставщиком в соответствии с Договором интересов Потребителя в отношениях с Сетевыми организациями не требует специальных полномочий.

2.2. Потребитель, как потребитель услуг по передаче электрической энергии, надлежащим образом исполняет предусмотренные Договором и правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, обязанности, связанные с технологическим взаимодействием с Сетевой организацией.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Не реже одного раза в квартал производить сверку расчетов по суммам, поступившим в оплату поставленной электрической энергии (мощности), с составлением двухстороннего акта сверки расчетов по требованию одной из Сторон.

Потребитель обязан в течение 14-ти дней с момента получения акта сверки расчетов подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

В случае непредставления Потребителем подписанного акта сверки расчетов или мотивированных объяснений и разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт сверки расчетов считается согласованным в редакции Поставщика.

3.1.2. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, Стороны обязуются в течение 30-ти рабочих дней с момента подписания документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, оформить и подписать Приложения №1, №2 к Договору.

В случае непредставления Потребителем подписанных Приложений №1, №2 к Договору или мотивированных разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств получения данных приложений Потребителем, приложения считаются согласованными в редакции Поставщика.

3.2. Поставщик обязуется:

3.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки, находящиеся на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации; Потребителя и лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии (далее – владельца электрических сетей), определенные Приложением №1 к Договору.

3.2.2. Обеспечить качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ.

3.2.3. Урегулировать в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также

отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.2.4. Обеспечить исполнение Сетевой организацией надлежащей эксплуатации приборов учета электрической энергии и мощности, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации (Приложение №2 к Договору).

3.2.5. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Потребителя к приборам коммерческого учета и контроля качества электрической энергии, находящимся во владении Сетевой организации, в предварительно согласованные сроки.

3.2.6. Ежемесячно не позднее 4-х рабочих дней после опубликования на официальном сайте АО «АТС» – коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности в сети Интернет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) выставлять Потребителю универсальный передаточный документ (УПД).

3.2.7. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя направить Потребителю в срок не позднее 10-ти рабочих дней с даты получения Поставщиком копий документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, и копий актов допуска приборов учета в эксплуатацию, оформленные надлежащим образом Приложения №1, №2 к Договору.

3.3. Потребитель обязуется:

3.3.1. Принять электрическую энергию (мощность) в точках поставки (Приложение №1 к Договору) в соответствии с условиями Договора.

3.3.2. Своевременно оплачивать стоимость полученной по Договору электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями Договора.

3.3.3. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

3.3.3.1. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (владельцу электрических сетей) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (владельцу электрических сетей) находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.3.3.2. Обеспечить возможность своевременного выполнения управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями Сетевой организации и (или) Системного оператора.

3.3.3.3. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности), соответствующих установленным действующим законодательством РФ требованиям (по точкам поставки Потребителя, которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учета, или в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ).

При этом Потребитель имеет право выбора любого лица для оборудования точек поставки по Договору приборами учета.

3.3.3.4. Обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные Сетевой организацией расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные Сетевой организацией расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета, в случае если Потребителем в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, не обеспечено оснащение энергопринимающих устройств приборами учета электрической энергии.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск (не чаще 1 раза в месяц) представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Поставщика к приборам учета электрической энергии и мощности, отнесенным к эксплуатационной ответственности Потребителя, для проведения инструментальной и визуальной ревизии средств учета в предварительно согласованные сроки.

В случае нахождения приборов учета электрической энергии, включенных в АИИС КУЭ Поставщика, в границах энергопринимающих устройств Потребителя, обеспечить сохранность таких приборов учета.

3.3.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013.

3.3.6. В предусмотренных действующим законодательством РФ случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные Сетевой организацией либо Сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.3.7. Ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, представлять Поставщику составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем

электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения №4 к Договору.

3.3.8. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем осуществляется за вычетом расхода электрической энергии по приборам учета, на основании которых определяется объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Смежных субъектов, ежемесячно в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), представлять Поставщику составленный совместно со Смежным субъектом акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения №4 к Договору. Приборы учета Смежных субъектов указываются в Приложении №2 к Договору.

3.3.8.1. Если объем электрической энергии, потребленной Смежными субъектами, определяется по зонам суток, отличным от тех, по которым рассчитывается Потребитель, а также, если такой объем электрической энергии определяется без дифференциации по зонам суток, то объем электрической энергии потребленной Смежными субъектами, который необходимо исключить из объема потребления Потребителя, потребленного в зоне суток расчетного периода, определяется в следующем порядке:

- определяется отношение величины объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя в соответствующей зоне суток расчетного периода, и величины суммарного объема электрической энергии, учтенной средствами измерения Потребителя по всем зонам суток расчетного периода;

- полученная величина умножается на величину суммарного объема электрической энергии потребленной Смежными субъектами в расчетном периоде.

3.3.8.2. В случае отсутствия показаний расчетных приборов учета для определения объема электрической энергии, потребленной Смежными субъектами, указанный объем определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия такой объем принимается равным 0 (нулю).

3.3.9. Предоставить подтверждение наличия установленного Потребителю лимита бюджетных обязательств.

3.3.10. При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Потребителя, открытый в органе казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств соответствующего бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

3.3.11. В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Поставщику в течение 5-ти рабочих дней подписанные со стороны Потребителя Приложения №1, №2 к Договору, направленные Поставщиком Потребителю в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.7. Договора.

До подписания Сторонами Приложений №1, №2 к Договору необходимые для исполнения Договора сведения определяются исходя из предоставляемых Сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении.

3.3.12. Возмещать Поставщику понесенные им расходы, связанные с оплатой стоимости выполненных Сетевой организацией работ по ограничению и (или) прекращению подачи электрической энергии Потребителю, в случаях, предусмотренных пунктом 7.3. Договора, а также работ, связанных с возобновлением электроснабжения, после устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения и (или) прекращения подачи электрической энергии Потребителю.

Указанные в настоящем пункте расходы Поставщика должны быть возмещены Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение пяти рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования о погашении расходов с приложением документов, обосновывающих их размер.

3.3.13. В случае технологического присоединения Потребителем к принадлежащему ему объекту иного лица, владелец энергопринимающего устройства и владелец присоединяемого энергопринимающего устройства обязаны, при условии соблюдения выданных ранее технических условий, самостоятельно обеспечить техническую возможность введения раздельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств.

3.3.14. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 20-ти дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией, предоставить копию указанного акта Поставщику.

Данные акты предоставляются Потребителем в случае, если он относится к категории потребителей, для которых наличие акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным, согласно действующему законодательству РФ.

3.3.15. Для Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в случае возникновения оснований для введения ограничения в отношении его режима потребления электрической энергии, Потребитель обязан устранивать причины, являющиеся основанием для введения ограничения его режима потребления, либо

выполнить мероприятия, обеспечивающие готовность к введению ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления.

3.3.16. Предоставлять Поставщику информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения в многоквартирном доме, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

3.3.17. Предоставить Поставщику информацию об увеличении или уменьшении мощности токоприемников, изменении профиля производства, подключении новых объектов, изменении режимов потребления электрической энергии.

3.3.18. В течение 1-го рабочего дня уведомлять Поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств Смежных субъектов, а также в обязательном порядке предоставлять Поставщику доказательства согласования такого присоединения с Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

3.3.19. Подача напряжения на энергопринимающие устройства Смежных субъектов, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в Договор в части отражения информации о таких Смежных субъектах с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложениях №1, №2 к Договору.

3.3.20. В 3-х дневный срок уведомлять Поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

3.3.21. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности (в т.ч. расчетных (контрольных) приборов учета) и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

Незамедлительно информировать Поставщика и Сетевую организацию обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (мощности), замене и неисправностях расчетных (контрольных) приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств по Договору с помесечной детализацией указаны в Приложении №3 к Договору.

Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Потребителем не позднее 15-го марта текущего года, уточненная - не позднее 1-го августа текущего года по форме Приложения №3 к Договору с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и Сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.

4.2. Показания приборов учета снимаются Потребителем и (или) Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, Смежным субъектом) в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с пунктами 3.3.7. и 3.3.8. Договора.

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя количество учтенной приборами учета электрической энергии и мощности увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и указывается в Приложении №2 к Договору.

4.3. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные Договором, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой объем электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчетном периоде, определяется следующим образом:

4.3.1. При наличии контрольного прибора учёта – исходя из предоставленных показаний контрольного прибора учёта.

4.3.2. При отсутствии контрольного прибора учёта, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определяется в следующем порядке:

а) для первого и второго расчетных периодов подряд – исходя из показаний расчетного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены;

б) для третьего и последующих расчетных периодов подряд – с применением расчетных способов, в порядке, предусмотренном правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

Непредоставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.4. Если в течение 12-ти месяцев расчетный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю определяется:

а) с даты выхода прибора учёта из строя и в течение 1-го расчетного периода после этого – в порядке, предусмотренном пунктом 4.3. Договора для первых двух расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

б) в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном пунктом 4.3. Договора для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

Потребитель обязан обеспечить восстановление прибора учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета в сроки, предусмотренные законодательством РФ (но не более 2 месяцев).

В случае двукратного недопуска Потребителем представителей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и (или) Поставщика к прибору учёта, объём электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 4.3. Договора для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта. Порядок определения объёма электрической энергии, предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

4.5. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) определяется Поставщиком в предусмотренном действующим законодательством РФ порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии по точкам поставки электрической энергии Потребителю, установленных в границах балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Потребителя, за вычетом объема электрической энергии, потребленной Смежными субъектами в случае, если объемы потребления электрической энергии смежных субъектов фиксируются приборами учета Потребителя;

- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках;

- в части объема электрической энергии, поставленной в целях содержания и использования общего имущества в многоквартирном доме, на основании показаний расчетного общедомового прибора учета (при его наличии) в многоквартирном доме, либо исходя из рассчитанного среднemesячного объема потребления электрической энергии, определенного по показаниям общедомового прибора учета в многоквартирном доме (в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию общедомового прибора учета или истечения срока его эксплуатации), либо исходя из утвержденных в установленном порядке нормативов потребления электрической энергии в целях содержания и использования общего имущества в многоквартирном доме при отсутствии общедомового прибора учета, а также в случае истечения предельного количества расчетных периодов определения объемов по среднemesячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг¹.

4.6. Поставщик на основании актов (сводных актов) снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляет УИД и выставляет его Потребителю в соответствии с пунктом 3.2.3. Договора.

Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УИД подписать его со своей стороны и направить его Поставщику, либо предоставить обоснованные возражения (разногласия) на данный документ.

В случае непредставления Потребителем Поставщику подписанного УИД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контактom сроки, УИД считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

¹ Данный абзац применяется в части жилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, в отношении которых Поставщик осуществляет поставку электрической энергии Потребителю как в целях оказания коммунальной услуги (на индивидуальное потребление), так и на содержание общего имущества в многоквартирном доме.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Поставщик вправе взыскать, а Потребитель обязан оплатить стоимость безучетного потребления электрической энергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ, за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки состояния приборов учета Потребителя либо, если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, – с даты, не позднее которой она должна быть проведена, до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Поставщиком в выставленный Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.8. Стороны обязуются обеспечить соблюдение предусмотренного действующим законодательством РФ порядка учета электрической энергии (мощности) и порядка взаимодействия в процессе учета электрической энергии (мощности), в том числе порядка допуска установленного прибора учета в эксплуатацию и проверки прибора учета перед его демонтажем, порядка выбора прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, требований, предъявляемых к обеспечению сохранности прибора учета, к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета, а также порядка определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета.

5. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Исполнение Договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены (стоимости), установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов и (или) Договора, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Ориентировочная стоимость Договора на 2019 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Потребителем плановых объемов потребления электрической энергии (мощности) на 2019 год (Приложение №3 к Договору) составляет 1 586 821,45 руб., в том числе НДС 20% 264 470,23 руб.

Финансирование по Договору производится в пределах выделенных ассигнований на 2019 год из средств _____ бюджета.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Потребителю по Договору, определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Договора, и рассчитанного гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого находится энергопринимающее устройство Потребителя, предельного уровня нерегулируемых цен для первой (второй) ценовых категорий для соответствующей подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам группы «прочие потребители», в том числе и при применении Поставщиком дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ в рамках границ балансовой принадлежности в отношении каждого энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для указанных целей максимальная мощность определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Вторую ценовую категорию Потребитель имеет право выбрать в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток.

5.3. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем самостоятельно посредством уведомления Поставщика в предусмотренном законодательством РФ порядке.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в последнем месяце предыдущего календарного года, если законодательством РФ не установлено иное.

5.4. Цена на электрическую энергию (мощность), поставляемую по Договору по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитывается Поставщиком в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемую Поставщиком электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, сбытовой надбавки Поставщика, цены на услуги по передаче электрической энергии и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом

снабжения потребителей электрической энергией, в связи с чем в соответствии со ст. 40 Федерального закона №35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» подлежит государственному регулированию.

В случае если на основании действующего на дату заключения Договора и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по Договору, Стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости, соответствующие изменения доводятся до сведения Потребителя при выставлении последующего УПД или счета.

5.5. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Поставщика в следующем порядке:

– 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 Потребителем 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 оплаты в месяце, за который осуществляется оплата, превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата за исключением случаев, когда у Потребителя имеется задолженность за более ранние периоды.

Для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), используется нерегулируемая цена за единицу электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, и объем электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенный в отношении Потребителя в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом 4 Договора объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.6. Потребитель обязан до 16 числа месяца, следующего за расчетным периодом, получить УПД одним из способов, указанных в пункте 9.6. Договора. В случае неполучения Потребителем УПД датой получения данного документа Потребителем считается дата выписки УПД Поставщиком.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по Договору производится Потребителем в денежной форме любым способом, предусмотренным действующим законодательством РФ.

5.8. Потребитель в платежных документах указывает уникальный идентификатор платежа (УИП) из 25 символов, который доводится Поставщиком до сведения Потребителя путем выставления первичного документа (счет, УПД, универсальный корректировочный документ (УКД)) и является номером первичного документа на оплату электрической энергии (мощности) по Договору.

УИП является обязательным к заполнению реквизитом платежного поручения, который указывается в поле 22 «код» платежного поручения как номер счета, УПД, УКД.

В случае если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах УИП, то Банк Плательщика средств (Потребителя) вправе не принять платежное поручение к исполнению. В этом случае обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по Договору не являются исполненными должным образом.

В случае если УИП не совпадает с назначением платежа, то период, за который произведен платеж, определяется Поставщиком самостоятельно.

5.9. В случае отклонения от установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, оплата услуг по передаче электрической энергии (в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию) производится с применением соответствующего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии согласно действующему законодательству РФ.

5.10. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Потребителем по Договору за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик выставляет Потребителю универсальный корректировочный документ (УКД).

Потребитель обязан в течение 2-х дней с момента получения УКД подписать его со своей стороны, оплатить и направить его Поставщику, либо предоставить обоснованные возражения (разногласия) на данный документ.

В случае непредставления Потребителем подписанного УКД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, УКД считается согласованным в редакции Поставщика, а обязательства Поставщика по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Присоединение вновь вводимых электроустановок Потребителя к сети Сетевой организации, а также увеличение мощности энергопринимающих устройств Потребителя, сверх предусмотренной выданными ранее техническими условиями на технологическое присоединение, осуществляется в установленном законодательством РФ порядке.

6.2. Категория Надежности снабжения объектов Потребителя электрической энергией указывается в документах, подтверждающих технологическое присоединение, выданных Сетевой организацией.

При непредставлении Поставщику документов, подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется как для энергопринимающих устройств (электроустановок) третьей категории надежности.

6.3. Переход к другому лицу возникших из Договора прав требований без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Договоре оформляется трехсторонним соглашением.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по Договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

7.3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и образованию задолженности перед Поставщиком, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), Поставщик вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

В случае если Потребитель включен в Перечень потребителей, в отношении которых предусматривается особый порядок предоставления обеспечения обязательств, ограничение режима потребления не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения при условии, что величина предоставленного обеспечения на дату возникновения оснований для ограничения режима потребления равна или превышает размер неисполненных обязательств этого Потребителя.

7.4. В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (Сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

7.5. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) Потребителем обязательств по внесению промежуточных платежей (в течение текущего расчетного периода), установленных пунктом 5.5 Договора, Поставщик вправе потребовать с Потребителя неустойку в размере 1/130 (одной сотринадцатой) ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после установленного срока оплаты, по день фактической оплаты или до даты наступления срока исполнения обязательств по осуществлению окончательных расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) в соответствии с пунктом 5.5 Договора (в зависимости от того, что наступит раньше).

При нарушении срока исполнения обязательств по осуществлению окончательного расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), установленного пунктом 5.5. Договора, Поставщик вправе потребовать с Потребителя пеню за каждый день просрочки, предусмотренную Федеральным законом №35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике».

7.6. Потребитель в регрессном порядке возмещает понесенные Поставщиком расходы в связи с взысканием Сетевой организацией с Поставщика убытков, возникших у Сетевой организации в результате неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Потребителем обязанностей, установленных Договором.

7.7. Поставщик несет ответственность за качество электрической энергии до точки (-ек) поставки по Договору, в случае опосредованного присоединения Потребителя Поставщик - в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.8. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей за электрическую энергию (мощность) по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

7.9. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой Стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой Стороной в течение 15-ти календарных дней с даты ее направления.

В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучения ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде Брянской области.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор является заключенным с момента подписания его обеими Сторонами. Датой заключения Договора считается дата, указанная в преамбуле Договора. Действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 00 ч. 00. мин. 01.01.2019 г. Договор действует до 24 ч. 00 мин. 31.12.2019 года.

В случае заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, исполнение обязательств Поставщика по Договору осуществляется с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя.

В случае заключения Договора с Потребителем, в отношении энергопринимающих устройств которого ранее было введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, Договор вступает в силу с даты не ранее даты и времени отмены введенного указанного ограничения режима потребления электрической энергии в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.2. Истечение срока действия Договора или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Договору, не исполненных к моменту прекращения действия Договора.

8.3. Каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора по основаниям и в соответствии с порядком, предусмотренным действующим законодательством РФ.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством РФ.

9.2. Договор может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Договору, подписанного обеими Сторонами.

9.3. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ одним из следующих способов:

- посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием квалифицированной электронной подписи;
- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя: 8-920-603-79-32;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: sprofit@mail.ru;
- посредством публикации на официальном сайте Поставщика в сети Интернет, зарегистрированном в качестве средства массовой информации;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ.

9.4. Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте Поставщика – www.elektro-32.ru и АО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – www.atsenergo.ru, а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора.

9.5. Дополнение и изменение условий Договора совершается в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Поставщика и Потребителя, если иное не установлено Договором.

9.6. Получение Потребителем оформленных и подписанных со стороны Поставщика актов сверки расчетов, счетов, УПД, УКД осуществляется одним из указанных способов:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте Поставщика в сети Интернет www.elektro-32.ru, при условии прохождения Потребителем необходимой регистрации и авторизации в ЛКК;
- посредством использования электронного документооборота, при условии наличия у Потребителя необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;
- самостоятельно в отделении Поставщика;
- курьерской доставкой, при условии заключения с Поставщиком договора о курьерской доставке документов.

Получение Потребителем документов, указанных в абзаце 1 настоящего пункта, посредством адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Договора, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора. Последующее получение Потребителем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абзацах 3-5 настоящего пункта.

В случае непоступления Потребителем в разумный срок в результате умышленных действий/бездействия оригиналов указанных выше документов в порядке, предусмотренном абзацами 3-5 настоящего пункта, датой получения их Потребителем считается дата выписки документов Поставщиком.

9.7. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Договору (актов снятия показаний приборов учета, счетов, УИД, УКД, актов сверки расчетов, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением Договора.

Стороны установили, что документы, связанные с исполнением Договора, составленные в бумажном виде и подписанные Сторонами, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (далее – электронные документы), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и Договором, в том числе:

9.7.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами Договора (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является ООО «Компания «Тензор».

9.7.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

9.7.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в Договоре, являются:

от Потребителя: _____

действующий на основании _____

от Поставщика: начальник Восточного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго» Благодаренко Максим Олегович, действующий на основании доверенности от 09.06.2017 №17/68; начальник отдела работы с юридическими лицами Восточного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго» Лукин Сергей Викторович, действующий на основании доверенности от 09.06.2017 №17/40; инженер (ведущий) сектора реализации отдела работы с юридическими лицами Восточного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» ООО «ТЭК-Энерго» Будачева Татьяна Ивановна, действующий на основании доверенности от 09.06.2017 №17/18.

9.7.4. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

9.8. Контактная информация Сетевых организаций, к сетям которых, в том числе опосредованно, присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
ООО "Брянск-Электро"	Горячая линия по отключениям электроэнергии: 8-800-450-45-10, Отдел по работе с потребителями - 8 (4832) 66-81-10	http://bryanskelectro.ru/

9.9. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.10. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии»

Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии»

Приложение №3 «Плановые величины потребления электрической энергии и расчет ориентировочной стоимости на 2019 г.»

Приложение №4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма.

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Поставщик: ООО «ТЭК-Энерго»

Адрес (место нахождения): 628403 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, проспект Мира, дом 43

ИНН 8602173527 КПП 860201001

Филиал «Брянскэнергосбыт» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»

Адрес (место нахождения) Филиала «Брянскэнергосбыт» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»: 241050 Российская Федерация, город Брянск, улица Степная, дом 10

Восточное межрайонное отделение филиала «Брянскэнергосбыт» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»

Адрес (место нахождения) Восточного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»: 241050 Российская Федерация, город Брянск, улица Степная, дом 10

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 241050 Российская Федерация, город Брянск, улица Степная, дом 10

ОГРН 1108602007557 ИНН 8602173527 КПП 325743001 ОКВЭД 35.14 ОКПО 22333334

Получатель: Филиал «Брянскэнергосбыт» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»

р/с 40822810200260000005 в ф-ле Батка ГПБ (АО) «Уральский», г. Екатеринбург

к/с 30101810365770000411

БИК 046577411

Адрес электронной почты: goot-vmro@elektro-32.ru

Контактные телефоны:

многоканальный телефон (4832) 44-44-22

сектор реализации отдела работы с юридическими лицами (4832) 44-44-22 (доб. 72207),

договорной сектор отдела работы с юридическими лицами (4832) 44-44-22 (доб. 72200)

Потребитель: ГАПОУ БГЭиР имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева

Адрес (место нахождения): 241022 г.Брянск, ул. Академика Королева, д.7

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 241022 г.Брянск, ул. Академика Королева, д.7

ОГРН 1023201102572 ИНН 3233004155 КПП 325701001 ОКВЭД 85.21

р/с _____ в _____

к/с _____

БИК _____

Адрес электронной почты: prof19@mail.ru; spofit@mail.ru

Контактный телефон: _____

Поставщик:



ПОДПИСИ СТОРОН:



Потребитель:

Кравченко С.М.

Цуновые величины потребления электрической энергии и расчет ориентировочной стоимости на 2019 год

Тарифная группа	Целинный населенный пункт	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
		г.г.	21	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	271,381	29,372	29,055	24,587	24,332	14,103	15,011	11,445	12,336	16,732	27,227	29,397	32,379
	сумма НДС (20%)	264,470,23	28,735,42	28,920,97	23,973,01	23,713,53	17,626,04	14,982,53	9,753,19	10,779,52	15,721,49	26,249,26	29,278,96	33,643,16
	сумма всего с НДС	1,586,831,45	172,292,52	173,585,84	143,838,04	142,281,16	105,759,85	89,895,20	58,922,66	64,677,12	94,349,95	157,495,54	182,223,78	203,858,95
	Итого													
	Всего													
от сети (МО) "Брянск-Электро"	Итого	109,272	32,146	12,750	9,950	10,962	7,400	6,017	2,875	3,403	5,858	10,211	13,405	13,678
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого	109,272	32,146	12,750	9,950	10,962	7,400	6,017	2,875	3,403	5,858	10,211	13,405	13,678
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого	164,010,96	18,085,56	38,984,92	14,815,69	15,072,11	11,132,71	8,959,29	4,554,64	5,149,84	8,872,87	15,466,18	29,200,00	22,838,03
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого	164,010,96	18,085,56	38,984,92	14,815,69	15,072,11	11,132,71	8,959,29	4,554,64	5,149,84	8,872,87	15,466,18	29,200,00	22,838,03
от сети ООО "Брянск-Электро"	Итого	984,065,83	108,513,36	113,999,54	88,894,12	90,162,76	66,916,17	53,756,36	26,127,86	30,899,04	53,237,23	92,797,10	121,824,02	137,024,17
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого	984,065,83	108,513,36	113,999,54	88,894,12	90,162,76	66,916,17	53,756,36	26,127,86	30,899,04	53,237,23	92,797,10	121,824,02	137,024,17
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого	984,065,83	108,513,36	113,999,54	88,894,12	90,162,76	66,916,17	53,756,36	26,127,86	30,899,04	53,237,23	92,797,10	121,824,02	137,024,17
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого	984,065,83	108,513,36	113,999,54	88,894,12	90,162,76	66,916,17	53,756,36	26,127,86	30,899,04	53,237,23	92,797,10	121,824,02	137,024,17

Тарифная группа	Целинный населенный пункт	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	162,109	17,626	16,305	15,012	14,740	10,612	9,874	8,570	8,926	10,874	17,116	15,992	17,151
	сумма НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	сумма всего с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого													
	Всего													
Начислено и оплачено в пользу потребителя	Итого	100,490,27	10,629,86	9,946,05	9,157,33	8,685,30	6,172,91	6,073,14	5,399,10	5,629,68	6,810,62	10,783,08	10,074,96	10,805,13
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого	100,490,27	10,629,86	9,946,05	9,157,33	8,685,30	6,172,91	6,073,14	5,399,10	5,629,68	6,810,62	10,783,08	10,074,96	10,805,13
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого	602,755,62	63,779,16	59,676,30	54,943,92	52,118,00	38,843,58	36,138,84	32,294,66	33,278,08	41,103,22	64,698,48	60,449,26	64,830,78
	с НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	с НДС (20%)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого	602,755,62	63,779,16	59,676,30	54,943,92	52,118,00	38,843,58	36,138,84	32,294,66	33,278,08	41,103,22	64,698,48	60,449,26	64,830,78

Примечание:
 Цены на электроэнергию с НДС на 2019 год определены на основании фактического тарифа на электроэнергию из расчета ориентировочной стоимости на 2019 год, утвержденной в 2019 году в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2019 № 1054-ПП (с учетом индексации тарифов сетевых компаний (3% с 01.07.2019) в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2019 № 1054-ПП, действующим на 01.07.2019).



Поставщик:
 (подпись)

Перечень единиц учета электрической энергии

№ п/п	Инициалы Потребителя (Фамилия-И.О.)	Место учета	Тип прибора учета	Мощность прибора учета	Класс точности прибора учета	Адрес: Юго-Восточный районный округ							Класс точности прибора учета	Итого единиц учета	Место учета	Класс точности прибора учета	Итого единиц учета
						№ п/п	Тип ТУ	Счетчик	Тип ТУ	Класс ТУ	Класс ТУ	Мощность прибора учета					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Дельтовская 110/35/6 кВ (ИО) "НФСК (энерг.)", Ф.625, ПП - 47, КИ-0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", по КИ-0,4 в	ВРУ 0,4 в обьекта	ВРУ 0,4 в обьекта	0035500/000/447	1	•	300/5	•	•	•	60	•	•	Потребитель	1	ИИ
2	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Дельтовская 110/35/6 кВ (ИО) "НФСК (энерг.)", Ф.625, ПП - 39, КИ-0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", по КИ-0,4 в	ВРУ 0,4 в обьекта	ВРУ 0,4 в обьекта	14001325	1	•	300/5	•	•	•	NI	•	•	Потребитель	1	ИИ
3	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Дельтовская 110/35/6 кВ (ИО) "НФСК (энерг.)", Ф.625, ПП - 39, КИ-0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", по КИ-0,4 в	ВРУ 0,4 в обьекта	ВРУ 0,4 в обьекта	1016002871	1	•	•	•	•	•	1	•	•	Потребитель	1	ИИ
4	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Дельтовская 110/35/6 кВ (ИО) "НФСК (энерг.)", Ф.625, ПП - 42, КИ-0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", по КИ-0,4 в	ВРУ 0,4 в обьекта	ВРУ 0,4 в обьекта	607472000/2853	1	•	•	•	•	•	1	1-2005, 16	•	Потребитель	1	ИИ
5	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Дельтовская 110/35/6 кВ (ИО) "НФСК (энерг.)", Ф.603, ПП - 41, КИ 0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", ВРУ 0,4 в на территории Дельтова, ул. Ленин, д. 3/а (ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики), по ВРУ-0,4 в	ВРУ 0,4 в на территории	ВРУ 0,4 в на территории	1254776/4	1	•	•	•	•	•	1	1-2018, 16	•	Потребитель	1	ИИ
6	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Центральная 220/110/35/6 кВ, Ф.631, ПП № 21, КИ 0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", по КИ-0,4 в	объект	объект	0141720011/87415	1	•	200/5	•	•	•	40	•	•	Потребитель	1	ИИ
7	ГРППУ в г. Ленин Гирин Северо-Восточный район Ч.А. Республики (ул.Федеральный)	ПС Центральная 220/110/35/6 кВ, Ф.631, ПП № 21, КИ 0,4 в (ИО) "Кремльэнерго", по КИ-0,4 в	объект	объект	00080816100/87415	1	•	200/5	•	•	•	20	•	•	Потребитель	1	ИИ

№	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	ГАПОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Брянского (г. Дятьково)	ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 23, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	CE 303	126113144	Т-0,66	18075				30	1.20.18, 16		Потребитель		ИИ
2		ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 23, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	CE 303	126113515	Т-0,66	40075				90	1.20.18, 16		Потребитель	12000 или название	ИИ
3		ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 23, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	LD 6803 B	0747709028 75902		*	10575				20	*	Потребитель	1	ИИИ
4	ГАПОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Брянского (г. Дятьково) (Учебный корпус)	ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 23, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	LD 6803 B	0747709028 75567	*	30075				60	*	*	Потребитель	1	ИИИ
5		ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 23, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	LD 6803 B	074770900 205171		*	3075				10	*	Потребитель	1	ИИ
6		ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 23, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	LD 6803 B	0747709011 85299		*	19075				18	*	Потребитель	1	ИИ
7	ГАПОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Брянского (г. Дятьково)	ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 73, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	LD 6803 B	0747709032 05001	*	28075				40	*	*	Потребитель	1	ИИ
8		ПС Цветочная 220V/10/35/6 кВ, Ф.631, ТП № 73, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), по КЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4кВ	сбыток	LD 6803 B	0747709032 05001		*	28075				40	*	Потребитель	1	ИИ
9	Финансовое лицо (Горск) (И/сч № 120080)	ПС Дятьковский 110/35/6 кВ (И/МО "МОСК Центр"), Ф. 603, ТП-42, КЛ-0,4 кВ (ООО "Брянск-Электро"), ВРУ-0,4 кВ Дятьковский, г. Дятьково, ул. Ленина, д. 175 (ГАПОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Брянского), по КЛ-0,23 кВ	КЛ-0,23 кВ	ИДУ-1 на фасаде объекта	Меркурий 2015	29445511						1	*	Финансовое лицо (Горск) И/сч № 120080	****	ИИ	

Информационная таблица устройств смежных субъектов, присоединяемых от замкнутой сети Потребителя

Примечание:
 * - № имеет составленные приложения данные сведения Потребители не предоставлены.
 ** Расчет потерь в ЛЭП Потребителя и смежного субъекта осуществляется сетевой организацией (исключены пункты), объем потерь на замкнутой сети, определяемый на основании годовых измерений фидера учета, определенными (наименования) на основании акта замкнутой сети.

*** - Приборы учета, установленные на выделенных объектах ИЕ являются интеллектуальными счетчиками учета ГИДУП БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Брянского № 607070106003902, расположенные в г. Дятьково, ул. Ленина, д. 175.
 **** - Гидры для потребления, принадлежащие к категории (тарифы, даты и т.д.) при отсутствии приборов учета по зонам учета.

Господин: _____



Имена объектов электроснабжения

№ п/п	наименование потребителя (адрес)	зона электроснабжения	наименование присоединения (тип присоединения)	№ п/п	договор	дата окончания срока действия договора	наименование балансовой принадлежности (наименование структурного подразделения)	наименование объекта электроснабжения	длительность электроснабжения (в часах в сутки)	наименование объекта электроснабжения (адрес)	наименование присоединения (адрес)	наименование объекта электроснабжения (адрес)	наименование объекта электроснабжения (адрес)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
от электроснабщика от ООО "ТНС-Энерджи"													
1	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (учебный корпус)	ПС Дзержинский 110/35/6 кВ (ГПДО "ЭРЭС (энергетика)", Ф. 025, ТП-01, КТП-0, КТП-0,4 кВ по КТП-0,4 кВ)	КТП-0,4 кВ	4	0,35	№ п/п от 18.06.2009	Подстанции воздушные кабельных линий 0,4 кВ от ТП № 07, не включая корпус структурного подразделения учебного корпуса №1	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 7 А	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Советская, д. 2 А	
2	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (общественный)	ПС Дзержинский 110/35/6 кВ (ГПДО "ЭРЭС (энергетика)", Ф. 025, ТП-01, КТП-0, КТП-0,4 кВ по КТП-0,4 кВ)	КТП-0,4 кВ	10	0,35	№ п/п от 18.06.2009	Подстанции воздушного кабеля 0,4 кВ от ТП № 38, не включая здания структурного подразделения общественного здания №1	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Советская, д. 2	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Советская, д. 2	
3	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (детский сад)	ПС Дзержинский 110/35/6 кВ (ГПДО "ЭРЭС (энергетика)", Ф. 003, ТП-02, КТП-0,4 кВ по КТП-0,4 кВ)	КТП-0,4 кВ	5	0,35	№ п/п от 09.07.2018	Подстанции кабельных линий 0,4 кВ от ТП-02 на территории структурного подразделения МСЭОБС, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4	
4	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (ГПДОУ)	ПС Дзержинский 110/35/6 кВ (ГПДО "ЭРЭС (энергетика)", Ф. 002, ТП-02, КТП-0,4 кВ по КТП-0,4 кВ) (ООО "ТНС-Энерджи"), Ф. 003, ТП-02, КТП-0,4 кВ по КТП-0,4 кВ (ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева), не ВРП-0,4 кВ	БВРП-0,4 кВ	2	0,35	№ п/п от 09.07.2018	1. Кабельные линии 0,4-0,4 кВ от ТП-02 на территории структурного подразделения МСЭОБС, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4 2. Кабельные линии 0,4-0,4 кВ от ТП-02 на территории структурного подразделения МСЭОБС, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4	Брянская область, г. Дзержинск, ул. Ломоносова, д. 3/0/2/3/4	
5	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (населенный пункт)	ПС Дзержинский 220/35/10/6 кВ, Ф. 003, ТП № 21, КТП-0,4 кВ (ООО "ТНС-Энерджи"), по КТП-0,4 кВ	КТП-0,4 кВ	*	0,35	№ п/п от 04.06.2009	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРП-0,4 кВ.	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 35	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 35	
6	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (населенный пункт)	ПС Дзержинский 220/35/10/6 кВ, Ф. 031, ТП № 21, КТП-0,4 кВ (ООО "ТНС-Энерджи"), по КТП-0,4 кВ	КТП-0,4 кВ	*	0,35	№ п/п от 04.06.2009	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРП-0,4 кВ	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 33	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 33	
7	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (населенный пункт)	ПС Дзержинский 220/35/10/6 кВ, Ф. 011, ТП № 21, КТП-0,4 кВ (ООО "ТНС-Энерджи"), по КТП-0,4 кВ	КТП-0,4 кВ	*	0,35	№ п/п от 04.06.2009	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРП-0,4 кВ.	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 13	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 13	
8	ГПДОУ БТЭФ имени Героя Советского Союза М.А.Афанасьева (учебный корпус №1)	ПС Дзержинский 220/35/10/6 кВ, Ф. 031, ТП № 21, КТП-0,4 кВ (ООО "ТНС-Энерджи"), по КТП-0,4 кВ	КТП-0,4 кВ	*	0,35	№ п/п от 04.06.2009	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРП-0,4 кВ.	ИИ	3	72 часа (не более 24 часов подряд)	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 13	Брянская область, г. Дзержинск, ул. К. Маркса, д. 13	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Энергопринимающие устройства смежных субъектов, присоединяемые от энергетической сети Потребителя													
3	Филиал электроснабжающей организации «Брянскэнерго» (ИНН № 24/28837)	11537516 11537516 11537516 (ПАО «РЭС Центр»), б. 505, пп. 42, 47, 0, 1 и 4б (ООО «Брянскэнерго»), 197-0,4 в/л местность, с. Дельцово, ул. Луцкая, д. 176 (ул. Луцкая между улицами Славянской Слоды и Л. Архиповской), по КИП-271 кВ	07-0,33 вб	0,3	0,35	00	11	18	3	72 часа (не более 24 часов в сутки)	Брянская область, г. Дельцово, ул. Луцкая, район А, 1/6		

Примечание:
 1 - по номеру поставщика коммунального хозяйства Потребитель не предоставлен.
 2 - на момент составления приложения данные сведения не предоставлены.

Поставщик:

