

Договор № _____/2025
Возмездного оказания услуг

г. Кемерово

«_____» _____ 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Транспортно - экспедиционная компания «Мереть» (ООО «ТЭК «Мереть»)), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора **Попова Алексея Вячеславовича**, действующего на основании Устава, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги, указанные в пункте 1.2. настоящего договора (далее-услуги), а Заказчик обязуется принять оказанные услуги и оплатить их.

1.2. Под услугами в настоящем договоре понимается следующее: техническое обслуживание и ремонт линий электропередач (ЛЭП) и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения (ТП).

1.3. Место выполнения работ:

- Кемеровская область, Беловский район, село Старопестерёво, промышленная железнодорожная станция Уба, промышленная железнодорожная станция Пестерево;
- Кемеровская область, Беловский район, село Каракан, территория разреза «Виноградовский», локомотивное депо ООО «ТЭК «Мереть».

2. Порядок исполнения договора

2.1. Исполнитель в рамках настоящего Договора своими силами и средствами производит техническое обслуживание и ремонт линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения согласно Технического задания (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.2. Обслуживание и ремонт линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения осуществляется согласно Регламенту технического обслуживания, обслуживание включает: восстановление работоспособности оборудования как в целом, так и в отдельных их узлах, выезды специалистов при неисправностях линий электропередач, трансформаторных подстанций и устранение неисправностей, прием заявок и консультирование Заказчика по телефону и по электронной почте по вопросам эксплуатации электрооборудования и линий электропередач круглосуточно.

2.3. Если технический специалист выявил необходимость замены какой-либо единицы оборудования или его части (при этом срок гарантийного обслуживания оборудования уже истек), стоимость заменяемой единицы Заказчик оплачивает отдельно. Исполнитель уведомляет Заказчика о необходимости ремонта или замены морально устаревших или физически изношенных деталей, ремонт или замена которых не предусмотрена настоящим Договором.

2.4. Расходы по транспортировке материалов и оборудования к месту производства работ несет Исполнитель.

2.5. В случае возникновения неисправностей в обслуживаемых по настоящему Договору ЛЭП и ТП, либо аварийной ситуации Заказчик уведомляет Исполнителя по телефону _____ и по электронной почте _____, круглосуточно. Проведение срочного ремонта электроустановок проводится по предварительно согласованной смете на ремонтные работы. Время прибытия Исполнителя на объект Заказчика при полной неработоспособности – в течение 4 (четырёх) часов с момента подачи заявки, при частичной неработоспособности – не более 8 (восьми) часов с момента подачи заявки. Работы могут проводиться в дополнительные часы - в выходные и праздничные дни при условии, что Исполнитель своевременно согласовывает с Заказчиком время проведения работ.

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

2.6. По окончании аварийно-ремонтных работ в течение трех рабочих дней Сторонами подписывается акт приемки выполненных работ, на основании которого Заказчик оплачивает, в порядке и сроки, указанные в п.4.3. настоящего Договора, детали, материалы, узлы оборудования или единицы оборудования, которые были заменены по согласованию с Заказчиком.

2.7. По заявке Заказчика Исполнитель принимает меры для устранения неисправностей и (или) аварийных ситуаций. Время устранения неисправностей и (или) аварийных ситуаций, зависит от типа и причины возникновения неисправности. Заказчик будет проинформирован, о сроках устранения неисправностей и (или) аварийных ситуаций. Стороны оговаривают время, в которое технический специалист Исполнителя может выехать к Заказчику для устранения неисправности.

2.8. Работоспособность ЛЭП и ТП после проведения технического обслуживания и ремонта проверяется представителями Исполнителя и Заказчика путем совместного визуального осмотра и составлением Акта о выполненных работах..

2.9. В случае выявления несоответствия результатов выполненных работ условиям настоящего договора, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- безвозмездного устранения недостатков силами и за счет Исполнителя;
- соразмерного уменьшения установленной за работу цены;
- устранения недостатков силами третьих лиц с возмещением расходов за счет Исполнителя;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков.

2.10. При возникновении между сторонами спора по поводу недостатков работ или их причин, назначается экспертиза, расходы на проведение которой возлагаются на Исполнителя.

В случае если в результате экспертизы будет установлено, что недостатки возникли по вине Заказчика, Заказчик обязан возместить Исполнителю стоимость экспертизы, фактически уплаченную экспертизу.

2.11. В случае неявки представителей Исполнителя в целях составления любого из определенных договором Актов, стороны признают действительными и имеющими юридическую силу Акты, составленные Заказчиком в одностороннем порядке.

3. Права и обязанности Сторон.

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Соблюдать график технического обслуживания и Регламент работ, утвержденные Сторонами.

3.1.2. В случае возникновения неисправностей и (или) аварийных ситуаций обеспечить явку технического специалиста на объект Заказчика в сроки, указанные в Регламенте (различаются в зависимости от вида обслуживания). В том случае, если технический специалист Исполнителя по уважительным причинам не может прибыть на объект Заказчика во время, он обязан уведомить об этом Заказчика и определить другое время прибытия.

3.1.3. Уведомлять Заказчика об обнаруженных отклонениях в работе ЛЭП и ТП, видах необходимых ремонтных работ и их стоимости (в случае их отдельной оплаты).

3.1.4. Исполнитель обязан производить работы в полном соответствии с технической документацией по техническому обслуживанию ЛЭП и ТП, СНиП РФ и другими нормативными документами, предусмотренными для данного вида работ.

3.1.5. Исполнитель обязан обеспечить выполнение работ своими либо привлеченными силами и средствами.

3.1.6. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.7. Исполнитель обязан обеспечить выполнение необходимых противопожарных мероприятий, мер по технике безопасности и охране труда.

3.1.8. Исполнитель гарантирует наличие у лиц, допущенных к производству работ, профессиональной подготовки, подтвержденной удостоверениями на право работ, в том числе в электроустановках до и выше 1000В.

3.1.9. Персонал Исполнителя обязан выполнять правила внутреннего распорядка, действующего на предприятии Заказчика.

3.1.10. Исполнитель обязан обеспечить свой персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и специальной обувью, а также всеми необходимыми инструментами и приспособлениями.

3.1.11. Исполнитель не менее чем за 3 суток согласовывает с Заказчиком отключение электроустановок и (или) систем линий электропередач и трансформаторных подстанций в период

выполнения работ.

3.1.12. Исполнитель обязуется:

Возместить в полном объеме ущерб, причиненный персоналом и оборудованием Исполнителя имуществу Заказчика, а также имуществу третьих лиц, в течении 10 (десяти) календарных дней с момента предъявления Заказчиком или третьими лицами письменной претензии с приложенной калькуляцией.

А) крупногабаритное оборудование, технику, детали и материалы размещать согласно ППР;

Б) поддерживать чистоту и порядок на рабочих местах персонала Исполнителя в рабочей зоне, уборку мусора, и рабочих мест по окончании работ.

В) соблюдать пропускной режим, правила техники безопасности и охраны труда, пожарной безопасности, требования промышленной санитарии и Ростехнадзора;

Г) нести материальную ответственность за причиненный Заказчику ущерб;

Д) безотлагательно письменно информировать Заказчика о препятствиях и задержках в обеспечении условий работ с письменной регистрацией в журнале производства работ, который Исполнитель обязуется вести с оформлением Сторонами соответствующего Акта.

-соблюдать требования охраны труда, электробезопасности, пожарной и промышленной безопасности, иных правил безопасности исходя из характера выполняемых работ применяемого оборудования.

Е) назначить лиц, ответственных за обеспечение охраны труда, пожарной безопасности, обеспечение безопасного производства работ исходя из характера выполняемых работ, применяемого оборудования.

Ж) в случае выполнения Исполнителем работ повышенной опасности, получить письменное разрешение Заказчика на производство указанных работ (акт-допуск).

Выполнить мероприятия по обеспечению безопасных условий труда, предусмотренные актом-допуском, разрабатывать, при необходимости, дополнительные мероприятия по обеспечению безопасного производства работ и соблюдать их в процессе производства работ

З) предоставить представителю Заказчика список персонала Исполнителя (с указанием ФИО, должности/профессии, квалификации, группы допуска по электробезопасности, года рождения,) направляемого для выполнения работ на территории и (или) объектах ООО «ТЭК «Мереть», до начала выполнения работ - направить указанный персонал, на вводный инструктаж по охране труда, вводный и первичный противопожарный инструктаж, к лицам, ответственным за проведение вводного инструктажа по охране труда и противопожарных инструктажей в ООО «ТЭК «Мереть».

И) выполнять работы силами подготовленного персонала, не имеющего медицинских противопоказаний к выполняемой работе, прошедших обучение и проверку знаний по охране труда, пожарной безопасности, иных правил безопасности исходя из характера выполняемых работ, применяемого оборудования.

К) не допускать к работам на территории и (или) объектах Заказчика, лиц, не прошедших обучение и проверку знаний по охране труда, пожарной безопасности, иных правил безопасности исходя из характера выполняемых работ, применяемого оборудования, не прошедших вводный инструктаж по охране труда, противопожарные инструктажи.

Л) обеспечить персонал Исполнителя исправными средствами коллективной и индивидуальной защиты в объеме предусмотренными типовыми отраслевыми нормами и фактическими условиями труда, контролировать правильность их применения.

М) содержать производственную территорию, выделенные участки работ и рабочие места, а также прилегающую территорию предоставляемые для производства работ, предусмотренных договором в чистоте и порядке.

Н) обеспечить исправное техническое состояние и безопасную эксплуатацию применяемого оборудования, инструмента, технологической оснастки, строительных и монтажных машин, механизмов и приборов.

О) в случае выполнения работ повышенной опасности, требующих выдачи наряда-допуска, обеспечить согласование данных работ с подразделениями Заказчика на территории (объектах) которых будут выполняться указанные работы.

П) обеспечить необходимые условия для проведения проверок безопасной организации работ должностными лицами Заказчика.

Р) обеспечить разработку и выполнение мероприятий по устранению замечаний Заказчика.

С) безотлагательно письменно информировать Заказчика о препятствиях и задержках в обеспечении условий работ с письменной регистрацией в журнале производства работ, который Исполнитель обязуется вести с оформлением Сторонами соответствующего Акта.

Т) до начала выполнения работ Исполнитель передает Заказчику по реестру, подписанному уполномоченным лицом Исполнителя, документы, указанные ниже:

- Список работников, направляемых для выполнения работ, с указанием данных о профессии и обучении, заверенный руководителем и скрепленный печатью организации;
- Заверенные уполномоченным лицом Заказчика, копии протоколов по аттестации руководителей и специалистов в области промышленной безопасности (в случае необходимости при выполнении определенных работ);
- Копии приказов о назначении лиц, ответственных за производство работ;
- Копии приказов о назначении лиц, ответственных за обеспечение строительного контроля со стороны подрядной организации;
- Копии приказов о назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности;
- Перечень применяемых для производства работ техники и оборудования;
- Справку о наличии ППР, технологических карт и других нормативных документов, в которых изложены организационные и технические решения по безопасному проведению работ;
- Справку об обеспечении персонала спецодеждой, спецобувью и другими СИЗ.

У) не допускать нахождения на территории Заказчика ли (персонала Исполнителя), находящегося в состоянии алкогольного, токсического либо наркотического опьянения.

Ф) при заезде на территорию (выезде с территории,) Заказчика, предоставить для осмотра сотруднику охраны транспортное средство и ввозимые (вывозимые) материальные ценности, а также документы, обосновывающие ввоз (вывоз) этих ценностей.

Х) при ввозе на территорию Заказчика собственного оборудования и материалов, иного имущества Исполнителя, составлять реестр, обеспечив на проходной сотрудниками охраны подтверждение соответствия ввозимых оборудования и материалов содержанию реестра сотрудниками охраны. Не выполнение данного требования является основанием для отказа в вывозе имущества, аналогичного имуществу, используемому в производственной деятельности Заказчика.

Ц) не позднее, чем за 2 (два) рабочих дня до даты фактического выполнения работ по настоящему договору направить работников, задействованных в исполнении договора:

- для получения вводного инструктажа по нахождению на опасных производственных объектах Заказчика в подразделение по охране руда;
- для получения пропусков и инструктажа по пропускному и внутриобъектовому режимам на объектах Заказчика в Службу безопасности.

Ш) не допускать проноса/провоза на территорию (с территории) Заказчика персоналом Исполнителя алкогольных напитков, наркотических и психотропных веществ, оружия, боеприпасов, взрывоопасных веществ и иных запрещенных к свободному обороту в РФ веществ и предметов.

Щ) не допускать нахождение персонала Исполнителя за пределами территории, определенной Актом-допуском.

3.1.13. Положения настоящего Договора, касающиеся обеспечения условий производства работ для Исполнителя, распространяются и на его Субисполнителей.

3.1.14. В случае выявления в процессе выполнения работ дефектов, требующих устранения, но не входящих в согласованный объем, определенный техническим заданием, Исполнитель, не позднее 2 (двух) календарных дней с даты выявления, обязан уведомить Заказчика об обнаружении дефектов и предоставить на согласование Заказчику дефектно-расчетную ведомость. Исполнитель производит работы по устранению выявленных дефектов только в случае согласования Заказчиком дефектно-расчетной ведомости.

3.1.15. Возместить в полном объеме ущерб, причиненный персоналом и оборудованием Исполнителя имуществу Заказчика, а также имуществу третьих лиц, в течение 10 календарных дней с момента предъявления Заказчиком или третьими лицами письменной претензии с приложенной калькуляцией.

3.1.16. Соблюдать требования локальных нормативных актов, действующих на объектах Заказчика, в том числе правила внутреннего трудового распорядка, пропускной и внутриобъектовый режимы.

3.1.17. При заезде на территорию (выезде с территории) Заказчика, предъявить документы удостоверяющие личность, предоставить для осмотра сотруднику охраны транспортное средство и ввозимые (вывозимые) материальные ценности, а также документы, обосновывающие ввоз (вывоз) этих ценностей.

3.2. Заказчик обязан:

3.2.1. Обеспечивать доступ технического специалиста Исполнителя к обслуживаемому оборудованию.

3.2.2. Обеспечить присутствие своего представителя в оговоренное время на объекте.

3.2.3. Своевременно производить оплату услуг в соответствии с п.4 настоящего Договора.

3.2.4. Осуществить иные действия, связанные с исполнением обязательств по настоящему Договору.

3.3.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения рассмотреть дефектно-расчётную ведомость предоставленную Исполнителем согласно пункта 3.1.14. настоящего Договора.

3.3.6. При возникновении обстоятельств, указанных в п. 3.1.14. Договора, стоимость дополнительных работ, а также сроки их выполнения согласовываются Сторонами в дополнительных соглашениях к Договору, при этом заменённые и непригодные к дальнейшему использованию детали поступают в распоряжение Заказчика.

4. Стоимость услуг и порядок расчетов

4.1. Стоимость работ по договору за 1 (один) квартал, согласно Калькуляции (Приложение № 1 к Договору), составляет _____, в том числе НДС 20% _____.

Общая стоимость договора с учётом транспортных расходов составляет _____, в том числе НДС 20% _____.

4.2. При возникновении обстоятельств указанных в п. 3.1.14., стоимость выполнения работ по замене (или ремонту) вышедшего из строя оборудования, в том числе с учётом стоимости запасных частей, согласовывается сторонами в дополнительных соглашениях.

4.3. Заказчик производит оплату за оказанные услуги в течение 120 (сто двадцать) календарных дней с момента исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору, при условии принятия исполнения Заказчиком.

4.4. Не позднее 2 (двух) дней после окончания срока оказания услуг, Исполнитель составляет и направляет Заказчику для подписания Акт приемки-передачи оказанных услуг. После получения Акта приемки-передачи оказанных услуг Заказчик обязан не позднее 3 (трех) дней либо подписать его и один экземпляр вернуть Исполнителю либо отказаться от его подписания в связи с ненадлежащим или неполным оказанием услуг Исполнителем с приложением письменного мотивированного отказа.

4.5. В случае отказа Заказчика подписать акт и сообщения Исполнителю причин такого отказа Стороны обязаны принять меры для урегулирования разногласий.

4.6. Одновременно с Актом приема - передачи оказанных услуг Исполнитель передает Заказчику счет- фактуру на всю сумму.

4.7. Исполнитель вправе выставить единый, составленный подекадно или за месяц фактического оказания услуг, Универсальный Передаточный Документ (далее УПД), который должен содержать характер оказанных услуг и все сведения, необходимые для идентификации оказанной услуги, компенсационных выплат, или счет-фактуру за любые услуги, предусмотренные настоящим договором при условии, что услуги в нем идентифицированы.

4.8. Заказчик осуществляет расчет путем безналичного перечисления денежных средств платежным поручением на расчетный счет Исполнителя. Датой оплаты Стороны установили дату списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.9. На основании ст. 410 ГК РФ Стороны вправе произвести зачет взаимных требований возникших обязательств, в том числе для прекращения обязательств по оплате. Для зачета достаточно уведомления одной из Сторон.

5. Гарантийные обязательства

5.1 На результат выполненных работ (кроме технического обслуживания и регулировочных работ) Исполнитель устанавливает гарантийный срок - 12 (двенадцать) месяцев с момента

подписания Акта выполненных работ Заказчиком.

5.2 На заменяемые во время обслуживания запасные части, узлы, агрегаты устанавливается гарантийный срок завода изготовителя, но не менее 12 месяцев с момента подписания соответствующего Акта сдачи-приемки работ.

6. Действие договора

6.1. Настоящий договор вступает в действие с даты подписания и действует по 31 декабря 2025 г.

6.2. Настоящий договор прекращает свое действие по основаниям, предусмотренным законом и настоящим договором.

6.3. Действие настоящего договора может быть продлено путем заключения соглашения Сторон о продлении срока действия договора на этих же условиях либо заключения нового договора.

6.4. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии оплаты Исполнителю фактически понесенных им расходов.

6.5. Исполнитель вправе отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору лишь при условии полного возмещения Заказчику убытков.

7. Ответственность сторон

7.1. Если Договором не установлено иное, во всех случаях, когда по вине Стороны утрачены или повреждены вверенные ей другой Стороной материальные ценности, виновная Сторона возмещает ущерб, оплачивая только действительную стоимость утраченного, и/или устраняет ущерб своими силами и средствами, или оплачивает стоимость ремонтов по фактическим затратам – все по усмотрению пострадавшей стороны.

7.2. Стороны несут взаимную ответственность в связи с нарушением Договора в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

7.3. За несвоевременное выполнение Исполнителем любого из своих обязательств касательно сроков, предусмотренных Графиком производства работ, в том числе и срока окончания работ, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0, 03% от стоимости ремонтных работ, за каждый день просрочки, но не более 50 % от стоимости ремонтных работ, при этом также вправе удержать сумму начисленной неустойки при окончательных расчетах за выполненные работы, указав при этом количество дней просрочки исполнения обязательства при подписании Акта приемки выполненных работ .

7.4. В случае нарушения Заказчиком условий настоящего договора по оплате выполненных работ, п.4.2. настоящего договора Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,03% от суммы платежа, срок оплаты которого нарушен, за каждый день просрочки исполнения обязательства, но не более 50 % от стоимости ремонтных работ.

7.5. Уплата неустоек и возмещение убытков не освобождает стороны от исполнения своих обязательств в натуре.

7.6. За несвоевременную передачу оригинала счета – фактуры Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 10% от суммы, указанной в счете-фактуре.

7.7. За несвоевременную передачу оригинала первичного учетного документа, оформленного при совершении факта хозяйственной деятельности (акт оказания услуг, акт выполненных работ, товарная накладная ТОРГ -12 и т.п.) Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 10% от суммы, указанной в первичном учетном документе.

7.8. Стороны настоящего Договора договорились не принимать и не начислять законные проценты, предусмотренные ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ.

7.9. Заказчик вправе потребовать уплаты Исполнителем штрафной неустойки за пребывание на территории Заказчика работников Исполнителя в состоянии или с признаками алкогольного, токсического либо наркотического опьянения – в размере 50 000 рублей (пятидесяти тысяч рублей) за каждый факт и за каждого работника.

7.10. Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 ГК РФ возмещает Заказчику все имущественные потери последнего, возникшие в случаях отказа налоговыми органами Заказчику.

Во включении в состав расходов для целей налогового учета заявленной стоимости приобретенных по настоящему договору работ, а также отказа в соответствующих налоговых вычетах НДС в связи с наличием обстоятельств, свидетельствующих о недостоверности и

противоречивости сведений, отраженных в документах Исполнителя, а также в связи с наличием обстоятельств, предусмотренных ст. 54.1 НК РФ и связанных с Исполнителем и (или) обстоятельствами договора, в возмещении (вычете) заявленных сумм НДС по причине не отражения Исполнителем в книге продаж реализации работ на основании соответствующих счетов-фактур, выставленных в адрес Заказчика, а также по причине не выставления Исполнителем исправительных счетов-фактур при наличии несоответствий наименования Исполнителя, ИНН, КПП, указанных в счете-фактуре или договоре, в связи с привлечением Исполнителем третьих лиц без проявления должной степени осмотрительности и осторожности, обладающих признаками «фирм-однодневок» в том понимании, в каком этот термин используется судебной практикой и налоговыми органами, в том числе с привлечением Исполнителем третьих лиц, не обладающих признаками действующих организаций. Заказчик обязуется уведомить Исполнителя обо всех выявленных в ходе мероприятий налогового контроля фактах, с которыми Заказчик связывает свое право на возмещение имущественных потерь.

Исполнитель во избежание необоснованного формального доначисления Заказчику по итогам мероприятий налогового контроля налогов, пеней и штрафов обязуется представить соответствующие пояснения и документы в течение 10 (десяти) дней с даты получения запроса Заказчика. Исполнитель возмещает Заказчику имущественные потери последнего в размере 120% от сумм, уплаченных Заказчиком на основании решения налогового органа налогов, пеней и штрафа.

Имущественные потери Заказчика подлежат возмещению в течение 10 (десяти) календарных дней с даты выставления Заказчиком счета, к которому прикладывается выписка из вступившего в законную силу решения налогового органа.

В случае предоставления Исполнителем Заказчику исправленных и достоверных документов в срок, не превышающий 2 (двух) лет со дня предъявления Заказчику налоговых претензий, и при условии подтверждения налоговым органом правомерности расходов Заказчика по настоящему договору и налоговых вычетов по НДС, и реализации Заказчиком на основании таких документов своего права на возврат уплаченных по итогам мероприятий налогового контроля налогов, Заказчик обязуется вернуть Исполнителю сумму возмещенных потерь в размере до начисленного налога в срок не позднее 30 (тридцати) дней с даты возврата налога.

8. Обстоятельства непреодолимой силы.

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств и могут приостановить исполнение обязательств по Договору в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, военных действий, блокады, эпидемий, стихийных действий, пикетов, решений законодательной и исполнительной властей всех уровней и иных обстоятельств, препятствующих осуществлению перевозок Грузов.

8.2. О возникновении форс-мажорных обстоятельств Стороны обязаны незамедлительно, не позднее 3 (трех) дней с момента наступления уведомить друг друга. Уведомление должно быть произведено любым из доступных для противоположной Стороны способом связи (факсимильная и телеграфная связь, электронная почта и др.) с приложением подтверждения наличия форс-мажорных обстоятельств.

8.3. Сведения о наступлении обстоятельств форс-мажора, перечисленных в пункте 7.1 настоящего Договора, подтверждаются Торговой палатой страны, находящейся на территории, где наступили данные обстоятельства.

8.4. Отсутствие уведомления и соответствующего подтверждения означает отсутствие обстоятельств непреодолимой силы.

8.5. Если обстоятельства форс-мажора повлияли на возможность исполнения обязательств, то срок исполнения обязательств соразмерно отодвигается на время действия соответствующих обстоятельств и (или) их последствий.

8.6. Если обстоятельства форс-мажора будут длиться свыше 30 (тридцати) дней, то каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления другой Стороне письменного уведомления. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о расторжении Договора, но не ранее 30 (тридцати) календарных дней с момента направления уведомления. Расторжение не освобождает Стороны от исполнения обязательств, принятых ими до получения уведомления о расторжении Договора, и полного завершения расчетов за оказанные услуги.

9. Гарантии и заверения

9.1. Руководствуясь гражданским и налоговым законодательством, Исполнитель заверяет и гарантирует следующее:

9.1.1. он является надлежащим образом учрежденным и зарегистрированным юридическим лицом и/или надлежащим образом зарегистрированным предпринимателем;

9.1.2. исполнительный орган Исполнителя находится и осуществляет функции управления по месту нахождения (регистрации) юридического лица или индивидуального предпринимателя;

9.1.3. для заключения и исполнения договора Исполнитель получил все необходимые согласия, одобрения и разрешения, получение которых необходимо в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, учредительными и локальными документами;

9.1.4. имеет законное право осуществлять вид экономической деятельности, предусмотренный договором (имеет надлежащий ОКВЭД);

9.1.5. не существует законодательных, подзаконных нормативных и индивидуальных актов, локальных документов, а также решений органов управления, запрещающих Исполнителю или ограничивающих его право заключать и исполнять договор;

9.1.6. лицо, подписывающее (заключающее) договор от имени и по поручению Исполнителя на день подписания (заключения) имеет все необходимые для такого подписания полномочия и занимает должность, указанную в преамбуле договора.

9.2. Помимо вышеуказанных гарантий и заверений, руководствуясь гражданским и налоговым законодательством, Исполнитель заверяет Заказчика и гарантирует следующее:

9.2.1. Исполнителем уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также им ведется и своевременно подается в налоговые и иные государственные органы налоговая, статистическая и иная государственная отчетность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

9.3. Исполнитель обязуется по первому требованию Заказчика или налоговых органов (в том числе встречная налоговая проверка) предоставить надлежащим образом заверенные копии документов, относящихся к поставке товара по договору, и подтверждающих гарантии и заверения, указанные в договоре, в срок, не превышающий 5 рабочих дней с момента получения соответствующего запроса от покупателя или налогового органа.

9.4. Исполнитель, нарушивший изложенные в настоящем разделе гарантии и заверения, возмещает Заказчику, помимо означенных сумм, все убытки, вызванные таким нарушением.

9.5. Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику, все понесенные по его вине убытки (в том числе доначисленный НДС, штраф, пеня и т.д.) в 5-дневный срок с момента получения от Заказчика соответствующего требования.

10. Антикоррупционная оговорка

10.1. Настоящая оговорка отражает приверженность сторон Договора, их аффилированных лиц, работников принципам открытого и честного ведения бизнеса, направлена на минимизацию рисков вовлечения указанных лиц в коррупционную деятельность, а также на поддержание деловой репутации Сторон на высоком уровне.

10.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иных неправомерных целей, не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или

предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта Стороной, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

10.4. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в п. 2 настоящего раздела действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть договор полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

10.5. Сторона, решившая расторгнуть настоящий договор по условиям, указанным выше, направляет другой стороне заказным письмом с уведомлением о вручении (либо иным способом, позволяющим установить факт получения уведомления) письменное Уведомление с указанием нарушения и решением о расторжении договора. Сторона направляет Уведомление по адресу другой стороны, указанному в Договоре, либо по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц в качестве места нахождения стороны. В случае возврата уведомления по причине истечения срока хранения или отсутствия получателя по адресу доставки оно считается полученным другой стороной в день направления письма обратно в адрес направившей стороны, либо в день истечения срока хранения письма на почте (что наступит раньше). Договор считается расторгнутым через 30 календарных дней с момента получения другой стороной такого письменного Уведомления о расторжении договора, но не ранее 30 (тридцати) календарных дней с момента получения стороной такого письменного Уведомления либо даты, когда уведомление считается полученным в соответствии с настоящим пунктом Договора.

11. Разрешение споров

11.1. Стороны устанавливают претензионный порядок рассмотрения споров по настоящему договору. Срок рассмотрения письменной претензии составляет 15 (пятнадцать) календарных дней со дня получения письменной претензии Стороной.

11.2. Претензия может быть направлена одним из способов: нарочным, заказными письмами, курьерской (почтовыми) службами, электронной почтой по адресу, указанному в настоящем Договоре:

- при передаче нарочным/ курьером претензия считается переданной надлежащим образом и полученной адресатом в дату, указанную на копии претензии Стороной настоящего Договора (ее представителем или уполномоченным лицом) при вручении претензии;
- заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу, указанному в настоящем Договоре.

Претензия считается переданной надлежащим образом и полученным адресатом в дату:

а) указанную в уведомлении о вручении сообщения, направленного по почте заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;

б) отказа Стороны Договора от получения направленного сообщения, если этот отказ зафиксирован организацией почтовой связи;

в) на которую сообщение, направленное по почте заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении по адресу, указанному Стороной в Договоре, не вручено в связи с отсутствием адресата по указанному адресу (согласно информации, полученной отправителем сообщения от организации почтовой связи);

г) в дату передачи сообщения иным способом, позволяющим достоверно установить, что сообщение исходит от Стороны по Договору;

- по электронной почте с адресов/по адресам:
для ЗАКАЗЧИКА: office-meret@ktk.company;
для ИСПОЛНИТЕЛЯ: _____;

претензия считается переданной надлежащим образом и полученным адресатом спустя 2 ч после отправления письма с подтверждением получения, отправленного также электронной почтой;

В случае, когда исходя из условий Договора, в целях надлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по Договору, направление претензии требует наибольшей оперативности их получения другой Стороной, каждая из Сторон обязуется использовать тот способ передачи претензии, предусмотренных Договором, который обеспечит наибольшую оперативность их передачи другой Стороне. Необоснованное несоблюдение данного условия любой из Сторон будет расцениваться как недобросовестные действия Стороны при исполнении своих обязательств по Договору.

Претензия считается доставленной и в тех случаях, если она поступила Стороне, но по обстоятельствам, зависящим от нее, не была ей вручена или Сторона не ознакомилась с ней.

Каждая из Сторон несет риск последствий неполучения претензии, доставленных по адресам, указанным в Договоре, а также риск отсутствия по указанным адресам своего органа или представителя. Претензии, доставленные по адресам, указанным в Договоре, считаются полученными Стороной, даже если она не находится по указанным адресам.

11.3. При недостижении сторонами соглашения по предъявленной претензии, рассмотрение спора переносится в Арбитражный суд Кемеровской области.

12. Общие положения и особые условия

12.1. Настоящий Договор подразумевает полное понимание Сторонами его предмета и отменяет все предшествующие настоящему Договору устные и письменные договоренности между Сторонами.

12.2. Стороны настоящего договора не вправе уступать свои права, в том числе по сделкам факторинга, и переводить исполнение своих обязанностей на иных лиц, а также передавать в залог права (требования) по Договору, без письменного согласия на это другой стороны.

В противном случае Сторона, не получившая письменного согласия на вышеуказанные действия:

а) уплачивает другой Стороне штраф в размере суммы, подлежащей оплате Стороной-должником новому кредитору по уступленному денежному обязательству, в том числе по сделкам факторинга, а при передаче в залог права (требования) по Договору – в сумме 100 000 рублей, и

б) возмещает другой Стороне убытки.

12.3. Стороны несут ответственность (и все риски) за неправильное указание своих реквизитов (почтовых и банковских), а также за несвоевременность извещения другой стороны об их изменениях.

Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменениях реквизитов (местонахождения, почтового адреса, номеров телефонов, банковских реквизитов) в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента таких изменений. В случае изменения банковских реквизитов одной из сторон договора, стороны подписывают дополнительное соглашение.

12.4. Настоящий Договор может быть изменен или дополнен только по письменному соглашению Сторон. Все изменения и дополнения по настоящему Договору должны быть оформлены и подписаны уполномоченными на то представителями обеих Сторон. Все изменения и дополнения к настоящему Договору, а также документы и переписка по Договору, согласованная Сторонами и переданная средствами факсимильной связи и по электронной почте, признаются действительными, с последующим обменом оригинальными экземплярами.

В случае непредоставления оригинала, Сторона, которая обязана была его предоставить, не вправе ссылаться на недействительность документа, предоставленного второй стороне только по факсу или электронной почте.

12.5. Вся почтовая переписка, направление телеграфных сообщений, касающихся исполнения условий настоящего Договора, осуществляется сторонами по почтовым адресам, указанным в разделе 13 настоящего Договора. Заказчик гарантирует, что почтовый адрес, указанный в разделе 13 настоящего Договора, является его фактическим адресом.

Вся оперативная переписка, направление копий документов осуществляется посредством электронной связи, по адресам, указанным в реквизитах Сторон настоящего Договора.

12.6. Ответственность за предоставление недостоверных сведений о месте своего нахождения и контактных данных и возникшие, в связи с этим у Сторон последствия в части невозможности исполнения обязательств по Договору и убытки принимает на себя сторона, представившая недостоверные сведения о месте своего нахождения и номерах/сведениях для обмена информации и документами.

Сторона, не получившая необходимой для исполнения Договора информации и /или документации вследствие предоставления ею недостоверных сведений, становится обязанной перед другой Стороной с даты направления в ее адрес другой Стороной соответствующей информации и документации (протоколов согласования цены, Заявок, писем, актов сверок, актов оказанных услуг, счетов, сообщений и проч.).

Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

12.7. В случае внесения изменений в законодательство, которые могут повлечь за собой увеличение или уменьшение платежей по настоящему договору, Стороны обязаны внести в договор изменения, компенсирующие ухудшившееся положение какой-либо из Сторон. В случае недостижения согласия по данному вопросу спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Кемеровской области.

12.8. Лица, подписавшие договор, тем самым подтверждают свои полномочия на совершение настоящей сделки.

12.9. При заключении настоящего договора вся предшествующая переписка, касающаяся заключения настоящего договора, утрачивает свою юридическую силу.

12.10. Если какое-либо из оговорённых в настоящем договоре положений становится незаконным либо не имеющим силы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, это не делает незаконным или не имеющим силы другие положения договора.

12.11. Все документы, переданные по факсимильной связи и подписанные правомочными лицами, имеют юридическую силу. Риск искажения информации в документе несет сторона, отправившая информацию и документы. Одновременно с передачей документов по факсимильной связи сторона обязана направить оригинал передаваемого документа заказной корреспонденцией или нарочно.

12.12. Все сроки, упоминаемые в настоящем договоре, считаются в календарных днях, т.е. в том числе праздничные и выходные дни, если иное не предусмотрено непосредственно в тексте договора.

12.13. При разрешении вопросов, неурегулированных настоящим договором, а также в случае неопределённости положений данного договора, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.14. Настоящий договор составлен на русском языке, в 2-х экземплярах, каждый из которых после урегулирования всех разногласий по договору и подписания договора обеими Сторонами имеет одинаковую юридическую силу.

12.15. Приложением и неотъемлемой частью настоящего Договора являются:

12.15.1. Приложение № 1 – Калькуляция на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения;

12.15.2. Приложение № 2 – Техническое задание по техническому обслуживанию и ремонту линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения.

13. Юридические сведения и платежные реквизиты сторон:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ИНН _____, КПП _____

ОКПО _____, ОГРН _____

Местонахождение и почтовый адрес:

Тел.: _____

e-mail: _____

Р/с _____

Кор/счет: _____

БИК _____

ЗАКАЗЧИК

ООО «ТЭК «Мереть»

ИНН 4205076590, КПП 420501001

ОКПО 74301332, ОГРН 1044205091039

Местонахождение и почтовый адрес:

650000 Россия, Кемеровская область,

город Кемерово, улица 50 лет Октября, дом 4

Тел.: 8 (3842) 77-18-80 вн. 17-71

e-mail: office-meret@ktk.company

Р/с: 40702810426020103654

в Кемеровском Отделении № 8615

ПАО Сбербанк г. Кемерово

Кор/счет: 30101810200000000612,

БИК 043207612

Подписи сторон:

от имени ИСПОЛНИТЕЛЯ
Директор

от имени ЗАКАЗЧИКА
Генеральный директор
ООО «ТЭК «Мереть»

М.П.

_____ Попов А.В.

М.П.

Приложение №1
к Договору №_____/2025
от «___» _____ 2025 г.

**Калькуляция на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту линий
электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения**

Подписи сторон:

от имени Исполнителя

от имени Заказчика
Генеральный директор
ООО «ТЭК «Мереть»

М.П.

_____ **Попов А.В.**

М.П.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

По техническому обслуживанию и ремонту линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения

РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ

Техническое обслуживание и ремонт линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения.

РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ

Подраздел 2.1. Состав (перечень) оказываемых услуг

- эксплуатационное обслуживание воздушных линий электропередач и трансформаторных подстанций электроснабжения;
- ремонт воздушных линий электропередач и трансформаторных подстанций электроснабжения.

Подраздел 2.2. Описание оказываемых услуг

Проведение работ по профилактике, контролю технического состояния и устранению характерных неисправностей, определённых эксплуатационной документацией и типовыми технологическими процессами технического обслуживания.

Подраздел 2.3. Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки

В состав работ по техническому обслуживанию и ремонту входят:

1. Станция Уба:

- ВЛ-6 кВ от ф. 6-6-К ПС 110/35/6 кВ «Беловская» до ТП Р-630 кВА 6/0,4 кВ протяженностью 350 м, на ж/б опорах (одноточечная опора – 7 шт., двухточечная опора– 1 шт. ЛРНД-10/400-1 шт, ОПН-6 кВ);
- Комплектная трансформаторная подстанция Р-630 кВА 6/0,4кВ (КТП№3) от 6-6-к с одним трансформатором масляным на 630 кВА 6/0,4 кВ – 1 шт.;
- ВЛ-35, ПС 110/35/6 кВ «Беловская» Фидер Б-26 ВЛ-35 до КТПЖ 250 кВА-35/0,4кВ;
- Мачтовая трансформаторная подстанция на четырех ж/б стойках типа КТПЖ 250 кВА-35/0,4кВ от Фидера Б-26 ВЛ-35, ПС 110/35/6 кВ «Беловская» с одним трансформатором масляным на 250 кВа- 6/0,4 кВ - 1 шт.;
- ВЛ-6 кВ ф. 6-6-к, ПС110/35/6 кВ «Беловская» до КТП 160 кВа -6/0,4 кВ протяженностью 70 м, на ж/б опорах (одноточечная опора -2 шт., двухточечная опора -1 шт., ЛРНД-10/400-1 шт, ОПН-6 кВ);
- Комплектная трансформаторная подстанция Р-160 кВА-6/0,4кВ (КТП№2) от 6-6-к с одним трансформатором масляным на 160 кВА-6/0,4 кВ;

2. Станция Пестерево:

- ВЛ-6 кВ ф. 6-8-шс до КТП 250 кВА 6/0,4 кВ протяженностью 720 м, на ж/б опорах (одноточечная опора – 6 шт., двухточечная опора– 3 шт. ЛРНД-10/400-1 шт, ОПН-6 кВ);
- Комплектная трансформаторная подстанция Р-250 кВА-6/0,4кВ (КТП№27) от 6-8-шс с одним трансформатором масляным на 250 кВА- 6/0,4 кВ;

3. Разъезд Дунай-Ключ, переезд 35 км:

- ЛЭП-10 кВ ф. 10-11-Д ПС Родина 35/10кВ до ТП-63 кВА (ВЛ-6 кВ на ж/б опоре двухточечная 1 шт. , протяженностью 50 м, КЛ-6 кВ протяженностью 30 м от опоры до коммутационного аппарата в РУ-6 кВ ТП-63 кВА, ЛРНД)
- Комплектная трансформаторная подстанция Р-63 кВА-10/0,4кВ от 10-11-Д с трансформатором масляным на 63 кВА-10/0,4 кВ;

4. Железнодорожный переезд 20+30 (2км 3пк) ст Виноградовская:

- ВЛ-6 кВ ф. 6-32-22 ПС № 22 110/35/ кВ до ОМ-6/0,22 кВ (одноточечная опора -4 шт, ЛР)
- Трансформатор ОМ-6/0,22 кВ – 1 шт.;

Регламент технического обслуживания		
№ п/п	Наименование объекта (оборудования), перечень работ	Периодичность
1	Эксплуатационное обслуживание ТП:	
1	Внешний осмотр силового трансформатора(корпуса, трансформатора, аппаратуры), ликвидация видимых отклонений от нормального состояния(проверка отсутствия течи масла из трансформатора; характер гудения; отсутствие посторонних звуков; состояние исправности и загрязненности изоляторов; замена перегоревших предохранителей); очистка от грязи и пыли трансформатора(корпуса, трансформатора, аппаратуры); контроль уровня масла в трансформаторе, доливка масла в трансформатор(при необходимости); проверка контактных соединений, их затяжка при необходимости; осмотр кабелей и концевых кабельных муфт; проверка разрядников; наружный осмотр разъединителей(визуальный контроль вертикальности установки, целостности опорно-стержневых изоляции; отсутствие сколов, трещин, следов перекрытия на опорных изоляторах, вхождение ножей, визуальное определение нагрева контактов, наличия обледенения на контактах полуножей); визуальный осмотр видимой части заземляющего устройства, оценка состояния контактных соединений между защитным проводником и оборудованием, отсутствие обрывов, затяжка болтовых соединений заземляющего устройства; затяжка болтовых соединений электрооборудования; проверка наличия предупредительных плакатов и надписей; плакатов по технике безопасности; обновление надписей.	1 раз в месяц
1.2	Измерение силы тока и напряжения.	1 раз в год
1.3	Испытание, контроль параметров и изоляционных характеристик оборудования ТП.	1 раз в год
1.4	Измерение сопротивления з/з устройства ТП	1 раз в месяц
1.5	Проверка грозозащитного устройства.	2 раза в год (в межсезонье)
2	Эксплуатационное обслуживание ВЛ.	
2.1	Осмотр трасс воздушных линий по всей длине без отключений.	1 раз в месяц
3	Замена вентильных разрядников; ограничителей перенапряжений, автоматических выключателей; рубильников; предохранителей; плавких вставок; патронов; обновление надписей; диспетчерских наименований и знаков безопасности; доливка трансформаторного масла; перетяжка провода(с отключением линии);	При выявлении не исправности в период проведения ТО(при отключениях – по предварительному согласованию)
4	Проведение срочного ремонта электроустановок, проводятся по предварительно согласованной смете на ремонтные работы.	При выявлении не исправности в период проведения ТО

Восстановление работоспособности оборудования как в целом, так и в отдельных их узлах. Выезды специалистов при неисправностях линий электропередач, трансформаторных подстанций и устранение неисправностей.

Техническое обслуживание, ремонт линий электропередач и трансформаторных подстанций согласно Регламенту технического обслуживания.

Прием заявок и консультирование Заказчика по телефону и по электронной почте по вопросам эксплуатации электрооборудования и линий электропередач круглосуточно.

После ревизии предоставлять листки осмотра и дефектные ведомости.

РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

Подраздел 3.1. Общие требования
Проведение срочного ремонта электроустановок, проводится по предварительно согласованной смете на ремонтные работы. Время прибытия Исполнителя на объект Заказчика при полной неработоспособности ВЛ или ТП – в течении 2 часов, при частичной неработоспособности ВЛ или ТП – в течении 4 часов при подаче заявки. Работы могут проводиться в дополнительные часы - в выходные и праздничные дни при условии, что Исполнитель своевременно согласовывает с Заказчиком время проведения работ. Технические специалисты Исполнителя подчиняются всем правилам внутреннего распорядка, о которых его уведомит Заказчик по прибытию на территорию Заказчика.
Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг
При оказании ремонтных работ и сопровождающих их работ необходимо применять современные материалы и другие установочные изделия российского и импортного производства, имеющие соответствующие сертификаты соответствия, технические паспорта другие документы, удостоверяющие их качество. Копии сертификатов и т.п. должны быть предоставлены Заказчику до начала выполнения работ.
Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг
На результаты выполненных работ технического обслуживания и ремонтных работ Исполнителя, гарантия устанавливается на весь срок договора. На заменяемые во время обслуживания запасные части, узлы, агрегаты устанавливается гарантийный срок завода изготовителя, но не менее 12 месяцев.
Подраздел 3.4. Требование к конфиденциальности
Исполнитель обязуется не распространять информацию о структурных объектах Заказчика третьим лицам без письменного согласия Заказчика.
Подраздел 3.5. Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг
Исполнитель обязан производить работы по ремонту и испытанию в полном соответствии: «Правилами устройства электроустановок»; «Правилами эксплуатации электроустановок потребителей»; «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок»; «Правилами применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках, технические требования к ним»; СНиП РФ и другими нормативными документами, предусмотренными для данного вида работ. Исполнитель обязан обеспечить выполнение необходимых противопожарных мероприятий, мер по технике безопасности и охране труда. Исполнитель гарантирует наличие у лиц, допущенных к производству работ, профессиональной подготовки, подтвержденной удостоверениями на право работ, в том числе в электроустановках до и выше 1000В; Персонал подрядной организации обязан выполнять правила внутреннего распорядка, действующего на предприятии; Исполнитель обязан обеспечить свой персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и специальной обувью, а также всеми необходимыми инструментами и приспособлениями; Исполнитель не менее чем за 3 суток согласовывает с Заказчиком отключение электроустановок и (или) систем линий электропередач и трансформаторных подстанций в период выполнения работ.; Исполнитель гарантирует наличие у лиц, допущенных к производству работ, профессиональной подготовки, подтвержденной удостоверениями на право работ, в том числе в электроустановках до и выше 1000В;
Подраздел 3.6. Требования по обучению персонала заказчика
Требования к обучению персонала заказчика при необходимости (например, при внедрении системы управления чем-либо)
Подраздел 3.7. Требования к составу технического предложения участника
При оказании ремонтных работ и сопровождающих их работ необходимо применять современные

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

материалы и другие установочные изделия российского и импортного производства, имеющие соответствующие сертификаты соответствия, технические паспорта другие документы, удостоверяющие их качество.

Копии сертификатов и т.п. должны быть предоставлены Заказчику до начала выполнения работ.

Подраздел 3.8. Специальные требования

- Место выполнения работ:
 - Кемеровская область, Беловский район, село Старопестерёво, промышленная железнодорожная станция Уба, промышленная железнодорожная станция Пестерево;
 - Кемеровская область, Беловский район,
- Порядок оплаты работ в течение 120 календарных дней с даты подписания документов о приемке акта выполненных работ.

Проект договора на техническое обслуживание и ремонт линий электропередач и трансформаторных подстанций в редакции ООО «ТЭК» Мереть».

РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Подраздел 4.1. Описание конечного результата оказанных услуг

Работоспособность линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения из подраздела 2.3 «Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки»

Подраздел 4.2. Требования по приемке услуг

Работоспособность линий электропередач и трансформаторных подстанций внешнего электроснабжения после проведения технического обслуживания и ремонта проверяется представителями Исполнителя и Заказчика путем совместного визуального осмотра и составлением Акта о выполненных работах.

Подраздел 4.3. Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг)

Работы считаются принятыми после подписания сторонами Акта сдачи-приемки работ
Составление Акта о приемке выполненных работ (унифицированные формы № КС-2, КС-3);
Счет-фактура; протоколы измерений и испытаний оборудования; ведомость выявленных дефектов.

РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА

Персонал должен иметь удостоверение по электробезопасности и допущен в качестве оперативно-ремонтного персонала.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Расшифровка сокращения
1	ПС	Подстанция
2	КТП (КТПЖ)	Комплектная трансформаторная подстанция
3	ЛРНД	Разъединитель линейный наружной установки двухколонковый
4	ОПН	Ограничитель перенапряжения
5	ВЛ	Воздушная линия
6	ВРУ	Вводное распределительное устройство
7	ТП	Трансформаторная подстанция

РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

Номер приложения	Наименование приложения	Номер страницы
№1	Схема резервирования ТП-250/35/0,4	
№2	Однолинейная схема электрических соединений ТП-250/35/0,4	
№3	Поопорная схема Ф. 6-6-к до ТП№ 3	
№4	Акт № 092/13-Б	
№5	Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки № 26-4-26/РДЭу-37	
№6	Акт осмотра электроустановки № 26-4-26/АОЭу-37	
№7	Поопорная схема Ф. 6-6-к до ТП№ 2	
№8	Однолинейная схема К-09-67 ЭС	
№9	Акт № 043/13-Б	
№10	Поопорная схема Ф. 6-8шс	
№11	Акт №1 на установление границ обслуживания и ответственности за состояние сетей и электрооборудования	
№12	Акт об осуществлении технологического присоединения Б-51	
№13	Акт о выполнении технических условий № 8788-ИН	
№14	Акт об осуществлении технологического присоединения № 9199-ИН	
№15	Акт об осуществлении технологического присоединения № 8968-ИН	
№16	Поопорная схема железнодорожный переезд №1ст. Виноградовская	
№17	Акт « 20 на установление границ обслуживания и ответственности за состояние сетей и электрооборудования	

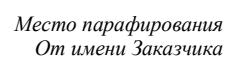
Подписи сторон:

от имени Исполнителя
Директор _____

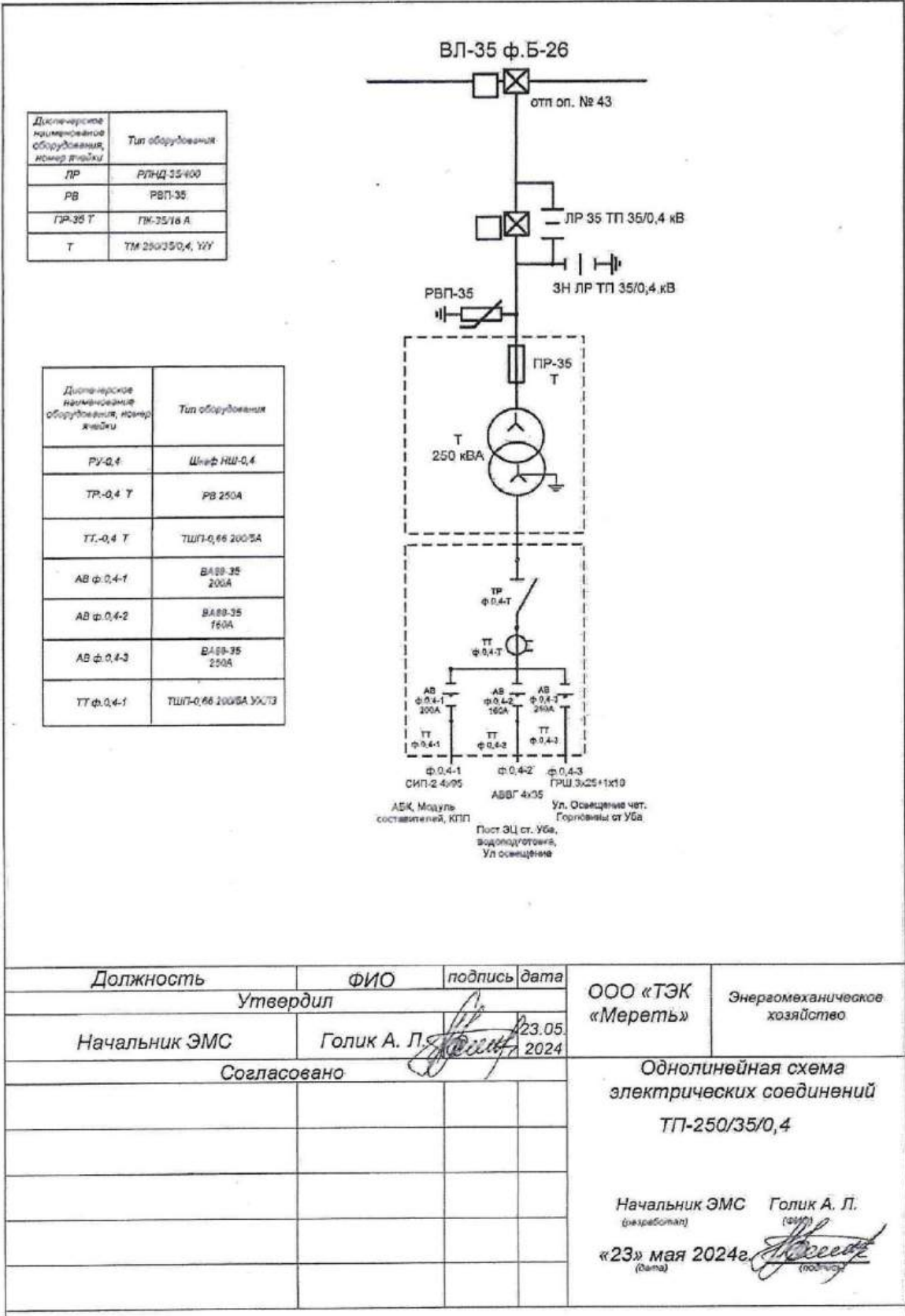
от имени Заказчика
Генеральный директор
ООО «ТЭК «Мереть»

М.П.

М.П. Попов А.В.



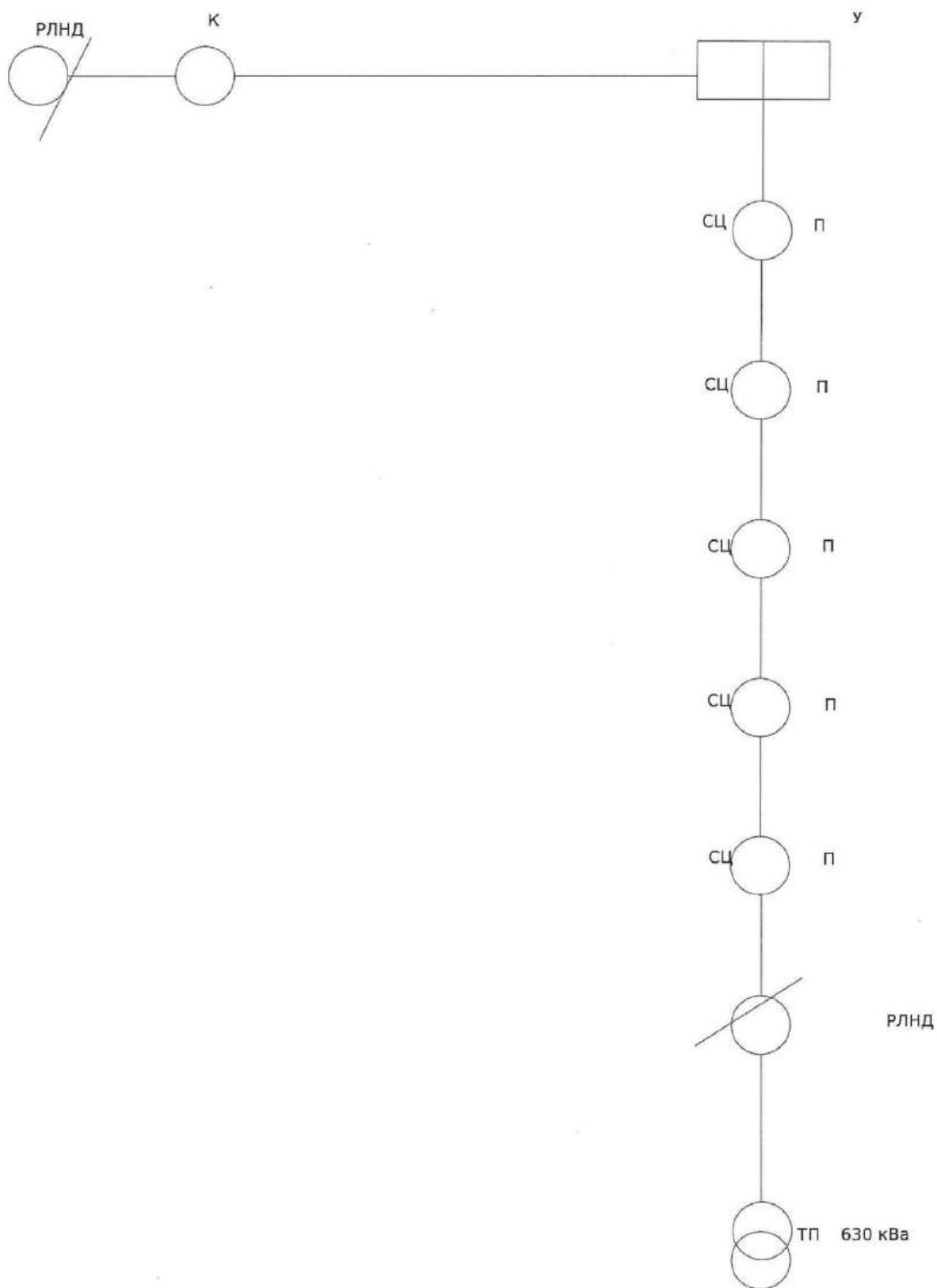
Приложение № 2
к техническому заданию



Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

Приложение № 3
к техническому заданию



Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

АКТ № 092/13-Б
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ СЕТЕЙ И
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» в интересах филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице И.о.заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» Храмцова Романа Анатольевича, действующего на основании доверенности № 186/43 от 14.03.2013г., с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Транспортно-экспедиционная компания «Мереть» в лице генерального директора Мещерякова Сергея Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок "МРСК" и "Заявителя" в соответствии с их балансовой принадлежностью:

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности потребителю определена техническими условиями № 20.4200.456.13 от «04» апреля 2013г.

- 1.1 Присоединённая мощность 630 кВА
- 1.2 Максимальная мощность 611,1 кВт
- 1.3 Категория по надежности электроснабжения - третья

2. На день составления акта электроснабжение производится/планируется производить от сети МРСК от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4кВ.

2.1. на балансе МРСК находятся:

ПС 110/35/6кВ «Беловская», Ф.6-6-К, опора № 134.

2.2. на балансе Заявителя находятся:

ТП-потреб. Р-630кВА 6/0.4кВ, ВЛ-6кВ 3*АС-35 L=350м – отпайка от оп.№ 134 до ТП.

Границы на однолинейной схеме.

Источник питания.	Напряжение, кВ	Наименование питающей линии	Граница балансовой принадлежности
1	2	3	4
ПС 110/35/6кВ «Беловская»	6кВ	Ф.6-6-К	Контактное соединение проводов ВЛ-6кВ на опоре № 134.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование питающей линии	Граница эксплуатационной принадлежности
1	2	3	4
ПС 110/35/6кВ «Беловская»	6кВ	Ф.6-6-К	Надзор за контактным соединением на опоре № 134 осуществляет МРСК, ответственность за состояние ТМ-630кВА и ВЛ-6кВ 3*АС-35 L=350м -Заявитель.

3. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии:

Место установки учета: п/ст. отходящая линия	Напряжение, кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней проверки	№ счетчика	Эксплуатационная ответственность
1	2	3	4	5	6	7
ПС 110/35/6кВ «Беловская» ф.6-6-К	0,4кВ	СЭТ4-1/1М	1,0	4кв.2008г.	726135	Заявителя

Место установки учета	Напряжение	Балансовая принадлежность
1	2	3
РУ-0,4кВ ТП-6/н потреб.	0,4кВ	Заявителя

4. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока					
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
1	2	3	4	5	6
РУ-0,4кВ	ТТИ-100	0,5	1000/5	Заявителя	Заявителя

Трансформаторы напряжения					
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	Эксплуатационная ответственность
1	2	3	4	5	6

5. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета

(указать приборы учета и место их установки)

- 2.3. Наличия опасности для жизни людей.
- 2.4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.
- 2.5. Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).
3. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заявителя, а также за повреждение оборудования МРСК, вызванного неправильными действиями персонала Заявителя или повреждения оборудования Заявителя, ответственность несет Заявитель и учитывает эти случаи.
4. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заявителя, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.
5. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заявителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заявителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов
6. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется МРСК.
7. МРСК не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заявителя требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.
8. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет списки оперативных лиц имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по ТБ, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и передаются МРСК.
9. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования МРСК и по подключению новых потребителей, МРСК за 10 суток предупреждает Заявителя о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении. Если в 5-ти дневный срок, после предупреждения, Заявитель не согласует время перерыва в электроснабжении, МРСК вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления Заявителя. Для производства плановых работ по ремонту оборудования МРСК, Заявитель предоставляет возможность отключить свое оборудование 2 раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью 8 часов каждое отключение.
10. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании Заявителя, МРСК выполняет отключения по предварительно поданной за 10 суток заявке Заявителя.
11. Телефон оперативной службы МРСК 97-0-87
12. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Заявителя, второй в МРСК.

6. Категория электроустановок (токоприемников) Заявителя

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория группа	Мощность	
		силовая	освещение
1	2	3	4
Железнодорожная станция «Уба»	3		

7. При несоответствии границ балансовой принадлежности и места расположения точек учета (измерительных трансформаторов тока) оформляется таблица:

№ п/п	Наименование населенного пункта	Источник питания (Подстанция, фидер)	Электросети, находящиеся на балансе Заявителя				Примечание
			ТП 6-10/0,4 кВ		КЛ 10-6 кВ (Указывается марка, сечение и протяженность кабеля)	ВЛ 10 - 6 кВ (Указывается марка, сечение и протяженность ВЛ)	
			К-во, шт.	Тип, мощность, кВА			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	р-он с.Старопестерево, ст.Уба	ПС 110/35/6кВ «Беловская» ф.6-6-К	1	ТМ-630кВА 6/0,4кВ		ВЛ-6кВ 3*АС-35 L=350м	

8. МРСК обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах +/- 10 %. Контроль над уровнем напряжения производится

9. МРСК не несет ответственности перед Заявителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории энергопринимающих устройств Заявителя.

Особые условия

1. МРСК и Заявитель обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правилами охраны электрических сетей.
Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала МРСК для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей МРСК, расположенного на его территории.
Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности несет Заявитель.

2. МРСК имеет право немедленно отключить электроустановку Заявителя с последующим сообщением Заявителю о причинах отключения в случае:

2.1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заявителя.

2.2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.



Филиал ОАО «МРСК Сибири» -
«Кузбассэнерго – РЭС»

И.о. заместителя директора филиала
по развитию и реализации услуг

« 6 » 06 2013 г. Р.А. Храмцов

Начальник Управления
развития и реализации услуг

« 6 » 06 2013 г. Т.И. Руднева

Директор ПО ЦЭС

« 6 » 06 2013 г. В.А. Силкин

Заявитель

Генеральный директор ООО «ТЭК Мереть»

С.С. Мещеряков

« 6 » 06 2013 г.

М.П.

Беловский РЭС

Начальник РЭС

« 15 » 05 2013 г. А.Г. Кононов

М.П.

Исполнитель:

Инспектор УТЭЭ

« 16 » 05 2013 г. М.А. Маслова

Федеральная служба
по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
Южно-Сибирское управление Ростехнадзора
Беловский территориальный отдел по надзору за электрическими сетями, электрическими
станциями и электроустановками потребителей
652500, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Белинского, 15. т/Факс (384-56)5-11-18, тел. 5-14-73
652600 г. Белово пер. Толстого 18 тел. 2-08-26, тел/факс 2-18-11

«Утверждаю»
Начальник Беловского территориального
отдела
Малюгин А.А.
«08» 05 2009г.
М.П.

РАЗРЕШЕНИЕ
НА ДОПУСК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭНЕРГОУСТАНОВКИ

№ 26-4-26/РДЭу - 37 от « 07 » 05 2009 года

Федеральная служба
по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
Южно-Сибирское управление Ростехнадзора
(наименование территориального органа Ростехнадзора)

Мною, государственным инспектором по энергетическому надзору
Масленкиным Виталием Борисовичем
(Ф.И.О., телефон)

На основании Заявления № 237 от « 22 » 04 2009г.

(исх. №, дата регистрации в территориальном органе Ростехнадзора)

ООО «ТЭК Мереть» Беловский филиал, Директор Андрущенко Филипп Андреевич, 652660,
Беловский район, с. Старопестери.

(полное наименование организации, Ф.И.О. собственника, юридический адрес, № телефона)

и акта осмотра энергоустановки. № 26-4-26/АОЭу - 37 от «07» 05 2009г.

Управления по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы
по экологическому, технологическому и атомному надзору по Кемеровской области.

(полное наименование территориального органа Ростехнадзора)

ВЛ-6кВ фид.6-6-К, КТП-630/6/0,4кВ

(фактическое месторасположение, диспетчерское наименование)

установлено, что энергоустановка соответствует техническим условиям, требованиям
проектной документации, нормативно-техническим документам и допускается в эксплуатацию

Срок действия разрешения до « 07 » 08 2009г.

Государственный инспектор

/ Масленкин В.Б. /
(Ф.И.О.)

Экземпляр Разрешения получил/

Приложение: акт осмотра энергоустановки на одном листе

**Федеральная служба
по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)
Южно-Сибирское управление Ростехнадзора
Беловский территориальный отдел по надзору за электрическими сетями, электрическими
станциями и электроустановками потребителей**

652500, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Белинского, 15. Т/Факс (384-56)5-11-18, тел. 5-14-73
652600 г. Белово пер. Толстого 18 тел. 2-08-26, 2-18-11, факс 2-18-11

Утверждаю:
Начальник Беловского
территориального отдела

Должность утверждающего
Подпись / А.А. Малиюгин /
Ф.И.О.

Организация (собственник):

ООО «ТЭК Мереть» Беловский филиал
наименование организации
Директор Андрущенко Филипп Андреевич
Должность, Ф.И.О. руководителя (владельца)
652660, Беловский район, с. Старопестери.
Юридический адрес, телефон
Тот же
Фактический адрес
ИНН 4205076590

**АКТ
ОСМОТРА ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ**

№ 26-4-26/АОЭу - 37 от «07» мая 2009 г.

ВЛ-6кВ фид.6-6-К, КТП-630/6/0,4кВ

Наименование электроустановки, почтовый адрес

Акт составлен Государственным инспектором: Масленкиным Виталием Борисовичем
(должностное лицо территориального органа Ростехнадзора)

652600, г.Белово, ул.Толстого, 18, тел/факс 2-18-11.

(Ф.И.О., телефон, наименование организации, адрес)

в присутствии руководителя (заявителя), технического руководителя или ответственного за электрохозяйство

Уфимцева Виталия Александровича

(Наименование организации, Ф.И.О., телефон)

в том, что в период с «22 » 04 2009г. по «07» 05 2009 г. проведена проверка технической,
исполнительной, пуско-наладочной и эксплуатационной документации и осмотр технического состояния
ИП п/ст Беловская 110/35/6кВ, фид. 6-6-К, оп. № 100.

(Наименование электроустановки, номера вводов от источника электроснабжения)

В результате установлено:

1. Осмотру предъявлено

ВЛ-6кВ АС-95 L=6900м, КТП-630/6/0,4кВ.

(Перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру, тип мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение
кабелей, проводов, характеристики ВЛ и т.п.)

2. Проект (однолинейная схема)

Разработчик ОАО «Запсибэлектромонтаж»

**3. Разрешение на присоединение мощности №20.421689.08 от «25» 11 2008г. МРСК-Сибири ОАО
«Кузбассэнерго-РЭС»**

Уст. кВт. един с 160кВА до 630 кВА

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между
№ 27/06Б от « 31 » 03 2006г.

4. Категория обеспечения надежности электроснабжения:

по проекту 3

фактически 3

5. Расчет за электроэнергию производится:

По счетчикам (тип): № гос. пов.

С измерительными трансформаторами (тип, коэффициент, номинальная нагрузка) ТШ-0.66 -1000/5

Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, плавставка и т.д.) ПКТ-6 80А

6. Ответственный за электрохозяйство Уфимцев Виталий Александрович
(Должность, Ф.И.О.)

назначен приказом от 19.12.08г № 334
Проверка знаний (дата, группа по Э.Б.) 02.0708г Vгр до и выше 1000В

7. Организация эксплуатации и обслуживания электроустановок

Обеспеченность обслуживающим персоналом
удовлетворительная

8. Наличие эксплуатационной документации:

8.1. Наличие технической документации (да, нет):

утвержденной принципиальной (однолинейной) электрической схемы

да

должностных инструкций

да

инструкций по эксплуатации

да

бланков нарядов

да

списков лиц, имеющих право: выдачи нарядов, оперативных переключений и др.

да

8.2. Наличие журналов (да, нет):

оперативного

да

проверки знаний

да

инструктажа вводного и по охране труда электротехнического персонала

да

учета и содержания средств защиты

да

противоаварийных тренировок

да

учета и содержания электроинструмента

да

учета аварий и отказов

да

работ по нарядам и распоряжениям

да

инструктажа на I группу

да

9. Наличие электрозащитных средств

в наличии

10. Протоколы испытаний и измерений от «06» 11 2008г.

Свидетельство о регистрации электролаборатории №219-2007 от 19.04.2007г
выдано Ростехнадзором

11. Акт ревизии и маркирования средств учета электроэнергии от № существующий
составленный филиал «Электросбыт» г. Белово ООО «КЭК»

12.

(Другие документы, рассмотренные в ходе осмотра.)

13. Результаты осмотра электроустановки.

Закключение:

Электроустановка отвечает (не отвечает) техническим условиям, требованиям проектной документации, установленным требованиям безопасности, требованиям правил эксплуатации и может быть допущена (не может быть) в эксплуатацию

Акт действителен до «07» 08 2009 г.

Если в течение указанного срока электроустановка не будет подключена к сети, ее осмотр осуществляется повторно

Должностное лицо

территориального органа Ростехнадзора: /

(Подпись, штамп)

/ Масленкин В.Б. /

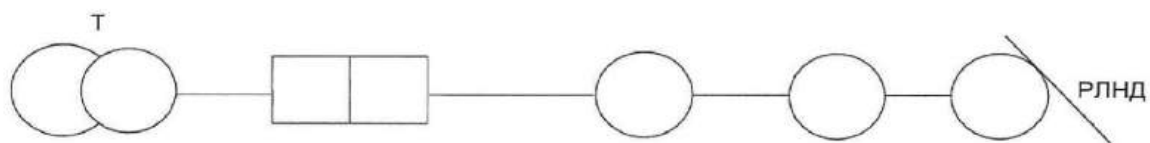
(Ф.И.О.)

Заявитель (или иной законный представитель): /

(Подпись, штамп)

(Ф.И.О.)

Поопорная схема Ф. 6-6-к до ТП № 2



Условные обозначения:

-  Трансформаторная подстанция
-  Угловая опора
-  Центрифугированная одностоечная опора

Приложение № 8
к техническому заданию

и/с. Беловская
110/35/6



Проект	Фамилия	подпись	дата	К-09-67 ЭС		
инженер	Елин		11.09			
работал	Калекин			Электроснабжение 6; 0,4кВ компрессорной на ж/д станции "Уба" г. Белово		
с. группы	Калекин					
х. конт.	Елин		11.09	Стадия Лист Листов		
стил	Казанцева					
пасов				РП	5	10
Однолинейная расчетная схема				Беловский филиал ОАО "Запсибэлектромонтаж" 2009 г.		

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

АКТ № 043/13-Б
РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ СЕТЕЙ И
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» в интересах филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице И.о.заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» Храмцова Романа Анатольевича, действующего на основании доверенности № 168/19 от 24.09.2012г., с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Шахта Колмогоровская-2» в лице генерального директора Исаенко Юрия Семеновича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок "МРСК" и "Заявителя" в соответствии с их балансовой принадлежностью:

1. Возможность присоединения или передачи заявленной мощности потребителю определена техническими условиями № 20.42.2718.09 от «22» ноября 2009г.

- 1.1 Присоединённая мощность 160 кВА
1.2 Максимальная мощность 136 кВт
1.3 Категория по надёжности электроснабжения - третья

2. На день составления акта электроснабжение производится/планируется производить от сети МРСК от ниже перечисленных трансформаторных подстанций, ЛЭП 110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ, 0,4кВ.

2.1. на балансе МРСК находятся:

ПС 110/35/6кВ «Беловская», Ф.6-6-К, опора № 118.

2.2. на балансе Заявителя находятся:

ТП-потреб. Р-160кВА 6/0.4кВ, ВЛ-6кВ АС-50/8 L=70м.

Границы на однолинейной схеме.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование питающей линии	Граница балансовой принадлежности
1	2	3	4
ПС 110/35/6кВ «Беловская»	6кВ	Ф.6-6-К	Контактное соединение проводов ВЛ-6кВ на опоре № 118.

Источник питания	Напряжение, кВ	Наименование питающей линии	Граница эксплуатационной принадлежности
1	2	3	4
ПС 110/35/6кВ «Беловская»	6кВ	Ф.6-6-К	Надзор за контактным соединением на опоре № 118 осуществляет МРСК, ответственность за состояние ТМ-160кВА и ВЛ-6кВ АС-50/8 L=70м -Заявитель.

3. Установлены счетчики для общего учета активной и реактивной энергии:

Место установки учета: п/ст. отходящая линия	Напряжение кВ	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	Эксплуатационная ответственность
1	2	3	4	5	7
ПС 110/35/6кВ «Беловская» ф.6-6-К	0,4кВ	Меркурий 230 АМ-03	0,5S	4кв.2009г.	Заявителя

Место установки учета	Напряжение	Баланс	Ответственность
1	2	3	4
РУ-0,4кВ ТП-6/н потреб.	0,4кВ		Заявителя

4. Измерительные трансформаторы:

Трансформаторы тока					Эксплуатационная ответственность
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	6
1	2	3	4	5	6
РУ-0,4кВ	ТТИ-А	0,5	150/5	Заявителя	Заявителя

Трансформаторы напряжения					Эксплуатационная ответственность
Место установки	Тип	класс точности	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность	6
1	2	3	4	5	6

5. Контроль над фактической совмещенной нагрузкой осуществляется приборами учета

(указать приборы учета и место их установки)

6. Категория электроустановок (токоприемников) Заявителя

Наименование электроустановок (токоприемников)	Категория группа	силовая	освещение
		3	4
1	2	3	4
Компрессорная станция ст.Уба	3		

7. При несоответствии границ балансовой принадлежности и места расположения точек учета (измерительных трансформаторов тока) оформляется таблица:

№ п/п	Наименование населенного пункта	Источник питания (Подстанция, фидер)	Электросети, находящиеся на балансе Заявителя				Примечание
			ТП 6-10/0,4 кВ		КЛ 10-6 кВ (Указывается марка, сечение и протяженность кабеля)	ВЛ 10 - 6 кВ (Указывается марка, сечение и протяженность ВЛ)	
			К-во, шт.	Тип, мощ-ть, кВА			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	р-он г.Белово ст.Уба	ПС 110/35/6кВ «Беловская» ф.6-6-К	1	ТМ-160кВА 6/0,4кВ		ВЛ-6кВ АС-50/8 L=70м	

8. МРСК обязуется поддерживать напряжение на границе эксплуатационной ответственности 6 кВ в пределах +/- 10 %. Контроль над уровнем напряжения производится

9. МРСК не несет ответственности перед Заявителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории энергопринимающих устройств Заявителя.

Особые условия

1. МРСК и Заявитель обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правилами охраны электрических сетей. Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала МРСК для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей МРСК, расположенного на его территории. Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности несет Заявитель.

2. МРСК имеет право немедленно отключить электроустановку Заявителя с последующим сообщением Заявителю о причинах отключения в случае:

2.1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заявителя.

2.2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

2.3. Наличия опасности для жизни людей.

2.4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

2.5. Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

3. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заявителя, а также за повреждение оборудования МРСК, вызванного неправильными действиями персонала Заявителя или повреждение оборудования Заявителя, ответственность несет Заявитель и учитывает эти случаи.

4. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заявитель последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

5. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заявителя, выявленном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заявителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

6. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется МРСК.

7. МРСК не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заявителя требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.

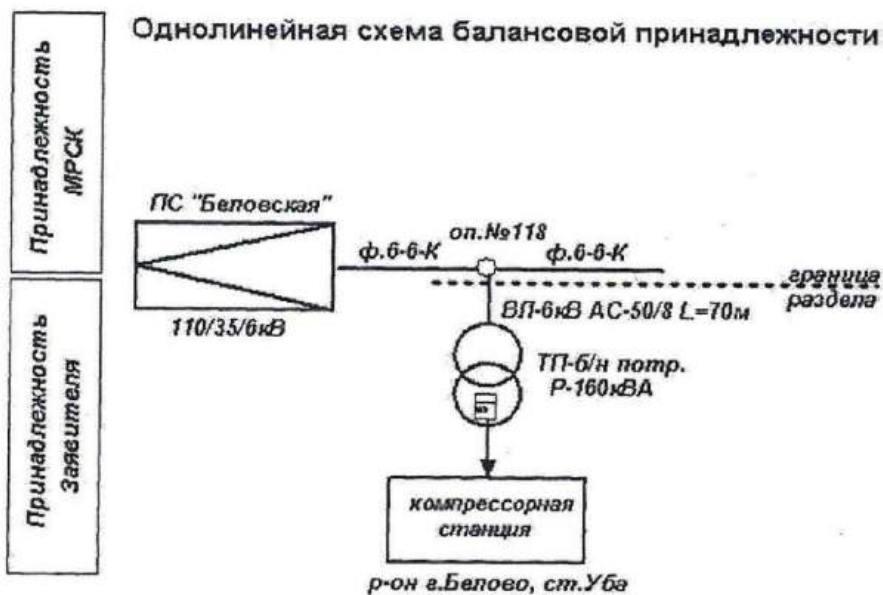
8. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет список оперативных лиц имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по ТБ, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и передаются МРСК.

9. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования МРСК и по установке новых потребителей, МРСК за 10 суток предупреждает Заявителя о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении на 5-ти дневный срок, после предупреждения, Заявитель не согласует время перерыва в электроснабжении, МРСК вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления Заявителя. Для производства плановых работ по ремонту оборудования МРСК, Заявитель предоставляет возможность отключить свое оборудование 2 раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью 8 часов каждое отключение.

10. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании Заявителя МРСК выполняет отключения по предварительно поданной за 10 суток заявке Заявителя.

11. Телефон оперативной службы МРСК 97-0-87

12. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Заявителя, второй в МРСК.



Филиал ОАО «МРСК Сибири» -
«Кузбассэнерго - РЭС»

И.о. заместителя директора филиала
по развитию и реализации услуг
Р.А. Храмцов
« 13 » 2013 г.
И.о. заместителя директора по
техническим вопросам - главный инженер
С.А. Филимонов
« 13 » 2013 г.

Беловский РЭС

Начальник РЭС
А.Г. Кононов
« 13 » 2013 г.
М.П.

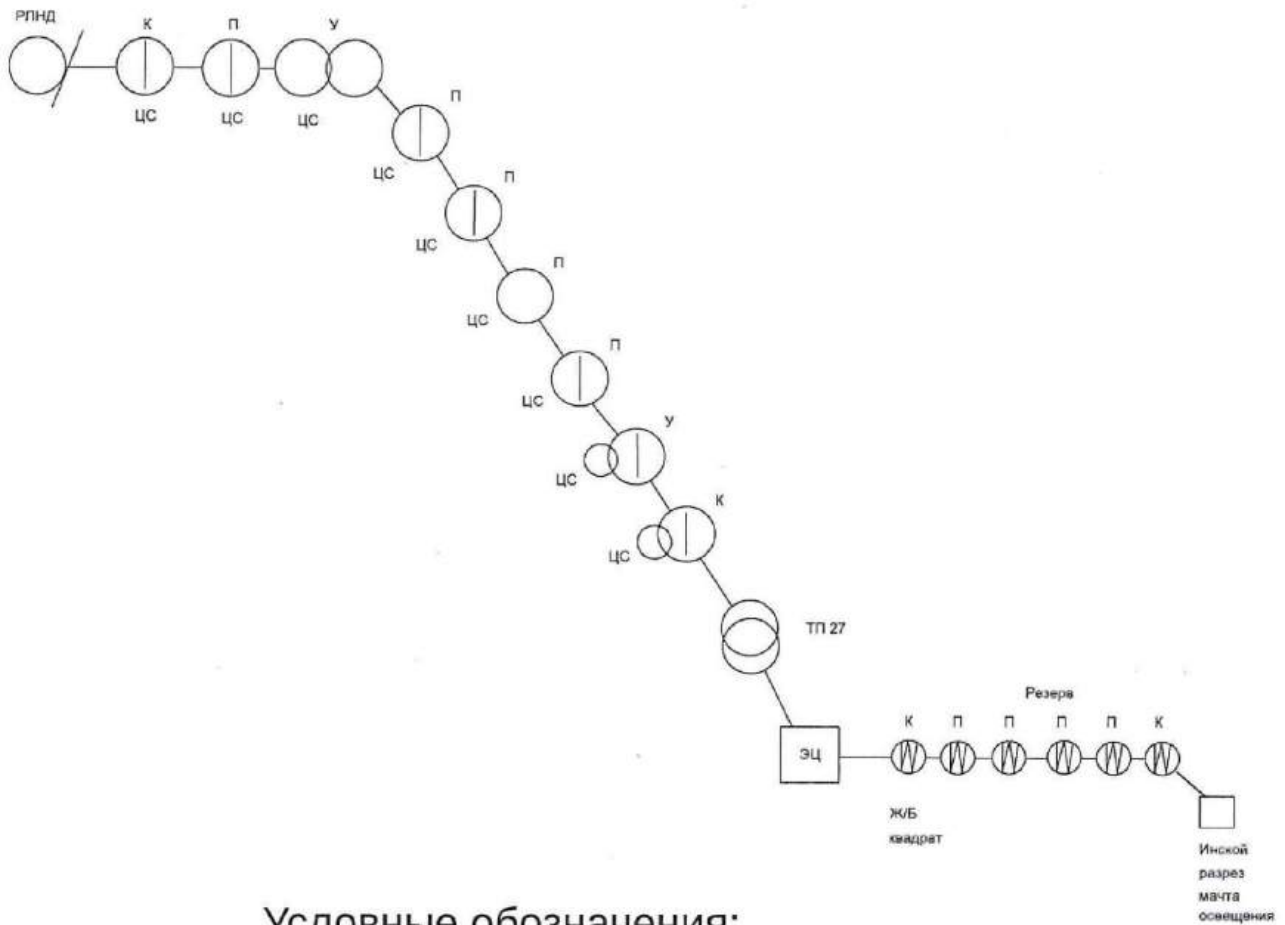
Исполнитель:
Инспектор УТЭС
М.А. Маслова
« 13 » 2013 г.

Заявитель

Генеральный директор
Ю.С. Исаенко
2013 г.
М.П.

И.о. зам. энергетика
Волков Е.С.

Поопорная схема Ф. 6-8шс



Условные обозначения:

-  Трансформаторная подстанция
-  Угловая опора
-  Центрифугированная одностоечная опора
-  Железобетонная опора СВ

Приложение № 11
к техническому заданию

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ЗАО «Розрез Чкалов»

А. В. Виселомский

« 23 » марта 2010 года

Предприятие:

ЗАО «Розрез Чкалов»

Адрес: Кемеровская обл. Беловский р-он,

Телефон: 99-8-67-00-00-00

МП

УТВЕРЖДАЮ:

Директор Беловского филиала

ООО «ТЭК «МЕРЕТЬ»

Н.А. БАУЭР

« 23 » марта 2010 года

Предприятие:

ООО «ТЭК «МЕРЕТЬ»

Адрес: г. Кемерово, ул. 50 лет Октября д. 4.

Телефон: (3842) 66-00-71



МП

АКТ № 1

на установление границ обслуживания и ответственности за состояние сетей
и электрооборудования

1. На балансе потребителей находятся следующие электроустановки:

а) воздушные и кабельные линии: ВЛ-6кВ L-720м S=50мм²

б) подстанции: КТП-3 250кВА

в) расчетный учет: СА-4У-Ц672М заб. № 429520 пос. посв. ЦКВ, 2004г.

2. На балансе энергоснабжающей организации (ЭСО) находятся следующие электроустановки:

а) воздушные и кабельные линии: ВЛ-6кВ от ф.б.-8ШС L-3000м
S=120мм²

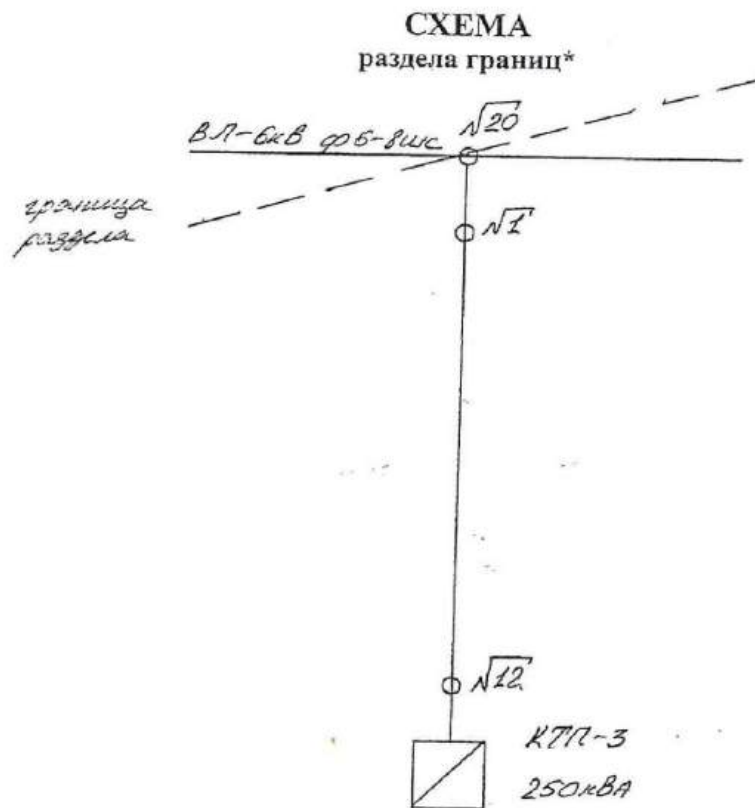
б) подстанции:

в) расчетный учет: СЭТ-4ТМ022 заб. № -03021063
Пос. посв. ЦКВ - 2002г.

3. Границей раздела являются: Штырьевые изоляторы ВЛ-6кВ ф.б.-8ШС
на опоре №20 в сторону отстойки на КТП-3 250кВА.

4. Документ, подтверждающий балансовую принадлежность электроустановок:

5. Справка бухгалтерии, заверенная подписями директора, гл. бухгалтера и печатью.



Подписи лиц, ответственных за эксплуатацию:

1. Главный энергетик ООО «ТЭК «Мереть» Сергей Сергеев А.А.
2. Главный энергетик ЗАО разрез, Линской Сергеев Н.А.

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ Б-51 от « 01 » 01 20 19 г.

Настоящий акт составлен Обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоПаритет»,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице

директора Заборовской Ирины Васильевны,

(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании Устава, с одной
(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и обществом с ограниченной ответственностью

«Транспортно-экспедиционная компания «Мереть»,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице

генерального директора Угланова Дмитрия Александровича

(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава,

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ в полном объеме на сумму _____ (_____) рублей _____ копеек, в том числе _____ (прописью) НДС _____ (_____) рублей _____ копеек (прописью).¹

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Кемеровская область, Беловский район, д. Уроп _____.

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.²

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 10 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;³

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: III категория – 10 кВт;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
I	ПС №30 35/6 кВ РП №23 6кВ ф. 6-13-23	Контактное соединение нижних контактов МВ-6 кВ ф.6-13-23 II с.ш. РП №23 6кВ и наконечников отходящей КЛ-6 кВ заявителя	6	10	-	0,4
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контактное соединение нижних контактов МВ-6 кВ ф.6-13-23 II с.ш. РП №23 6кВ и наконечников отходящей КЛ-6 кВ заявителя.	Сетевая организация несет ответственность за техническое состояние и осуществляет обслуживание ПС №30 35/6 кВ, РП №23 6кВ, МВ-6 кВ. Заявитель несет ответственность за техническое состояние и осуществляет обслуживание контактных соединений на границе раздела, КЛ-6 кВ заявителя, отходящей от нижних контактов МВ-6 кВ II с.ш. РП №23 6кВ.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
МВ-6 кВ РП №23 6кВ	КЛ-6 кВ

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
МВ-6 кВ, РП №23 6кВ, ПС №30 35/6 кВ	КЛ-6 кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
МВ-6 кВ

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

отсутствуют

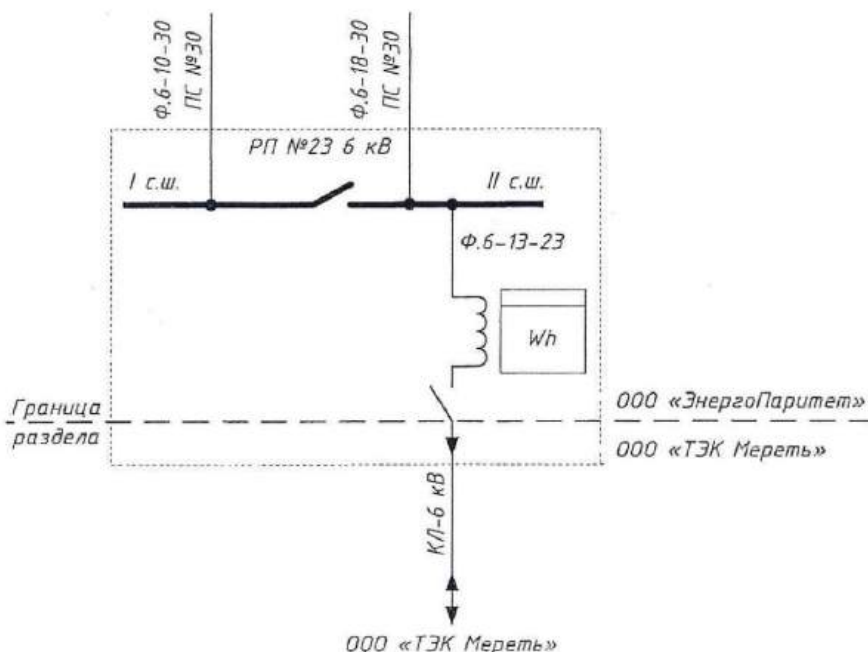
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

отсутствуют

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.⁴

Подписи сторон

Сетевая организация

Заявитель

Директор ООО «ЭнергоПаритет»

Генеральный директор ООО «ТЭК
«Мереть»

(подпись) И.В. Заборовская
(ф.и.о.)

(подпись) Д.А. Угланов
(ф.и.о.)

¹ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

² Заполняется в случае переоформления документов.

³ Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

⁴ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

АКТ
о выполнении технических условий

№ 8788-ИН

от «___» _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице начальника Инского района электрических сетей Производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» Петрова Павла Борисовича, действующего на основании доверенности № 42/144 от 19.06.2018 г., с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» (ПАО «КТК», ОГРН 1024200692009), в лице генерального директора Алексеенко Эдуарда Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Заявитель, с другой стороны, вместе именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 26.10.2018 г. № 8000366099 к договору о технологическом присоединении от 26.10.2018 г. № 20.4200.3553.18 на временное технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств электроустановки железнодорожного переезда.

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение п.11 технических условий: установлен вводной коммутационный аппарат 80А, трехфазный электронный счётчик электрической энергии прямого включения тип Меркурий 230 АМ-02 № 35943342.
(перечень требований пунктов технических условий)

3. Максимальная мощность (всего) 9 кВт, в том числе:
присоединяемая максимальная мощность (без учёта ранее присоединённой (существующей) максимальной мощности) - кВт;
ранее присоединённая максимальная мощность - кВт.
Категория надёжности электроснабжения: 3 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-11-Д	опора № 277, ТП- 63 кВА БН	10кВ	9 кВт

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий: паспорт прибора учёта.

5. Сетевой организацией проведен осмотр электроустановок заявителя, а именно: электроустановки железнодорожного переезда: Кемеровская область, Беловский район, Дунай-Ключ; кадастровый номер земельного участка 42:01:0106004:150.

(наименование электроустановки, адрес)

Инспектором УТЭЭ Инского РЭС Паксютовым Д.В., оформлен Акт осмотра 4220-03-5730-1962 от 21.11.2018 г.

(должностное лицо сетевой организации)

Построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий на технологическое присоединение по заявке № 11000409238 от 18.10.2018 г. к договору о технологическом присоединении от 26.10.2018 г. № 20.4200.3553.18.

В ходе проведения осмотра установлены:

Перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру: **A-70 3*70 L= 50 метров, ААПВ 3*70 L=15 метров** (от опоры до коммутационного аппарата), **коммутационный аппарат ВА 57/31 80А, трехфазный электронный счётчик;**
(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводки, характеристики линий и др.)
устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики:
коммутационный аппарат 80А;
(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводки, характеристики линий и др.)

Автономный резервный источник питания: **не предусмотрен.**

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

7. Прочие отметки:

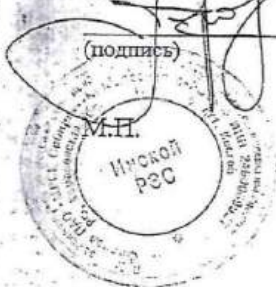
Подписи сторон:

Сетевая организация:

Начальник Инского РЭС ПО ЦЭС филиала
ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»

(подпись)

/ П.Б. Петров



Заявитель:

Генеральный директор ПАО «КТК»

(подпись)

/ Э.В. Алексеенко

М.П.

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 9199-ИН

от « » 202 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Сибирь», именуемым в дальнейшем «Сетевая организация», в лице начальника Инского района электрических сетей Производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала «Кузбассэнерго-РЭС» Кузнецова Юрия Анатольевича, действующего на основании доверенности № 42/161 от 16.12.2020 года, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» (ОГРН 1024200692009) в лице Генерального директора Ужахова Билана Абдурахимовича, действующего на основании Приказа № 341 от 24.07.2020, именуемый(-ая) в дальнейшем «Заявитель», в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 21.05.2019 г. № 20.4200.903.19 в полном объеме на сумму 14.599,20 (Четырнадцать тысяч пятьсот девяносто девять рублей 20 копеек) рублей, в том числе НДС 20% в сумме 2.433,20 (Две тысячи четыреста тридцать три рубля 20 копеек) рублей.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 21.05.2020 № 8000379327.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон «разъезд Дунай-Ключ», находятся по адресу: Кемеровская область, район Беловский, в границах фонда перераспределения ТОО «Дунайское»; кадастровый номер земельного участка 42:01:0000000:713.

Акт о выполнении технических условий от . 202 № 9199-ИН.

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность (всего) 50 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учёта ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 50 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность отсутствует;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 0 кВА.

категория надежности электроснабжения: третья категория -50 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
Опора № 1	ПС Родина 35/10 кВ	Опора №1, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 от ТП-ЦИ-222 Ф. 10-11-Д, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1, ТП-ЦИ-222 ПС Родина 35/10 кВ	0,4	50
В том числе опосредственно присоединенные				
-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контактные зажимы провода на опоре № 1, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 в сторону объекта Заявителя	Контактные зажимы провода на опоре № 1, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 в сторону объекта Заявителя

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-11-Д, ТП-ЦИ-222, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1, опора № 1	ЛЭП-0,4 кВ от ТПП-ЦИ-222 до объекта потребителя, прибор учёта

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-11-Д, ТП-ЦИ-222, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1, опора № 1	ЛЭП-0,4 кВ от ТПП-ЦИ-222 до объекта потребителя, прибор учёта

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
ВА 47/100 100 А

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

7.1. Ответственность за состояние контактных соединений: на границе балансовой принадлежности/эксплуатационной ответственности за контактные соединения на ПУ, ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 опора № 1 несёт Сетевая организация.

7.2. Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала Сетевой компании для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей Сетевой компании, расположенных на его территории.

7.3. Сетевая компания имеет право немедленно отключить электроустановку Заявителя с последующим сообщением о причинах отключения в случае:

- повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заявителя;

- необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий;

- наличия опасности для жизни людей и животных;

- необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений;

- получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

7.4. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заявителя, а также за повреждение оборудования Сетевой компании, вызванного неправильными действиями персонала Заявителя или повреждения оборудования Заявителя, ответственность несет Заявитель и учитывает эти случаи.

7.5. В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

7.6. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заявителя, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

7.7. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заявителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заявителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

7.8. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется Сетевой компанией.

7.9. Сетевая компания не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заявителя требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, Правил пожарной безопасности или из-за нарушения Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.

7.10. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет списки оперативных лиц, имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, группы по электробезопасности, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и передаются в Сетевую компанию.

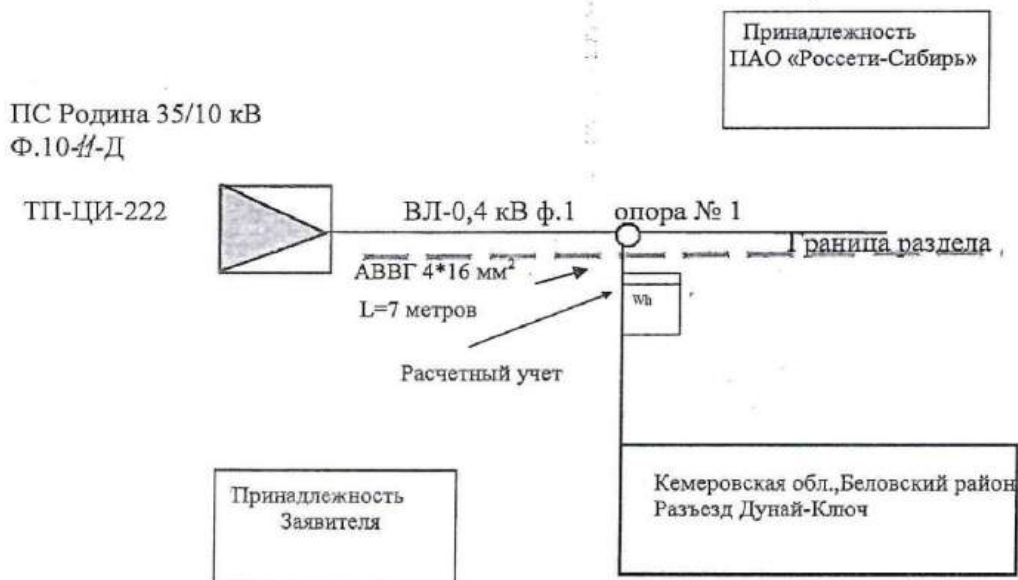
7.11. На момент подписания настоящего акта установлен прибор учёта тип

ЦЭ 6803В № 011076138244479.

7.12. Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

4

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочие сведения:
8-923-604-54-31

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к Сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:

Начальник Инского РЭС ПТО ЦЭС
филиала «Кузбассэнерго-РЭС»

Ю.А. Кузнецов

М.П.

Заявитель:

Генеральный директор
Ужахов-Билан Абдурахимович

Б.А. Ужахов

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

36/11/18

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 8968-ИН

от 19.11.2019 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника Инского района электрических сетей Производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» Петрова Павла Борисовича, действующего на основании доверенности № 42/278 от 28.12.2018 года, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная Компания» (ОГРН 1024200692009), в лице генерального директора Алексеенко Эдуарда Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 16.10.2018 № 20.4200.2809.18 в полном объеме на сумму 4029,30 руб. (Четыре тысячи двадцать девять рублей 30 копеек), в том числе НДС 20 % в сумме 671,55 руб. (Шестьсот семьдесят один рубль 55 копеек).

Мероприятия по временному технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 16.10.2018 № 8000360536.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Кемеровская область, Беловский район; кадастровый номер земельного участка 42:01:0106004:150.

Акт о выполнении технических условий от 19.11.2019 г. № 8968-ИН.

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность (всего) 25 кВт, в том числе:

ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3 категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ф)
1	ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-7-Д	ТП-ЦИ-213, 40 кВА	0,4 кВ	25 кВт		-
В том числе опосредованно присоединенные						
2	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контактное соединение на опоре №5	Контактное соединение на опоре №5

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-7-Д, ТП-ЦИ-213 40 кВА, ПУ установлен в РУ-0,4 кВ в ТП	От опоры № 5 до объекта потребителя СИП 4*16 L=60 м

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-7-Д, ТП-ЦИ-213 40 кВА, ПУ установлен в РУ-0,4 кВ в ТП	От опоры № 5 до объекта потребителя СИП 4*16 L=60 м

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: установлен вводной коммутационный аппарат ВА 57/35 160А.

6. Автономный резервный источник питания: не предусмотрен.

7. Прочие сведения:

7.1. Ответственность за состояние контактных соединений: на границе балансовой принадлежности / эксплуатационной ответственности несет Сетевая организация.

7.2. Заявитель обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала Сетевой компании для оперативных переключений в транзитной части подстанции и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей Сетевой компании, расположенных на его территории.

7.3. Сетевая компания имеет право немедленно отключить электроустановку Заявителя с последующим сообщением о причинах отключения в случае:
- повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, также неправильных действий Заявителя;

3

- необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий;
- наличия опасности для жизни людей и животных;
- необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений;
- получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

7.4. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Заявителя, а также за повреждение оборудования Сетевой компании, вызванного неправильными действиями персонала Заявителя или повреждения оборудования Заявителя, ответственность несет Заявитель и учитывает эти случаи.

7.5. В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

7.6. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании Заявителя, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

7.7. При неудовлетворительном состоянии электроустановок Заявителя, подтвержденном инспектором государственного энергетического надзора, электроустановки Заявителя могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

7.8. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется Сетевой компанией.

7.9. Сетевая компания не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений Заявителя требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, Правил пожарной безопасности или из-за нарушения Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.

7.10. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет списки оперативных лиц, имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, группы по электробезопасности, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и передаются в Сетевую компанию.

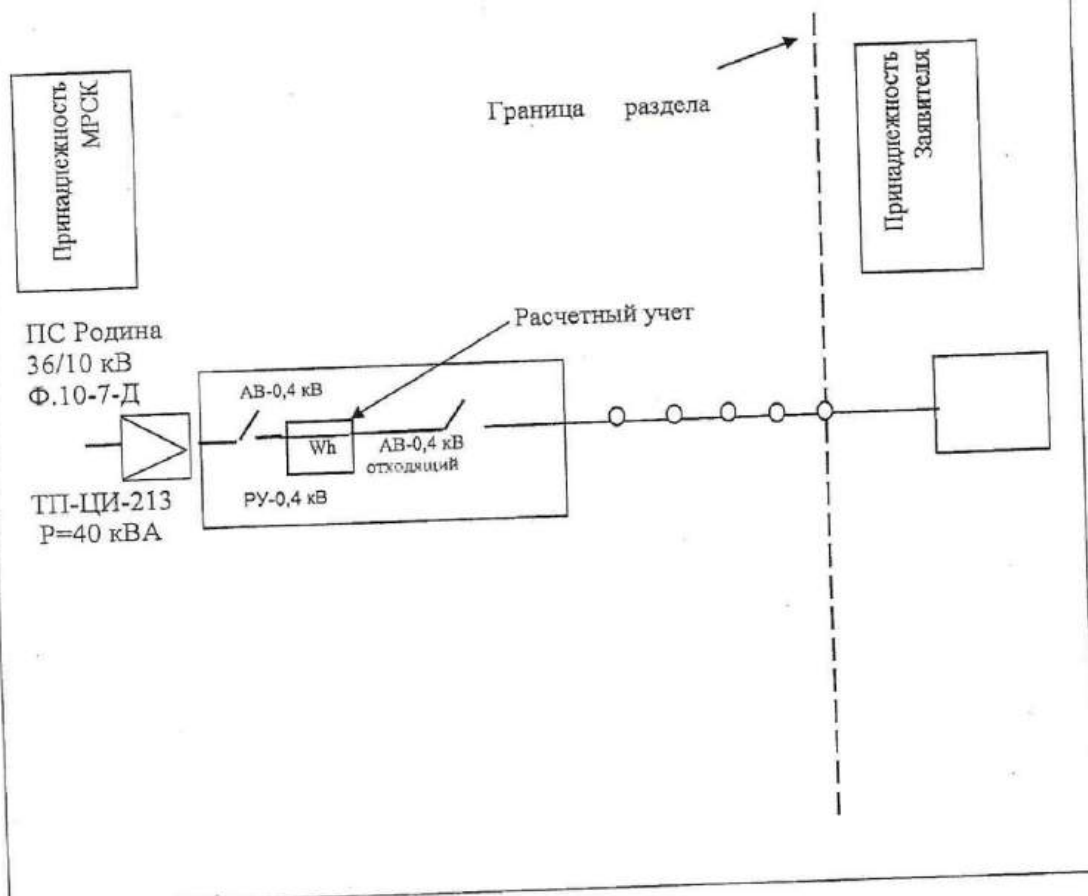
7.11. На момент подписания настоящего акта установлен трехфазный электронный счётчик электрической энергии тип ПСЧ-4ТМ.05 МК.04 № 1112185509.

7.12. Алгоритм расчёта технических потерь электроэнергии от места установки прибора учёта до границ балансовой принадлежности прилагается /не прилагается (нужное подчеркнуть).

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

4

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок



Прочее сведения:
8-909-512-57-14

(в том числе сведения об опосредственно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг к Сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:

Начальник Инского РЭС ПО ЦЭС филиала
ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»
(подпись) / П.Б. Петров

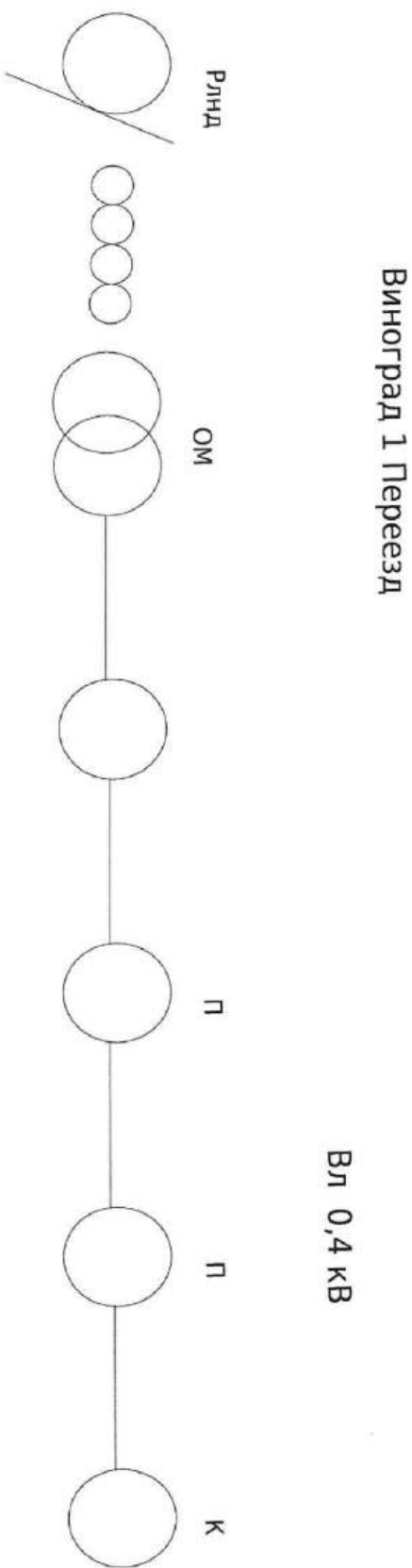
Заявитель:

Генеральный директор ПАО «КТК»

Э.В. Алексеенко

Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика



Место парафирования
От имени Исполнителя

Место парафирования
От имени Заказчика

Приложение № 17
к техническому заданию

Приложение №2
к договору электроснабжения
№ _____ от _____ 2008г.

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник управления по эксплуатации ГО
и энергообеспечения ОАО "УК "Кузбассразрезуголь"
А.П. Родионов
"12" декабря 2007 г.
650054 г. Кемерово
Пioneerский бульвар, 4а
тел./факс 44-01-14 / 52-37-29

УТВЕРЖДАЮ:
Директор Беловского филиала
ООО ТЭК "Мереть"
Ф.А. Андрущенко
"14" декабря 2007 г.
650060 Кемеровская обл.
Беловский р-он, с. Старопестерев
тел. 67-7-86

АКТ № 20

на установление границ обслуживания и ответственности
за состояние сетей и электрооборудования на 2008 г

1. На балансе потребителя находятся следующие электроустановки:

а) воздушные линии: ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,22 кВ

б) кабельные линии: КЛ-0,22 кВ

г) подстанции: ОМ 6/0,22 S=4 кВт

2. Границей раздела являюся: Опорные изоляторы на опоре № 10 ВЛ-6кВ Ф6-32-22,
подключения отпайки ВЛ-6 кВ электроснабжения неохраемого железнодорожного переезда
ПК 30+20 перегона б/п Дорожный - ст. Виноградовская

СХЕМА РАЗДЕЛА ГРАНИЦ



Главный энергетик филиала ОАО "УК "КРУ"
"Караканский угольный разрез"

И.Г. Кропачев

Главный энергетик
ООО ТЭК "Мереть"

В.А. Уфимцев