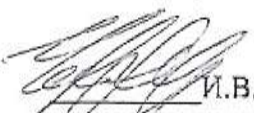


СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор

_____ А.В. Попов
подпись, инициалы, фамилия
« » _____ 20 г.

УТВЕРЖДЕНО
Начальник управления перспективного
развития горного производства АО «КТК»


И.В. Черемнов
подпись, инициалы, фамилия
« » OK 20 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Кемерово
2025 год

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень видов услуг на основе справочника ОКДП, для закупки которых применяется настоящее типовое техническое задание.....	3
РАЗДЕЛ 1. НАИМЕНОВАНИЕ УСЛУГИ.....	3
РАЗДЕЛ 2. ОПИСАНИЕ УСЛУГИ.....	3
Подраздел 2.1. Состав (перечень) оказываемых услуг.....	3
Подраздел 2.2. Описание оказываемых услуг.....	3
Подраздел 2.3. Объем оказываемых услуг либо доля оказываемых услуг в общем объеме закупки.....	3
РАЗДЕЛ 3. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ.....	4
Подраздел 3.1. Общие требования.....	4
Подраздел 3.2. Требования к качеству оказываемых услуг.....	4
Подраздел 3.3. Требования к гарантийным обязательствам оказываемых услуг.....	4
Подраздел 3.4. Требования к конфиденциальности.....	4
Подраздел 3.5. Требования к безопасности оказания услуг и безопасности результата оказанных услуг.....	5
Подраздел 3.6. Требования по обучению персонала заказчика.....	5
Подраздел 3.7. Требования к составу технического предложения участника.....	5
Подраздел 3.8. Специальные требования.....	5
РАЗДЕЛ 4. РЕЗУЛЬТАТ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ.....	5
Подраздел 4.1. Описание конечного результата оказанных услуг.....	5
Подраздел 4.2. Требования по приемке услуг.....	5
Подраздел 4.3. Требования по передаче Заказчику технических и иных документов (оформление результатов оказанных услуг).....	5
РАЗДЕЛ 5. ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБУЧЕНИЮ ПЕРСОНАЛА ЗАКАЗЧИКА.....	5
РАЗДЕЛ 6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ.....	5
РАЗДЕЛ 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ.....	5

Код	Вид услуги
7400000	Услуги в области коммерческой и технической деятельности прочей

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 (одностоечная опора – 7 шт., двухстоечная 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, ПС 110/35/6 кВ «Беловская» до КТП 160 кВа -6/0,4 кВ протяженностью 70 м, на ж/б опорах (одностоечная опора -2 шт., двухстоечная 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 (одностоечная опора – 6 шт., двухстоечная 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 двухстоечная 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 (одностоечная 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

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 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

Номер приложения	Наименование приложения	Номер страницы
№1	Схема резервирования ТП-250/35/0,4	9
№2	Однолинейная схема электрических соединений ТП-250/35/0,4	10
№3	Поопорная схема Ф. 6-6-к до ТП№ 3	11
№4	Акт № 092/13-Б	12-16
№5	Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки № 26-4-26/РДЭу-37	17
№6	Акт осмотра электроустановки № 26-4-26/АОЭу-37	18-19
№7	Поопорная схема Ф. 6-6-к до ТП№ 2	20
№8	Однолинейная схема К-09-67 ЭС	21
№9	Акт № 043/13-Б	22-26
№10	Поопорная схема Ф. 6-8шс	27
№11	Акт №1 на установление границ обслуживания и ответственности за состояние сетей и электрооборудования	28-29
№12	Акт об осуществлении технологического присоединения Б-51	30-32
№13	Акт о выполнении технических условий № 8788-ИН	33-34
№14	Акт об осуществлении технологического присоединения № 9199-ИН	35-38
№15	Акт об осуществлении технологического присоединения № 8968-ИН	39-42
№16	Поопорная схема железнодорожный переезд №1ст. Виноградовская	43
№17	Акт « 20 на установление границ обслуживания и ответственности за состояние сетей и электрооборудования	44

Начальник энергомеханической службы
должность, организация разработчика ТЗ

 В.Б. Коротков

подпись, инициалы, фамилия

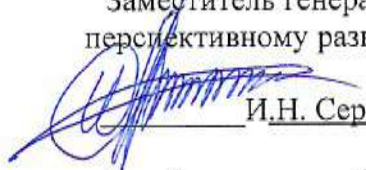
«__» _____ 20__ г.

СОГЛАСОВАННО
Главный инженер


_____ А.А. Глушко

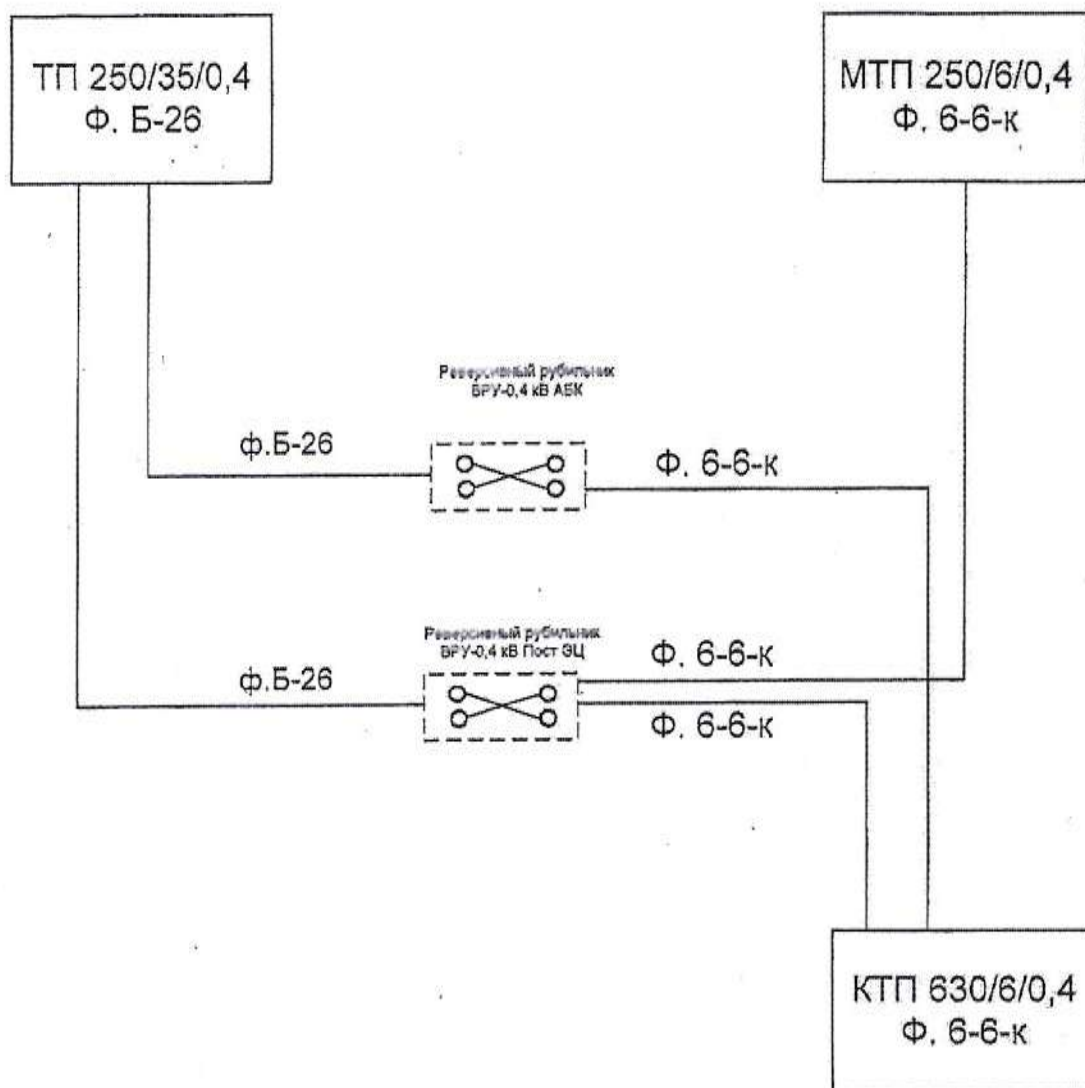
«__» _____ 20__ г.

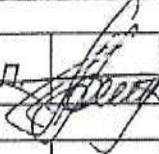
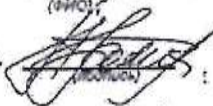
СОГЛАСОВАННО:
Заместитель генерального директора по
перспективному развитию и строительству


_____ И.Н. Сергиенко

«__» _____ 20__ г.

Приложение №1

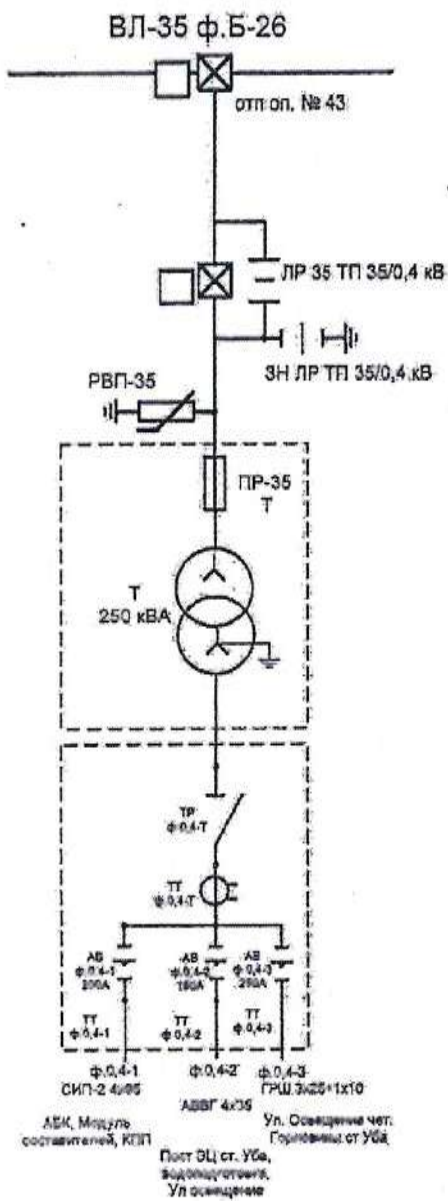


Должность	ФИО	подпись	дата	ООО «ТЭК «Мереть»	Энергомеханическое хозяйство
Утвердил					
Начальник ЭМС	Голик А. Д.		23.05. 2024	Схема резервирования ТП-250/35/0,4 Начальник ЭМС Голик А. Л. (разработал) (ИМО) «23» мая 2024г. (дата)  (подпись)	
Согласовано					

Приложение №2

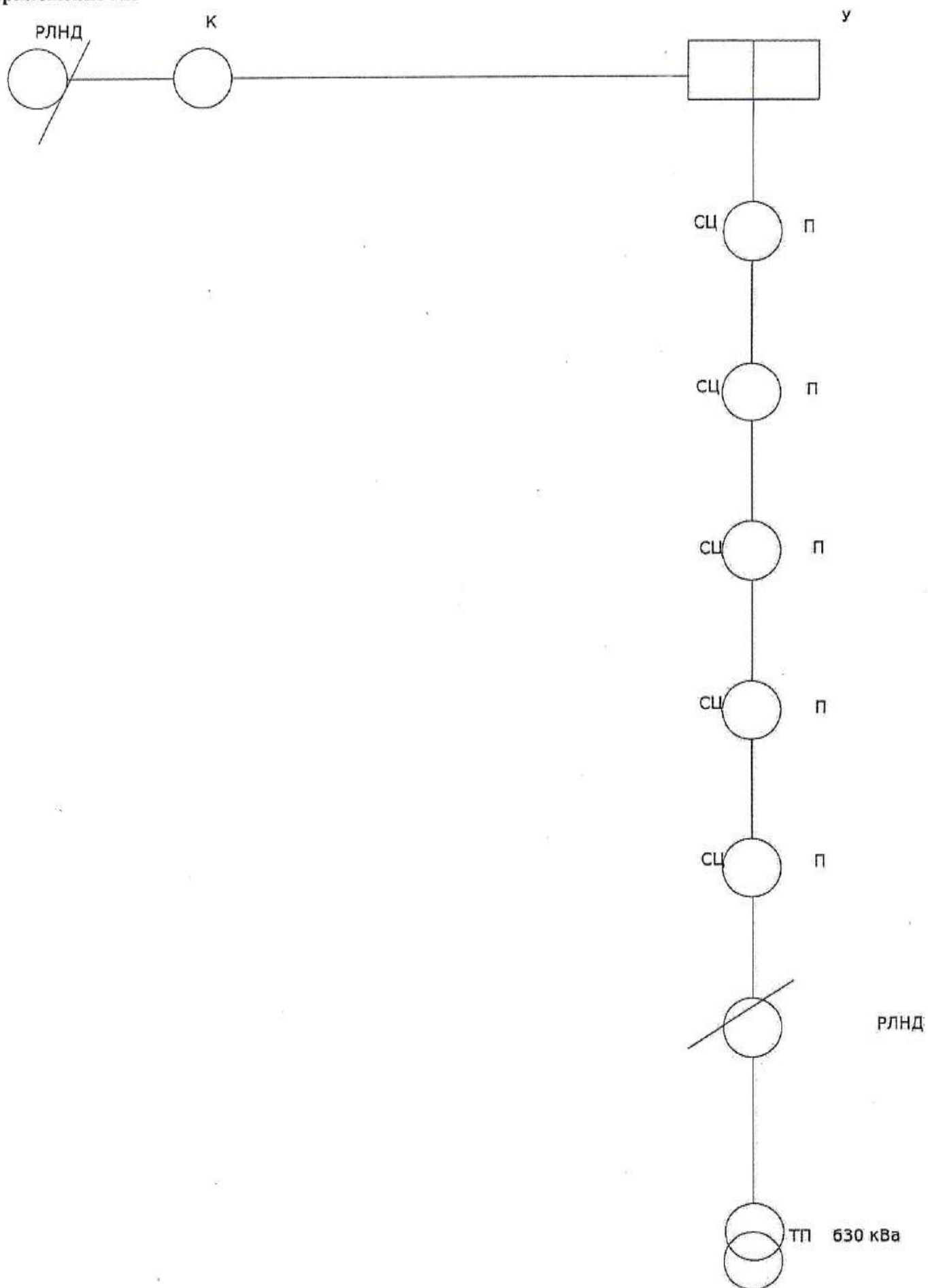
Двухмерные идентификационные оборудования, номер заявки	Тип оборудования
РР	РПНД 35-400
РВ	РВН-35
РР-35 Т	ТН-35/6 А
Т	ТН-35/35/0,4, УУ

Диагностика повреждения оборудования, номер квитка	Тип оборудования
РУ-0,4	Щит РИШ-0,4
ТР-0,4 У	РБ 250А
ТТ-0,4 У	ТШТ-0,4Б 200/5А
АВ ф.0,4-1	ВА80-35 200А
АВ ф.0,4-2	ВА80-35 160А
АВ ф.0,4-3	ВА80-35 200А
ТТ ф.0,4-1	ТШТ-0,4Б 200/5А 500У



Должность	ФИО	подпись	дата	ООО «ТЭК «Мереть»	Энергомеханическое хозяйство.
Утвердил					
Начальник ЭМС	Голик А. Л.		23.05. 2024		
Согласовано				Однолинейная схема электрических соединений ТП-250/35/0,4 Начальник ЭМС Голик А. Л. (подпись) (подпись) «23» мая 2024г. (дата)	

Приложение №3



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 Присоединенная 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
			ТН 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)	
1	2	3	К-во, шт.	Тип, мощность, кВА	6	7	8
1	р-он с. Старо- пестерево, 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:

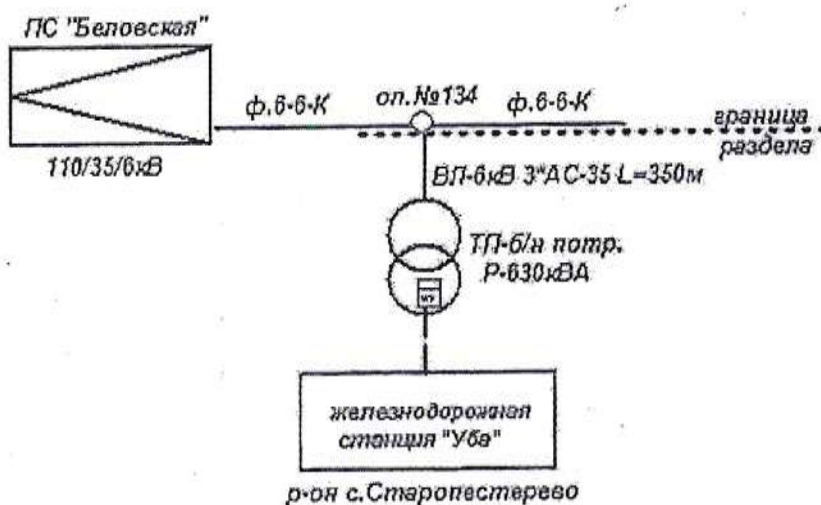
2.1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий Заявителя.

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

Принадлежность
МРСК

Принадлежность
Заявителя

Однолинейная схема балансовой принадлежности



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 УЭС

« 6 » 06 2013 г. В.А. Силкин

Заявитель



Генеральный директор ООО «ТЭК Меретъ»

С.С. Мещеряков

« 6 » 06 2013 г.

М.П.

Беловский РЭС

Начальник РЭС

« 16 » 06 2013 г. А.Г. Кононов

Исполнитель:

Инспектор УТЭС

« 16 » 06 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.
«07» 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

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

ООО «ТЭК Мереть» Беловский филиал, Директор Андрющенко 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/

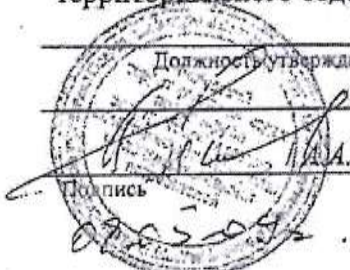
Приложение: акт осмотра энергоустановки на одном листе

**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

Организация (собственник):

Должность утверждающего

Подпись А.А. Малюгин /
Ф.И.О.

ООО «ТЭК Мереть» Беловский филиал
наименование организации
Директор Андрющенко 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, пл.вставка 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.

Заключение:

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 сетям электропитания, осуществляется повторно

Должностное лицо

территориального органа Ростехнадзора: /

(Подпись, штамп)

/ Масленкин В.Б. /

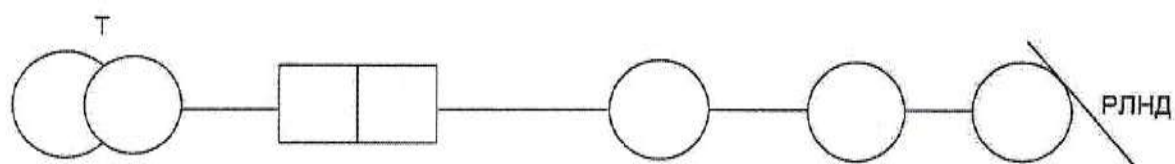
(Ф.И.О.)

Заявитель (или иной законный представитель): /

(Подпись, штамп)

(Ф.И.О.)

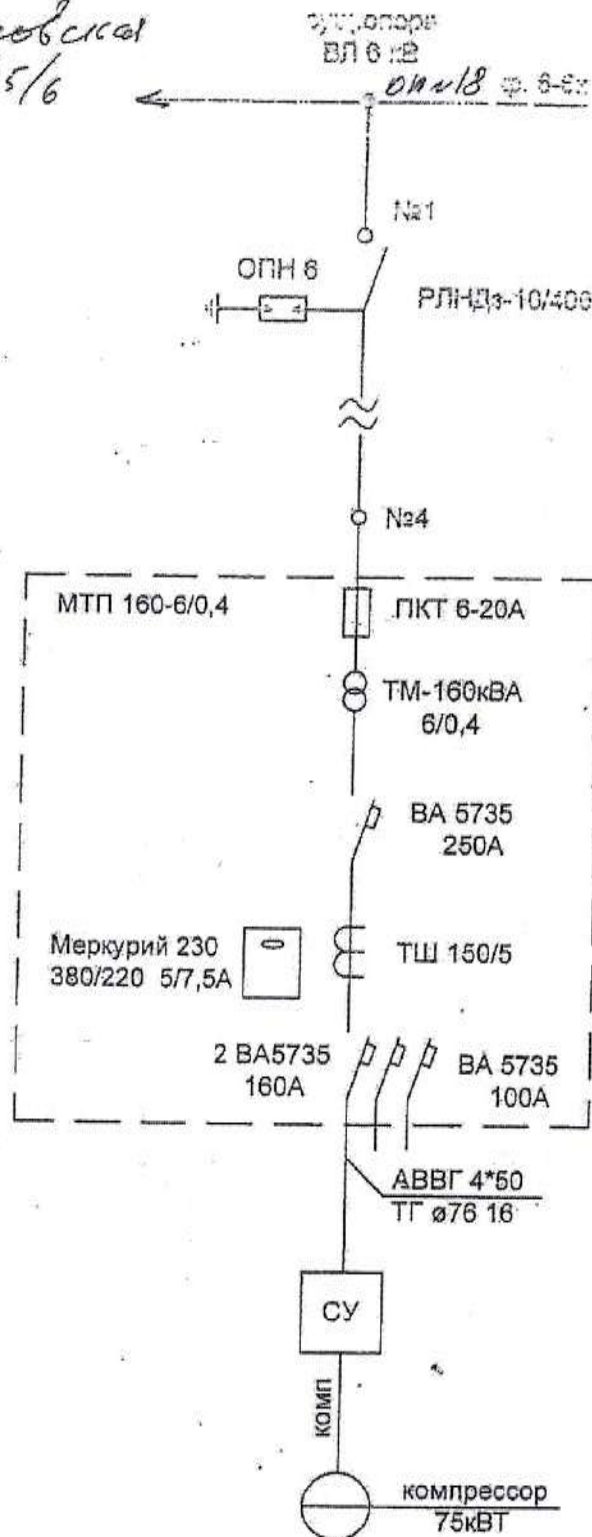
Приложение №7
Поопорная схема Ф. 6-6-к до ТП № 2



Условные обозначения:

-  Трансформаторная подстанция
-  Угловая опора
-  Центрифугированная одностоечная опора

и/е. Беловская
110/35/6



Проект	Фамилия	подпись	дата
инженер	Елин	<i>[Signature]</i>	11.09
работал	Калекин	<i>[Signature]</i>	
к. группы	Калекин	<i>[Signature]</i>	
х. конт.	Елин	<i>[Signature]</i>	11.09
отил	Казанцева	<i>[Signature]</i>	
глазов			

K-09-67 ЭС

Электроснабжение 6; 0,4кВ
компрессорной на ж/д станции "Уба"
г. Белово

Стадия	Лист	Листов
РП	5	10

Однолинейная расчетная схема

Беловский филиал
ОАО "Запсибэлектромонтаж"
2009 г.

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 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 № 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

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.б-б-К	0,4кВ	Меркурий 230 АМ-03	0,5S	4кв.2009г.	Заявителя

Место установки учета	Напряжение	Баланс	Эксплуатационная ответственность
1	2	3	4
РУ-0,4кВ ТП-б/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 возмещенной нагрузкой осуществляют

Службами учета

(указать приборы учета и места их установки)

6. Категория электроустановок (токоприемников) Заявителя

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

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

№ п/п	Наименование населенного пункта	Источник питания (Подстанция, фидер)	Электросети, находящиеся на балансе Заявителя				Примечания
			ТП 6-10/0,4 кВ		КУ 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 повреждения 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, установленном 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 подключению новых потребителей, МРСК за 10 суток предупреждает Заявителя о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении. 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 несет полную ответственность за возможность отключить свое оборудование. 2 раза в год, в дни отключения в рабочий день, 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.

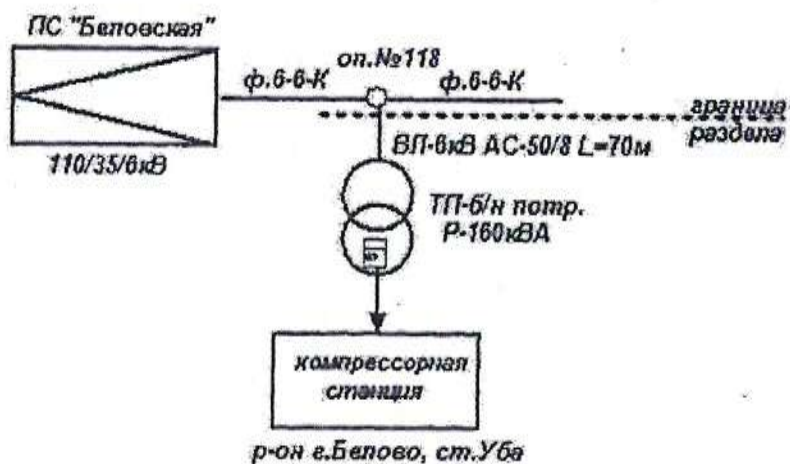
11. Телефон оперативной службы МРСК 97-0-87

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

Принадлежность
МРСК

Принадлежность
Заявителя

Однолинейная схема балансовой принадлежности



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.

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

Заявитель



Ю.С. Исаенко

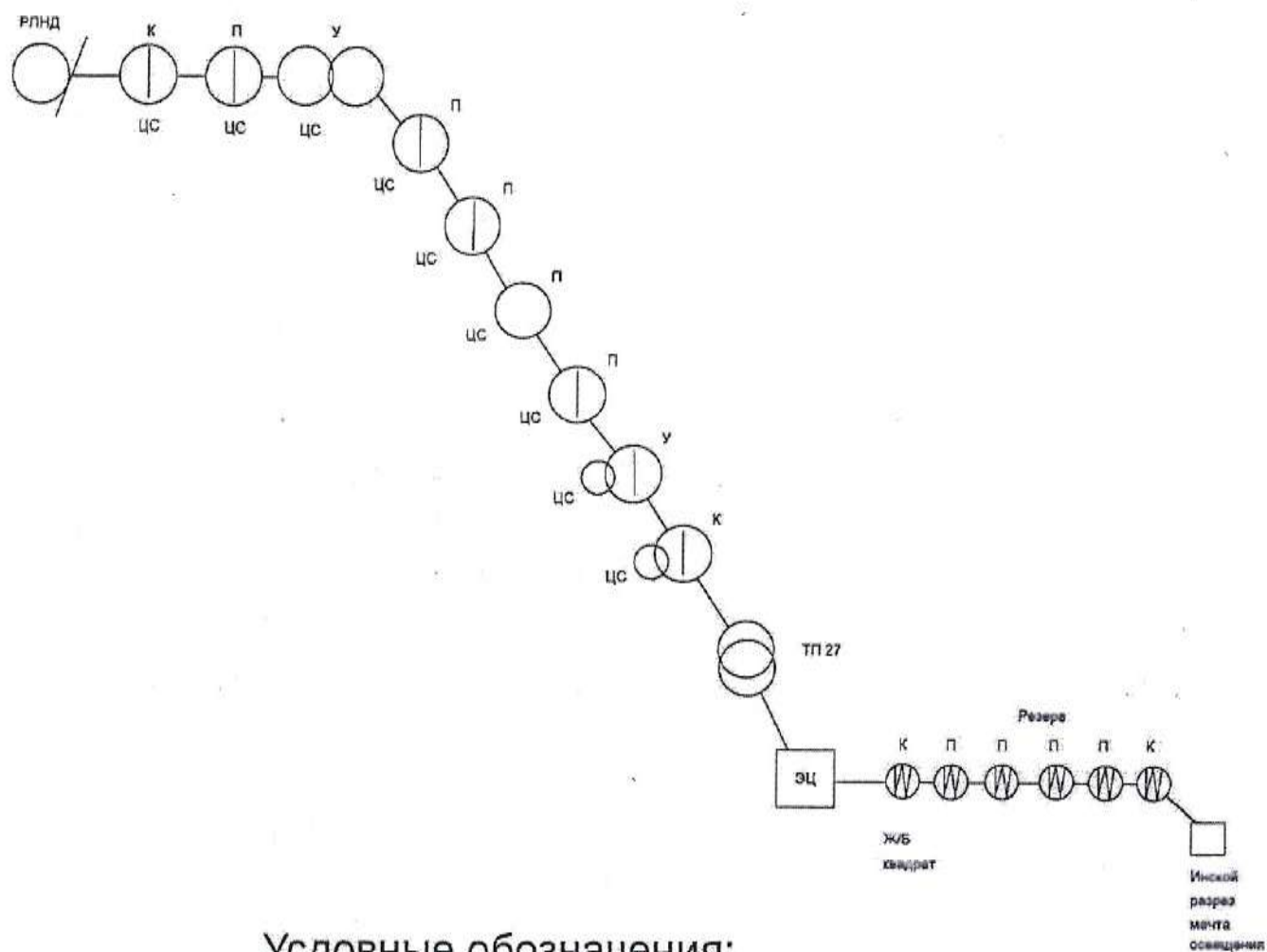
2013 г.

М.П.

И.о. зам. энергетика
Волков Е.С.

Приложение № 10

Поопорная схема Ф. 6-8шс



Условные обозначения:

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

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ЗАО «Розреп Инко»

А.В. Вислюцкий

« 23 » марта 2010 года

Предприятие:

ЗАО «Розреп Инко»

Адрес: Кемеровская обл. Беловский р.он,

Телефон: 99-1-64

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-44-11672/1 з.в. № 429520 пос. пов. Ц.в. 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:

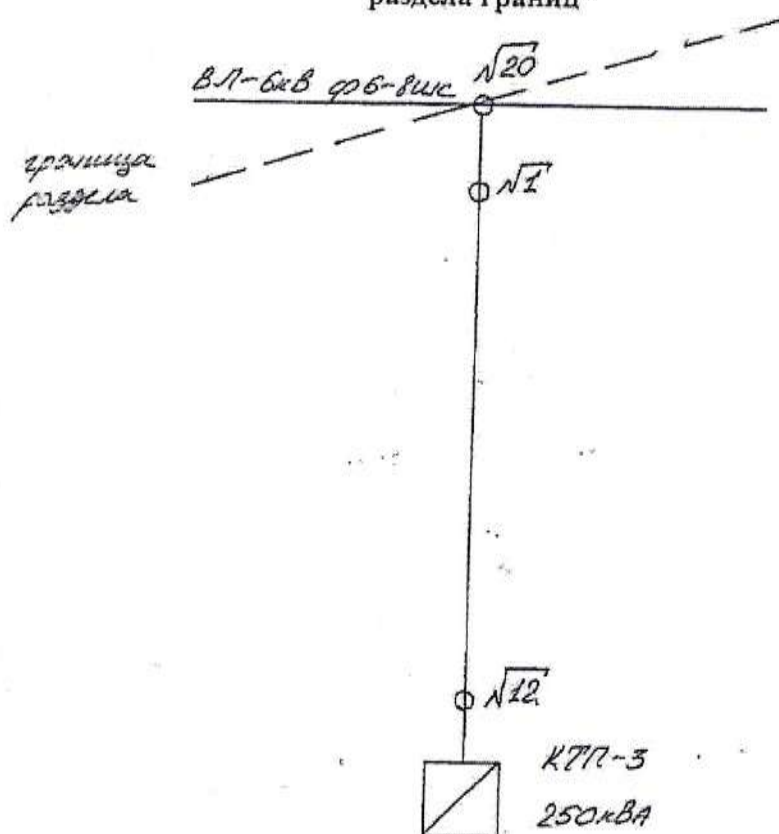
в) расчетный учет: СЭТ-4711022 з.в. № -03021063
Пос. пов. Ц.в. - 2002г.

3. Границей раздела являются: Штырьовые изоляторы ВЛ-6кВ ф.б-8шс на опоре №29 в сторону оттайки на КТП-3 250кВА.

4. Документ, подтверждающий балансовую принадлежность электроустановок:

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

**СХЕМА
раздела границ***



Подписи лиц, ответственных за эксплуатацию:

1. Главный энергетик ООО «ТЭК «Мереть» *А.А. Туров* А.А.
2. Главный энергетик ЗАО «Разрез» *Н.А. Семаев* Семаев Н.А.

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ Б-51

от « 01 » 01 2019 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 ($\text{tg } \varphi$)
1	ПС №30 35/6 кВ РП №23 6кВ ф. 6-13-23	Контактное соединение нижних контактов МВ-6 кВ ф.6-13-23 П 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 П 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 П 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.)

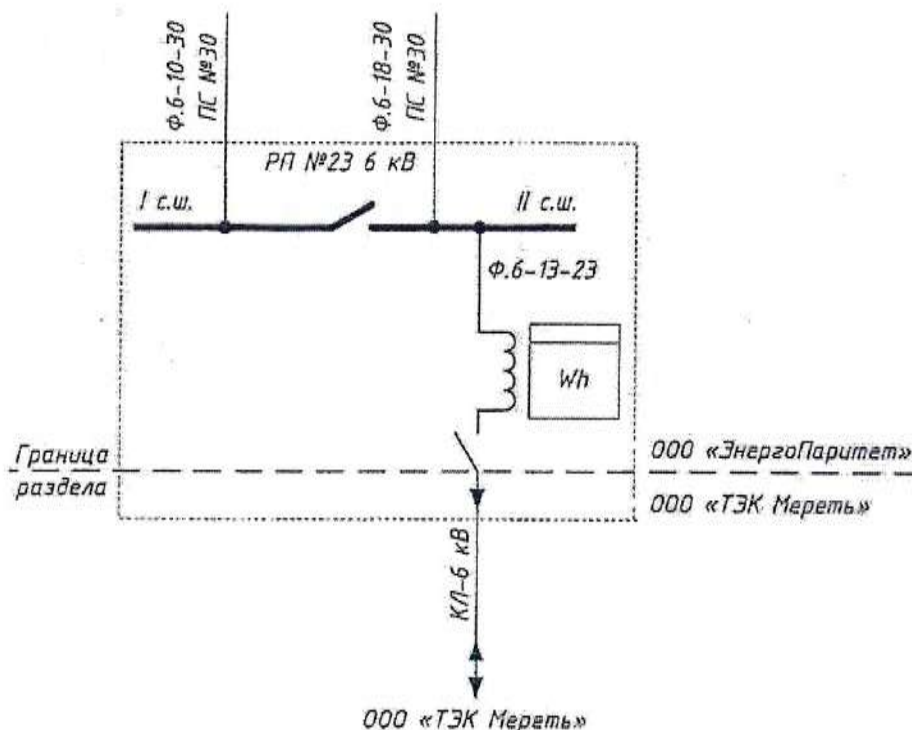
6. Автономный резервный источник питания:
отсутствуют

(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) В. Заборовская (ф.и.о.)

(подпись) Е.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.

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: А-70 3*70 L= 50 метров, ААШВ 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.

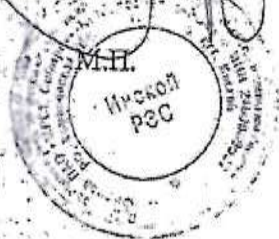
7. Прочие отметки:

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. Алексеев

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).

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

ПС Родина 35/10 кВ
Ф.10-4-Д

ТП-ЦИ-222



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 по ЦЭС
филиала «Кузбассэнерго-РЭС»

М.П.

Ю.А. Кузнецов

Заявитель:

Генеральный директор
Ужахов-Билан Абдурахимович

Б.А. Ужахов

Рубль в момент

в момент оплаты Стр. 38

С.А. - Бекраев -

№ 8968-ИН

от 19 июля 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 июля 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 φ)
1	ПС Родина 35/10 кВ, Ф.10-7-Д	ТП-ЦИ-213, 40 кВА	0,4 кВ	25 кВт		-
В том числе опосредственно 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-ЦД-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-ЦД-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;

- 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.

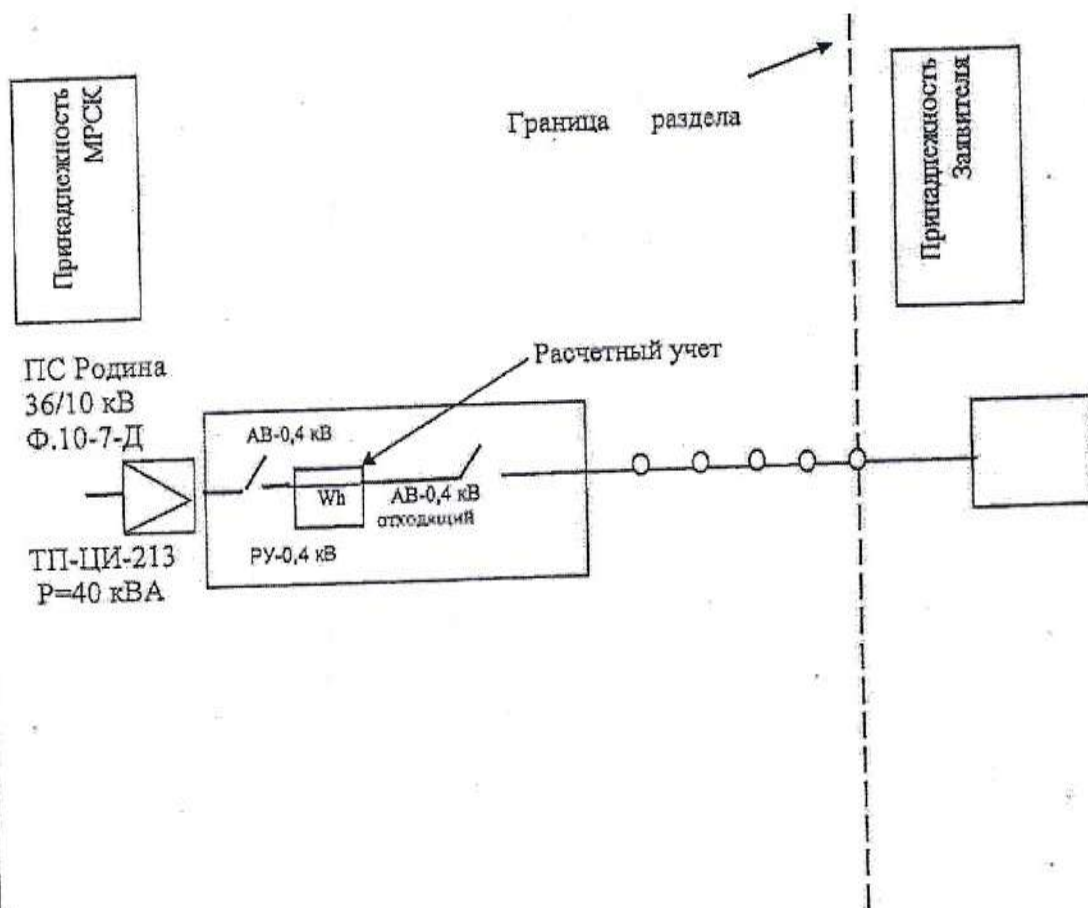
7.10. Для ведения оперативных переговоров Заявитель ежегодно составляет списки оперативных лиц, имеющих право осуществлять переговоры с указанием фамилии, имени, отчества, должности, группы по электробезопасности, места нахождения и номеров телефонов. Списки подписываются руководителем предприятия и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

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



Прочее сведения:
8-909-512-57-14

(в том числе сведения об опосредованно 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 Искового РЭС ПО ЦЭС филиала
ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»
/ П.Б. Петров

(подпись)

М.П.

Заявитель:

Генеральный директор ПАО «КТК»

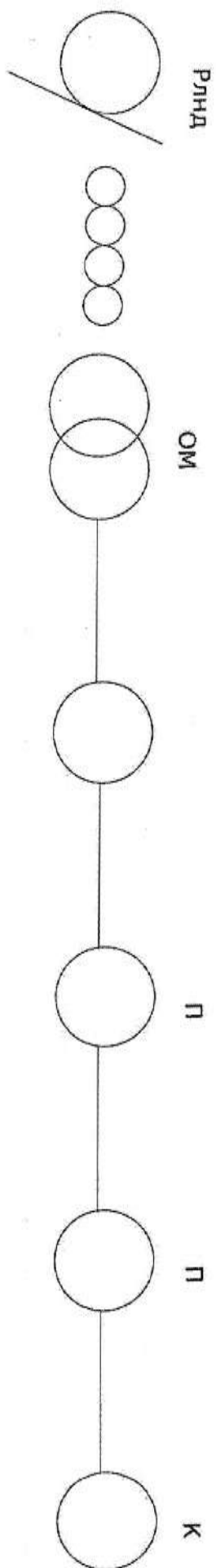
Э.В. Алексеенко

(подпись)

М.П.

Виноград 1 Переезд

Вл 0,4 кВ



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник управления по эксплуатации ГО
и энергоснабжения ОАО "УК "Кузбассразрезголь"
А.П. Родионов
"27" 12 2007 г
630054 г. Кемерово
Пioneerский бульвар, 4а
тел. факс 44-01-14 / 52-37-29

УТВЕРЖДАЮ:
Директор Беловского филиала
ООО ТЭК "Мереть"
И.А. Андрущенко
"27" декабря 2007 г
632660 Кемеровская обл.
Беловский р-он, с. Старопестерев
тел. факс 86

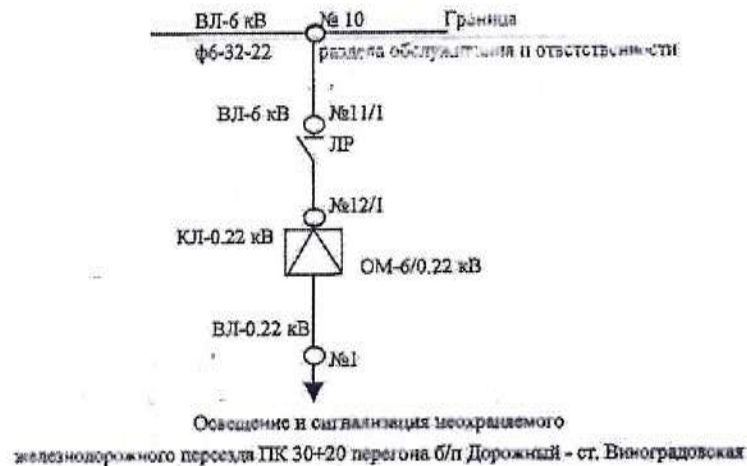


А К Т № 20

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 неохраяемого железнодорожного переезда ПК 30+20 перегона б/п Дорожный - ст. Виноградовская

СХЕМА РАЗДЕЛА ГРАНИЦ



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

И.Г. Кропачев
И.Г. Кропачев

Главный энергетик
ООО ТЭК "Мереть"

В.А. Уфимцев
В.А. Уфимцев