

**КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
для ГОСУДАРСТВЕННЫХ/МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД
№ 4027-01**

г. Клинцы

09. 01 2019 года

Общество с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго», являющееся в соответствии с законодательством Российской Федерации гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника Западного межрайонного отделения филиала «Брянскэнергосбыт» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго» Жадовца Дмитрия Николаевича, действующего на основании доверенности № 18/6 от 31.01.2018 года, с одной стороны, и **государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Брянский техникум энергомашиностроения и радиоэлектроники имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева"**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Кравченко Сергея Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Contract энергоснабжения для государственных/муниципальных нужд (далее - Contract) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей Contract применяются следующие термины и определения:

Точка поставки электрической энергии по Contractу - место исполнения обязательств по контрактам 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 Contractу 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 Contractе, имеют значение, определенное Федеральным законом №35-ФЗ от 26.03.2003г. «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 Contractу.

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 Contractу.

1.3. При исполнении Contract Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, федеральными законами, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии, а

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 Контракту).

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 Контракта 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 Контракту.

3.3. Потребитель обязуется:

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

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

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 Контракта 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 Контракту 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 Контракту.

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,

потребленный 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 Контракту. Приборы учета Смежных субъектов указываются в Приложении №2 к Контракту.

3.3.8.1. Если объем электрической энергии, потребленный 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 потребленный 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 потребленного Смежными субъектами в расчетном периоде.

3.3.8.2. В случае отсутствия показаний расчетных приборов учета для определения объема электрической энергии, потребленного 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 Контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, направить Поставщику в течение 5-ти рабочих дней подписанные со стороны Потребителя Приложения №1, №2 к Контракту, направленные Поставщиком Потребителю в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.7. Контракта.

До подписания Сторонами Приложений №1, №2 к Контракту необходимые для исполнения Контракта 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. Контракта, 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 устранить 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 энергообеспечения по Контракту 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 Контракт 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 Контракту.

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 Контракта, 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 Контракта 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 Контракту с ежемесячной детализацией указаны в Приложении №3 к Контракту.

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 Контракту 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. Контракта.

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 Контракту.

4.3. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные Контрактом, 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 учета 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 учета из строя и в течение 1-го расчетного периода после этого - в порядке, предусмотренном пунктом 4.3. Контракта для первых двух расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учета;

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

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 учета, объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими такому прибору учета, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 4.3. Контракта для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учета. Порядок определения объема электрической энергии, предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период начиная с даты, когда произошел факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учета.

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 среднемесячного 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 среднемесячному объему, установленного Правилами предоставления коммунальных услуг¹.

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

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

В случае непредставления Потребителем Поставщику подписанного УПД или мотивированных объяснений разногласий в установленные Контактном сроки, УПД 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.

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 выставляемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Контракту, 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 Контракта 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) Контракта, а также актов уполномоченных органов государственной власти РФ и (или) субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

Ориентировочная стоимость Контракта на 2019 год с учетом нерегулируемых цен и заявленных Потребителем плановых объемов потребления электрической энергии (мощности) на 2019 год (Приложение №3 к Контракту) составляет **985655,31** рублей, в том числе НДС 20% **164275,89** рублей.

Финансирование по Контракту производится в пределах выделенных ассигнований на 2019 год из средств областного бюджета.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Потребителю по Контракту, определяется Поставщиком как произведение объема фактически поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности), определенных в порядке, предусмотренном Разделом 4 Контракта, и рассчитанного гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого находятся энергопринимающие устройства 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 Контракту 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 26.03.2003г. «Об электроэнергетике» подлежит государственному регулированию.

В случае если на основании действующего на дату заключения Контракта и (или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по Контракту, Стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по Контракту 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 Контракту 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, превышает 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 Контракта 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. Контракта. В случае неполучения Потребителем УПД датой получения данного документа Потребителем считается дата выписки УПД Поставщиком.

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) по Контракту 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 Контракту.

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 Контракту 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 Контрактом 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 Контракту 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 Контрактом 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 (энергоустановок) третьей категории надежности.

6.3. Переход к другому лицу возникших из Контракта прав требований без письменного согласия другой стороны не допускается. Уступка прав требований, перевод долга и (или) замена стороны в Контракте 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 Контракту, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

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

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 Контракта, Поставщик вправе потребовать с Потребителя неустойку в размере 1/130 (одной тридцатой) 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 Контракта (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. Контракта, Поставщик вправе потребовать с Потребителя пеню за каждый день просрочки, предусмотренную Федеральным законом №35-ФЗ от 26.03.2003г. «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 Контрактом.

7.7. Поставщик несет ответственность за качество электрической энергии до точки (-ек) поставки по Контракту, 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 Контракту, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Контракта, 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 Контракта.

7.9. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из Контракта 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 КОНТРАКТА

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

В случае заключения Контракта до завершения процедуры технологического присоединения

энергопринимающих устройств Потребителя, исполнение обязательств Поставщика по Контракту осуществляется с даты подписания Сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств Потребителя.

В случае заключения Контракта 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, Контракт 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 Контракта или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон по Контракту, не исполненных к моменту прекращения действия Контракта.

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

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

9.2. Контракт может быть изменен по соглашению Сторон, составленному письменно, в форме отдельного дополнительного соглашения к Контракту, 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;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: pro-ri-2@yandex.ru.ru, prof19@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 Контрактом, 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.atsergo.ru, а также передаваемую с использованием адресов электронной почты, указанных в Разделе 10 Контракта.

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

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 Контракта, считается достаточным для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Контракта. Последующее получение Потребителем оригиналов указанных документов осуществляется способами, предусмотренными в абзацах 3-5 настоящего пункта.

В случае неполучения 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 Контракту средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в случаях подписания первичных учетных документов к Контракту (актов снятия показаний приборов учета, счетов, УПД, УКД, актов сверки расчетов, актов сверки расчетов, уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии, претензий), а также всех иных документов, связанных с исполнением

Контракта.

Стороны установили, что документы, связанные с исполнением Контракта, 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 Контрактом, 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 Контракта (при условии наличия у Сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является _____.

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 Контракте, являются:

от Потребителя: _____ действующий на основании _____

от Поставщика: _____ действующий на основании _____

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
ПАО "МРСК Центра", ООО "БрянскЭлектро"	ПАО «МРСК-Центра»: Круглосуточная прямая линия энергетиков - 8 800-50-50-115; ООО «БрянскЭлектро». Горячая линия по отключениям электроэнергии 8-800-100-45-10, Отдел по работе с потребителями - 8 (4832) 66-81-10	http://www.mrsk-1.ru/ ; http://bryanskselectro.ru/

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

9.10. Все приложения к Контракту 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: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»

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

ОГРН 1108602007557 ИНН 8602173527 КПП 860201001

Адрес (место нахождения) Филиала «Брянскэнергообьют» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»: 241050 Российская Федерация г. Брянск, ул. Стелная, 10

Адрес (место нахождения) Западного межрайонное отделение филиала «Брянскэнергообьют» Общества с ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»: 243140 Российская Федерация, Брянская область, г. Клинцы, ул. Дзержинского, 34

адрес для получения почтовой корреспонденции: 243140 Российская Федерация, Брянская область, г. Клинцы, ул. Дзержинского, 34

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

ОГРН 1108602007557

ИНН // КПП 8602173527 // 325743001

ОКПО 22333334 ОКВЭД 35.14

р/с 40822810500260000006 в Ф-л Банка ГТБ (АО) «Уральский», г. Екатеринбург,

к/с № 30101810365770000411,

БИК 046577411,

Адрес электронной почты: root-zmra@elektro-32.ru

Контактный телефон / факс: (48336) 5-82-50 Руководитель (48336) 5-82-50, расчётный сектор (48336)

5-82-51, договорный сектор (48336) 5-82-52

Потребитель: государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Брянский техникум энергомашиностроения и радиоэлектроники имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева"

Адрес (место нахождения): Российская Федерация 241022, область Брянская, город Брянск, улица Королева, дом 7

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

ИНН // КПП 3233004155 // 325701001

ОГРН 1023201102572

ОКПО 2507513

ОКВЭД 85.21

р/с

к/с

БИК

Адрес электронной почты: prof19@mail.ru

Контактный телефон/ факс т.5-64-59,8-905-102-24-75, т.8(4832)282720, т.(4832)280866

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:

Общество с ограниченной ответственностью
«ТЭК-Энерго»

Начальник Западного межрайонного отделения
филиала «Брянскэнергообит» Общества с
ограниченной ответственностью «ТЭК-Энерго»
Жадовец Д.Н.

(подпись)

«__» _____ 201_ г.

Потребитель:

государственное автономное профессиональное
образовательное учреждение "Брянский техникум
энергомашиностроения и радиоэлектроники имени Героя
Советского Союза М.А. Афанасьева"

Директор

Кравченко С.М.



(подпись)

«__» _____ 201_ г.

М.П.

Поставщик: ООО "ТЭК Энерго"

Потребитель: государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Брянский техникум электроэнергетики и радиотехники имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева"

Приложение №1

к договору энергоснабжения №002/01 от 04.04.2019 г.

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование (наименование объекта)	Центр поставки	Наименование технического средства (товар поставка)	Назначение, кВт	К.Ф	Дата ввода в эксплуатацию (И.М.ГГ.гг.)	Наименование (базисной принадлежности) (категория ответственности)	Уровень напряжения	Количество точек поставки	Допустимое число часов ограничения потребления в год, не связанного с проведением плановых ремонтных работ (для потребителей 3 категории надежности электроснабжения / 7 часов, но не более 24 часов вконец, включая срок восстановления электроснабжения)	№ часовых интервалов работы (сезонный, летний, зимний, годовой)	Максимальная мощность расчетного потребления (кВт, МВт, МВА, МВАт, МВАч, МВАд)	Уточнение или примечание (включая наименование объекта)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
от электрической сети (ООО "БрянскЭнерго")													
1	ГАПОУ БТЭиР имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева Ул. Жукова	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (н.ч.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЗТП №146 ВЛ(ВЛ) 0,4 кВ	44	0,35	ФН от 30.03.2016 г.	Битовое соединение на РПС-250 в РУ 0,4 кВ ЗТП №146	СН2	3	См. примечание пункт 1	г.Новосельск, ул.Рожки, д.25		
2	ГАПОУ БТЭиР имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева Общественное	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (н.ч.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЗТП №146 ВЛ(ВЛ) 0,4 кВ	68	0,35	ФН от 30.03.2016 г.	Битовое соединение на РПС-250 в РУ 0,4 кВ ЗТП №146	СН2	1	См. примечание пункт 1	г.Новосельск, ул.Рожки, д.27		
3	ГАПОУ БТЭиР имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева Ступков	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (н.ч.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЗТП №146 ВЛ(ВЛ) 0,4 кВ	42	0,35	ФН от 30.03.2016 г.	Битовое соединение на РПС-250 в РУ 0,4 кВ ЗТП №146	СН2	1	См. примечание пункт 1	г.Новосельск, ул.Рожки, д.25		
4	ГАПОУ БТЭиР имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева Учебный корпус	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (н.ч.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЗТП №146 ВЛ(ВЛ) 0,4 кВ	27	0,35	ФН от 30.03.2016 г.	Битовое соединение на РПС-250 в РУ 0,4 кВ ЗТП №146	СН2	1	См. примечание пункт 1	г.Новосельск, ул.Рожки, д.25		
5	ГАПОУ БТЭиР имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева Учебный корпус (дизайн)	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (н.ч.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЗТП №146 ВЛ(ВЛ) 0,4 кВ	27	0,35	ФН от 30.03.2016 г.	Битовое соединение на РПС-250 в РУ 0,4 кВ ЗТП №146	СН2	1	См. примечание пункт 1	г.Новосельск, ул.Рожки, д.25		

Примечания:

- Допустимое число часов ограничения потребления в год, не связанного с проведением плановых ремонтных работ: для потребителей 3 категории надежности электроснабжения / 7 часов, но не более 24 часов вконец, включая срок восстановления электроснабжения.
- * данные Потребителем не предоставляются.

Поставщик:

ООО "ТЭК Энерго"


2019 г.

Потребитель:

государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Брянский техникум электроэнергетики и радиотехники имени Героя Советского Союза М.А. Афанасьева"



Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование Потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Характеристики электрического счетчика (ЭС)					Тип ТТ	Кодиф. ТТ	Тип ТИ	Кодиф. ТИ	Расчетный коэффициент индустриального учета (Кодиф МК)	Категория присоединения	Уровень напряжения
				Место установки	Тип	Значение ИВ	Класс точности	Дата ввода в эксплуатацию (в инвентаризации)							
от электрической сети (ООО "БрянскЭлектра")															
1	ГАОУ ВПО имени Героя Советского Союза М.А. Адьямова Мастерские	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (м.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЭПН ИР146 ВХ(У) 0,4 кВ	на объекте	СЭТ 3А-03-03/1П	2012.10.10	1	Зав 2007(16)	ТТМ-А	200/5	-	40	Потребитель	Первая ценовая категория	0,12
2	ГАОУ ВПО имени Героя Советского Союза М.А. Адьямова Общежитие	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (м.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЭПН ИР146 ВХ(У) 0,4 кВ	на объекте	СЭТ 303	17.05.03	0,65	Зав 2018(16)	ТТМ-А	200/5	-	40	Потребитель	Целевое подразделение, бюджетный заказчик	0,12
3	ГАОУ ВПО имени Героя Советского Союза М.А. Адьямова Столовая	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (м.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЭПН ИР146 ВХ(У) 0,4 кВ	на объекте	СЭТ 3А-03-03/1П	27.03.03	1	Зав 2007(16)	ТТМ-А	150/5	-	30	Потребитель	Первая ценовая категория	0,12
4	ГАОУ ВПО имени Героя Советского Союза М.А. Адьямова Учебный корпус	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (м.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЭПН ИР146 ВХ(У) 0,4 кВ	на объекте	СЭТ 3А-03-03/1П	27.04.08	1	Зав 2007(16)	ТТМ-А	150/5	-	30	Потребитель	Первая ценовая категория	0,12
5	ГАОУ ВПО имени Героя Советского Союза М.А. Адьямова Учебный корпус (раздел)	ПС "Индуктор" 110/10 кВ (м.) ЗРУ 10 кВ	Ф.117 ЭПН ИР146 ВХ(У) 0,4 кВ	на объекте	СЭТ 3А-03-03/1П	4.03.08	2	Зав 1997(6)	ТТМ-Б	50/5	-	10	Потребитель	Первая ценовая категория	0,12

Примечания:

1. Поскольку прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности, общим потребителем электрической энергии, определен на основании показаний данного прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежат корректировке (забронировать и не вносить) на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке от точки балансовой принадлежности до прибора учета. При этом расчет величин потерь осуществляется в соответствии с актом установочного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
2. * - данные по потребителю не предоставляются

Поставщик:

ООО "ТМ Энерго"

Потребитель:
государственное учреждение профессионального образования "Брянский техникум энергетического образования и радиотехнического колледжа" г. Брянск
Светлогорск Слово М.А. Адьямова"



...
[Signature]

Поставщик: ООО "ГЭК Энерго"
 Потребитель:

Юридическое наименование: профессиональные образовательные учреждения
 "Брянский техникум электромеханических и радиоэлектронных специальностей"
 Советского Союза М.А. Афанасьев

Приложение № 3
 к контракту закупочной документации для государственных нужд от 2018 г.

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

Параметры группы	Единицы измерения	Год												Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого						
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь													
Всего	Электрическая энергия кВт	199 213	19 920	20 450	18 000	13 330	13 090	8 320	9 040	14 770	21 410	18 503	22 610	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	
		Сумма НДС (20%) руб.	164 275,09	15 736,27	16 414,67	13 408,27	10 226,67	10 801,87	6 825,75	6 927,80	13 152,70	18 289,58	16 169,87	19 801,48	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90	11 808,90
	Сумма всего с НДС руб.	363 488,40	35 656,27	36 864,67	31 416,27	23 556,67	23 893,74	15 145,75	16 975,60	27 325,40	39 700,08	34 679,45	42 612,96	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90	25 608,90
		Средняя величина кВт	127 070	13 200	13 300	12 300	8 370	7 800	5 160	6 340	8 400	13 300	11 500	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800	13 800
Прочие потребности в электрической энергии менее 670 кВт	Сумма НДС (20%) руб.	77 899,50	7 920,00	7 980,00	8 160,00	5 022,00	4 680,00	3 242,20	3 983,63	5 278,00	8 356,83	7 225,83	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00	8 671,00
		Сумма всего с НДС руб.	467 397,00	47 520,00	47 880,00	48 960,00	30 132,00	28 080,00	19 453,20	23 901,80	31 668,00	50 141,00	43 355,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00	52 026,00
	Средняя величина кВт	51 360	4 620	5 250	4 470	3 360	3 690	1 590	1 100	1 770	6 020	5 510	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880
		Сумма НДС (20%) руб.	67 379,23	5 913,60	6 720,00	5 721,60	3 600,00	4 723,20	2 135,90	1 477,67	6 407,70	8 086,87	7 401,77	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13
Итого	Сумма всего с НДС руб.	404 275,40	35 481,60	40 320,00	34 329,60	31 488,00	28 339,20	12 815,40	8 866,00	38 446,20	48 521,20	41 410,60	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80
		Средняя величина кВт	51 360	4 620	5 250	4 470	3 360	3 690	1 590	1 100	1 770	6 020	5 510	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880	6 880
	Сумма НДС (20%) руб.	67 379,23	5 913,60	6 720,00	5 721,60	3 600,00	4 723,20	2 135,90	1 477,67	6 407,70	8 086,87	7 401,77	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13	9 242,13
		Сумма всего с НДС руб.	404 275,40	35 481,60	40 320,00	34 329,60	31 488,00	28 339,20	12 815,40	8 866,00	38 446,20	48 521,20	41 410,60	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80	55 452,80
Итого	Сумма НДС (20%) руб.	12 383	1 200	1 100	1 000	1 000	1 000	970	1 000	1 000	1 390	693	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	
		Сумма всего с НДС руб.	7 602,15	720,00	660,00	600,00	600,00	600,00	609,48	628,33	628,33	873,38	435,44	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	647,18	
	Средняя величина кВт	8 400	900	800	700	600	600	600	600	600	700	800	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	
		Сумма НДС (20%) руб.	1 951,00	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	
Итого	Сумма всего с НДС руб.	68 378,00	7 096,00	6 328,00	5 560,00	4 792,00	4 792,00	5 029,00	5 029,00	5 029,00	5 835,00	6 641,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	7 447,00	
		Средняя величина кВт	56 664,00	6 144,00	5 376,00	4 608,00	3 840,00	3 840,00	4 030,00	4 030,00	4 030,00	4 836,00	5 642,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00	6 448,00
	Сумма НДС (20%) руб.	11 706,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	
		Сумма всего с НДС руб.	11 706,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	952,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	

Поставщик: 
 (подпись) 2019 г.



«СОГЛАСОВАНО»

Поставщик:
ООО "ТЭК-Энерго"

"___" _____ 201_г.

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:

государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Брянский техникум энергомашиностроения и радиоэлектроники имени Героя Советского Союза М.А. Аданасьева"



"___" _____ 201_г.

М.П.

ФОРМА

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии
(первичного учета)

Контракт/Договор № _____ от "___" _____ 20__ г. месяц: _____

Потребитель (наименование)

тел. _____

Центр питания (точки поставки)	Место установки прибора учета	№ счетчика	показания счетчика			Размид показаний	Контрл. ИК	Потери до границ		Итого расход электроэнергии	Мощность, кВт	Дата замера счетчика
			на начало месяца	заканч. счетчика	на конец месяца			%	кВт ч			
1. (Наименование объекта)												
2. (Наименование объекта)												

Представитель _____

/ (дата)

Представитель Сетевой организации (Владельца электрических сетей)

/ (дата)

