



ООО ХК «СДС-Энерго»
пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650066
Тел.: (3842) 57-42-02
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
ПОДЛИННОСТЬ ДОКУМЕНТА ПОДТВЕРЖДЕНА.
ПРОВЕРЕНО В ПРОГРАММЕ КРИПТОАРМ.

Подпись

Общий статус подписи	Подпись верна
Владелец	Чупахин, Евгений Валентинович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249628, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Издатель	Федеральная налоговая служба, Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, usc@tax.gov.ru, 7707329152
Серийный номер	024F161D0069B11B8641B4C1BF02346F7B
Сертификат действителен с	07.05.2024 08:35:54 UTC+07
Сертификат действителен до	07.08.2025 08:45:54 UTC+07
Дата и время создания ЗП	23.07.2025 09:31:43 UTC+07

**Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3 «Набережная»
(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6кВ на новое
(ПИР, СМР, ввод -2025 г.)**

Пояснительная записка
по объекту инвестиционной программы
«Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3
«Набережная» с заменой ЗРУ 6кВ на новое».
(ПИР - 2025 г., СМР, ПНР, ввод - 2025 г.)

Подстанция 110 кВ Набережная обеспечивает бесперебойным электроснабжением ООО «Шахта Листвяжная», которая имеет в общем числе и потребителей 1 категории по надежности электроснабжения. Получая электроснабжение от двух центров питания по ВЛ-110 кВ (ПС 110 кВ Новоленинская и Беловская ГРЭС), ПС 110 кВ Набережная участвует в транзите выдачи электроэнергии и мощности от центра генерации Беловская ГРЭС по ВЛ 110 кВ БГРЭС-Набережная, ВЛ-110 кВ Набережная –Новоленинская с отпайками и находится в оперативном управлении Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

Реконструкция ЗРУ-6кВ необходима для восстановления, повреждённого ЗРУ-6кВ, с принятием технических решений по составу электрооборудования, главным схемам электрических соединений, компоновкам и конструкциям распределительного устройства, измерениям, релейной защиты и автоматики.

В ходе расследования причин аварии, произошедшей 05.06.2025г. выявлены причины её возникновения и развития, в том числе ошибки проектного решения и необходимость не только проведения реконструкции, но и перепроектирования с принятием вышеперечисленных решений. (Приложение: Акт расследования причин аварии, произошедшей 05.06.2025г.).

Проектирование реконструкции необходимо ввиду ошибок проектного решения в части прокладки магистралей вторичной коммутации (оперативный ток, цепи управления, защиты, телесигнализации и телемеханики) совместно с силовыми кабелями 6кВ по одной кабельной эстакаде (прокладка цепей управления и защит отдельно от силовых кабелей регламентирована требованиями Правил устройства электроустановок (ПУЭ).

Также проектом не предусмотрено резервирование основных защит 110кВ со стороны питающих центров, необходимо техническое решение по обеспечению надежности устройств релейной защиты (РЗ) при отказе В-110 БГРЭС (Новоленинская).

Также проектирование реконструкции необходимо ввиду невозможности реализации предыдущего проектного решения по составу оборудования (вакуумные

выключатели Siemens, производство Германия, микропроцессорные терминалы MICOM, производство Франция).

Проект был выполнен ООО «РК КЭМОНТ», Республика Казахстан, Кузбасское представительство в 2012г.

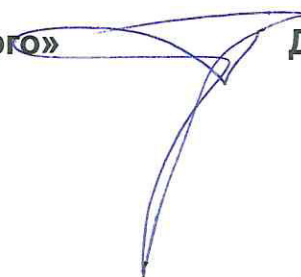
В результате проведения реконструкции, в рамках Программы импорт замещения, электрооборудование подстанции будет переведено на отечественные аналоги для комплектных распределительных устройств в части коммутационной аппаратуры, систем релейной защиты, автоматики и телемеханики.

Считаем, что данное мероприятие, направленное на повышение надежности и бесперебойности электроснабжения ООО «Шахта Листвяжная», в данном случае абсолютно верно и крайне необходимо.

Директор Филиала

ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Д.П. Бойков



Акты по авариям на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ и ниже не подлежат передаче на сервер. Для обмена такими актами внутри компании Вы можете использовать функцию АРМ по экспорту актов в файлы нужного формата и электронную почту, сетевые диски, облачные хранилища или иные доступные средства передачи данных.

Отправка актов запущена

2025.06.25 10:39:55 Отправка актов - 1

2025.06.25 10:39:55 Отправка акта 1 из 1: ООО ХК «СДС-Энерго» 2025-06-05 15:21; код: 901477 0506251521001 - успешно

2025.06.25 10:40:00 Длительность отправки: 00:00:07

Акты Заявки на классификаторы Журнал отправки

	Время аварии	Код акта	№	Организация
Просроченные (0)				
Черновики (0)	05-06-2025 15:21	901477 0505251521001	1	ООО ХК «СДС-Энерго»
Исходящие (0)				
Завершенные (1)				
Упрощенные (0)				
Удаленные (0)				
Найденные (0)				

Поиск по коду

Найти

Фильтрация

Время аварии

с: 01.03.2025 по: 24.06.2025

Энергообъект

Учетный признак аварии

Классификация видов оборудования

Организационные причины аварии

Технические причины аварии

Срок выполнения мероприятия

Сбросить все

Применить

Версия: 9.1.9

АКТ №1
РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ,
ПРОИЗОШЕДШЕЙ 05.06.2025 ГОДА

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Наименование организации	Субъект
ООО ХК «СДС-Энерго»	42

1.2. Дата и время возникновения аварии:

05.06.2025., 15 часов 21 минут (местного),

05.06.2025., 11 часов 21 минут (московского)

1.3. Учетные признаки аварии

Код	Содержание учетного признака	Организация
2.3	Повреждение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях или на электростанции, а также отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, в том числе вызвавшее обесточивание резервных трансформаторов собственных нужд атомной электростанции	ООО ХК «СДС-Энерго»
2.10	Отключения (повреждения) или разрушения оборудования или устройств, явившиеся причиной или следствием пожара на объекте электроэнергетики	ООО ХК «СДС-Энерго»

1.4. Классификация видов оборудования и устройств

Код	Наименование вида оборудования (устройств)	Организация
3.3.13	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	ООО ХК «СДС-Энерго»
3.3.18	Средства диспетчерского и технологического управления	ООО ХК «СДС-Энерго»

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Код	Наименование организационной причины аварии	Организация
3.4.1	Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала	ООО ХК «СДС-Энерго»

3.4.2	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации	ООО ХК «СДС-Энерго»
3.4.6	Неудовлетворительное качество производственных или должностных инструкций, других локальных актов документов организации	ООО ХК «СДС-Энерго»
3.4.13.1	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа: Недостатки проекта	ООО ХК «СДС-Энерго»
3.4.13.2	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа: Недостатки конструкции	ООО ХК «СДС-Энерго»
Код	Наименование технической причины повреждений оборудования	Организация
4.9	Взрыв, загорание, пожар	ООО ХК «СДС-Энерго»
4.11	Электродуговое повреждение	ООО ХК «СДС-Энерго»

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима
06.06.2025 , 00 часов 11 минут (местного),
05.06.2025., 20 часов 11 минут (московского)

2. Описательный блок

2.1. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии:

Нагрузка Т-2-25 переведена на Т-1-25.

Т-1-25 в работе от ВЛ 110 кВ Набережная-Новоленинская с отпайками.

Выведены в ремонт МСВ-110 кВ, 2С-110 кВ и В-110 БГРЭС. МЛРП введена в работу.

Включены: ЗН №16 ШР-110 Т-2-25

ЗН яч. ввод №2 в стор. Т-2-25; ЗН яч. ввод №4 в стор. Т-2-25

ЗН в сторону ТСН-2

ЗН №11 ЛР-110 БГРЭС

ЗН №12 ШР-110 БГРЭС

ЗН №13 ШР-110 БГРЭС

ЗН №6 МСР-110 №1

СВ-6 1-2с; СВ-6 3-4с

ЗОН-110 Т-2-25

СВ-0,4

установлено защитное заземление на ТСН-2 со стороны НН

Отключены: В-6 Ввода №2; В-6 Ввода №4

ШР-110 Т-2-25

Выкачены тележки В-6 Ввода №2; В-6 Ввода №4; ПН ТСН №2

Автомат Q-2; рубильник S-2 ТСН-2

ЛР-110 БГРЭС

В-110 БГРЭС

ШР-110 БГРЭС

МСВ-110 кВ

МСП-110 №1

МСП-110 №2

выведена из работы делительная защита и АПВ МСВ-110 кВ

выведена АВР 0,4 кВ, АВР СВ-6 1-2с, АВР СВ 3-4с

Метеоусловия: температура окружающего воздуха +27С, ясно, ветер юго-западный 2 м/с

2.2. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии:

В 14-44 05.06.2025 окончила работу бригада Чернова по наряду-допуску №152-Набережная-6 (В-110 БГРЭС, ТТ-110 №2, ШР-110 БГРЭС, 2С-110 кВ, МСП-110 №2, МСВ-110 кВ, ТТ-110 №3, ТТ-110 №4, ШР-110 Т-2-25, ОПН-110 Т-2-25, ЗОН-110 Т-2-25, Реактор №2, фид. 2-5, фид. 2-4, фид. 4-7 техническое обслуживание, межремонтный контроль; Т-2-25 МВА и ТСН-160 кВА электротехнические измерения, проверка устройств молниезащиты).

В 14-45 НСДС выдано задание оперативному персоналу ПС 110 кВ Набережная на включение в работе В-110 БГРЭС и 2С-110 кВ по бланку переключений №43 (в 14-53 оперативным персоналом ПС 110 кВ Набережная получено разрешение диспетчера РДУ): снять защитное заземление на ТСН-2 со стороны НН, отключить ЗН №16, 13, 12, 11, ЗН в сторону ТСН-2, ЗН яч. ввод № 2 в стор. Т-2-25; ЗН яч. ввод № 4 в сто. Т-2-25, включить ЛР-110 БГРЭС, ШР-110 БГРЭС, ШР-110 Т-2-25, В-110 БГРЭС, отключить ЗОН-110 Т-2-25, вкатить тележки В-6 Ввода № 2; Ввода № 4; ПК ТСН №2, включить В-6 Ввода № 4; отключить СВ 3-4с., ввести АВР СВ-6 3-4с, включить В-6 Ввода № 2, отключить СВ-6 1-2с, ввести АВР СВ-6 1-2с, включить рубильник S-2 ТСН-2, отключить СВ-0,4, включить Автомат Q-2.

В 15-24 оперативный персонал ПС 110 кВ Набережная сообщил: при включении В-110 БГРЭС в ОПУ услышали шум и гул, выбежали из ОПУ, увидели под модульным зданием ЗРУ 6 кВ сильное возгорание, сильное искрение. Оперативным персоналом дистанционно из ОПУ был отключен В-110 БГРЭС.

В 15-25 Кемеровское РДУ сообщило о недостоверной передаче телесигнализации, а именно о передачи "нулей" состояния оборудования.

В 15-29 оперативный персонал ПС 110 кВ Набережная сообщил: горит кабель под ЗРУ 6 кВ, очень сильно, подойти нет возможности. Бригада, выполнявшая на ПС 110 кВ Набережная работы по наряду-допуску №512-Набережная-6, уехала до момента обнаружения возгорания.

В 15-30 РДУ Вакуленко сообщил: что в Кемеровском РДУ нет точной информации о том, что происходит на ПС 110 кВ Набережная.

В 15-34 оперативный персонал ПС 110 кВ Набережная сообщил: сильный пожар, находимся за забором подстанции.

В 15-35 оперативный персонал ПС 110 кВ Набережная сообщил: главный энергетик ООО "Шахта "Листвяжная" Арестов Е.А. вызвал МЧС и начал вывод людей из шахты.

В 15-37 НСДС сообщено об произошедшем: Владимирову Д.В., Дремовой О.И., Бойкову Д.П.

В 15-39 НСДС по ТМ замечено, что СВ-6 1-2с в отключенном состоянии, через несколько секунд ТМ пропала.

Перерыв в электроснабжении потребителей составил 8 часов 50 мин.

2.3. Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технических регламентов:

Описание нарушения	Наименование НПА (НТД)	Пункт НПА (НТД)	Организация
Лица, выполнявшие и контролировавшие переключения в электроустановке по бланку переключения №43 от 5 июня 2025 года (ввод в работу В-110 БГРЭС, 2С-110 кВ) не выполнили операции №13 (отключить заземляющие ножи в ячейке ввода №2) и №14 (проверить отключенное положение заземляющих ножей ячейки №2), чем нарушили правильность и последовательность производства работ.	Правила переключений в электроустановках, Приказ Минэнерго России от 13.09.2018 № 757 (Зарегистрировано в Минюсте России 22.11.2018 №52754)	33	ООО ХК «СДС-Энерго»
Согласно составленному бланку переключений №43 от 5 июня 2025 года (ввод в работу В-110 БГРЭС, 2С-110 кВ) операция по переводу ключа "Отключение МСВ-110, В-110 БГРЭС от защит Т-2-25" в положение "введена" значится под п.53 (после всех переключений), что не соответствует типовому бланку переключений №10 (ввод в работу Т-2-25 (п.4)). Данная операция должна проводится перед включением в работу.	Правила переключений в электроустановках, Приказ Минэнерго России от 13.09.2018 № 757 (Зарегистрировано в Минюсте России 22.11.2018 №52754)	75	ООО ХК «СДС-Энерго»
Проверка бланка переключений №43 от 5 июня 2025 года (ввод в работу В-110 БГРЭС, 2С-110 кВ) и правильность изложенной в	Правила переключений в электроустановках, Приказ Минэнерго России от 13.09.2018 № 757 (Зарегистрировано в Минюсте	75	ООО ХК «СДС-Энерго»

нем последовательности переключений в электроустановках и проверочных операциях не было подтверждена подписями лица, производящего переключения в электроустановках и лица, осуществляющего контроль за данными переключениями.	России 22.11.2018 №52754)		
Неудовлетворительная организация и проведение противоаварийных тренировок, что явилось причиной неправильного оперирования ключом управления при переключениях, отсутствие знаний у оперативного персонала о назначении и принципе работы ключа управления.	Правила проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации, Приказ Минэнерго России от 26.01.2021 №27 (Зарегистрировано с Минюсте России 23.03.2021 №62846)	49	ООО ХК «СДС-Энерго»

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

Описание организационных причин	Код
Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала, приведшие к подаче напряжения на включенные заземляющие ножи ячейки №2: - лица, выполнявшие и контролировавшие переключения в электроустановке по бланку переключения №43 от 5 июня 2025 года (ввод в работу В-110 БГРЭС, 2С-11 кВ) не выполнили операции №13 (отключить заземляющие ножи в ячейке ввода №2) и №14 (проверить отключенное положение заземляющих ножей ячейки №2); Также при выполнении операции №14 исходя из объяснений оперативного персонала выверка была произведена по сигнальной лампе на панели управления, что является недостаточным, так как выверка положения заземляющих ножей должна проводится в натуре; - при оперировании ШР-110 Т-2-25 оперативный персонал пользовался деблокировочным ключом (магнитным), при наличии исправной электромагнитной блокировки; - в бланке переключения №43 была нарушена последовательность операций, а именно ключ "Отключение МСВ-110, В-110 БГРЭС от защит Т-2-25" не был переведен в положение "введена" до включения В-110 БГРЭС, вследствие чего В-110 БГРЭС при включении остался без защиты; - при зачитывании бланка переключений оперативным персоналом ПС 110 кВ Набережная начальнику смены Черновой И.С. ключ "Отключение МСВ-110, В-110 БГРЭС от защит Т-2-25" был зачитан как ключ "Управления отключения	3.4.1

МСВ-110 от защит. Начальник смены Чернова И.С., не уточнив правильность диспетчерского наименования ключа, дала разрешение на выполнение операции оперативному персоналу ПС 110 кВ Набережная.	
Ошибочные или неправильные действия (или бездействия) персонала служб (подразделений) организаций: - неудовлетворительная организация и проведение противоаварийных тренировок, в том числе необеспечение качественной разработки темы тренировок с учётом конструктивных особенностей, изменениях в схемах и режимах работы оборудования подстанции, что явилось причиной неправильного оперирования ключом управления при переключениях, отсутствие знаний у оперативного персонала о назначении и принципе работы ключа управления.	
Неудовлетворительное качество производственных или должностных инструкций, других локальных актов документов организации: - инструкции по эксплуатации релейной защиты, управления и сигнализации ПС 110/6,6/6,3 кВ Набережная, в разделе 3.5 "защита трансформатора Т2 (Т1) (панель 06 (08))" наименование ключа управления SAC6 - "отключение МСВ-110, ВЛ-110 от защит трансформатора", на ПС 110 кВ Набережная наименование ключа управления SAC6 - "отключение МСВ-110, В-110-БГРЭС от защит Т-2-25". Данное несоответствие в наименовании ключа управления явилось причиной подтверждения команды на производство переключений без того, что данная команда была понятна правильно.	3.4.6
Недостатки проекта: Не обеспечена защита оборудования от всех видов повреждения при выводе из работы или неисправности отдельных устройств РЗА, другими оставшимися в работе устройствами.	3.4.13.1
Недостатки конструкции: на схеме оборудования основного и резервного каналов связи, серверы ТМ имеют единые точки отказа (ИБП SmartUPS 1500).	3.4.13.2
Описание технических причин	
Код	
Электродуговое повреждение: - при включении выключателя В-110 БГРЭС было подано напряжение на включенные заземляющие ножи ячейки 2-5 "В-6 Ввод №2", вследствие чего произошло трехфазное короткое замыкание в электрической сети.	
При пожаре ЗРУ 6 кВ произошло загорание цепей ТМ.	

2.5. Перечень и описание повреждения оборудования (устройств) объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок:

ЗРУ 6 кВ (в полном составе: 43 шкафа), оборудования сгорело при пожаре, вследствие электродугового воздействия (повреждения).

2.6. Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства, монтажа оборудования (устройств), явившихся предпосылками аварии или затруднивших ее ликвидацию:

В ходе расследования:

1. Выявлены недостатки проектной документации: нарушены требования пунктов 2.1.15, 2.1.16, 2.3.120, 2.3.123 Правил устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание (утв. Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979), была выполнена совместная прокладка силовых и контрольных кабелей разных электроустановок.
2. Выявлены недостатки конструкции оборудования: на схеме оборудования основного и резервного каналов связи, серверы ТМ имеют единые точки отказа (ИБП SmartUPS 1500).
3. Выявлены недостатки эксплуатации оборудования: в нарушение пункта 52 Правил технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 13 июля 2020 года № 555, на ПС 110 кВ Набережная проведение технического осмотра устройств РЗА и вторичного оборудования с целью определения состояния аппаратуры и вторичных цепей, проверки правильности положения переключающих устройств и испытательных блоков было организовано с периодичностью 1 раз в 12 месяцев, при требуемой 1 раз в 6 месяцев.
4. Выявлены недостатки эксплуатации оборудования: нарушены требования пункта 605 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04.10.2022 № 1070 (ред. От 09.12.2024), а именно отсутствуют таблицы положения переключающих устройств.
5. Выявлены недостатки эксплуатации оборудования: нарушены требования Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.09.2018 г. №757 «Об утверждении Правил переключений в электроустановках», а именно отсутствует проверка соответствия положений переключающих устройств РЗА таблицам положения переключающих устройств (режимным картам) по окончании переключений в электроустановках.
6. Выявлены недостатки эксплуатации оборудования: не обеспечена надежность устройств релейной защиты (РЗ) при отказе В-110 БГРЭС (Новоленинская).

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1	Организовать сигнализацию положения ключа управления SAC6 – «отключение МСВ-110, В-110-БРЭС от защит Т-2-25», SAC6 - «отключение МСВ-110, В-110-Новоленинская от защит Т-1-25»	31.08.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
2	Актуализировать схему гарантированного питания ТМ	27.06.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
3	Оснастить шкафы ТМ и связи дополнительными ИБП с разнесением основного и резервного комплектов по разным ИБП.	01.11.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»

3.2. Организационные мероприятия:

№ п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
1	Провести внеплановый инструктаж оперативному, оперативно-ремонтному и диспетчерскому персоналу Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -	11.07.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»

	«Прокопьевскэнерго» по соблюдению правил по охране труда, в том числе требований Правил переключений в электроустановках. Дополнительно во время внепланового инструктажа проработать следующие темы: 1. Очерёдность проведения переключений по бланкам/типовым бланкам; 2. Степень детализации в оперативном журнале; 3. Ключ вывода РЗА; 4. Ключ электромагнитной блокировки; 5. Проверка отключенного положения заземляющих ножей.		
2	Разработать детализированные бланки сложных переключений	15.08.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
3	Внести изменения в Инструкцию по производству переключений в электроустановках Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»: включение В-110-БГЭС (Новоленинская) ПС 110 кВ Набережная производить после вкатывания тележек вводных присоединений 6 кВ в рабочее положение	31.08.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
4	Локальным нормативным актом утвердить порядок технического осмотра устройств РЗА и вторичного оборудования не реже одного раза в шесть месяцев	01.07.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
5	Обеспечить наличие Таблиц положения переключающих устройств (режимные карты) для каждой панели шкафа, проверить их соответствие указаниям инструкции по эксплуатации устройств РЗА, и указаниям инструкции по оперативному обслуживанию.	15.10.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
6	Пересмотреть бланки (типовые бланки) переключений, в разделе «последовательность выполнения операций» бланка (типового бланка) переключений указать в необходимой последовательности операции о проверке после окончания переключений соответствия положений переключающих устройств РЗА режимным картам. После утверждения бланков (типовых бланков) переключений провести внеплановый инструктаж оперативному, оперативно-ремонтному и диспетчерскому персоналу Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» по соблюдению правил по охране труда, в том числе требований Правил переключений в	31.10.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»

	электроустановках с учетом вновь утвержденных бланков (типовых бланков) переключений.		
7	Направить в адрес Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ письмо о принятии решения и выработке мер в части РЗА, для обеспечения резервирования защит трансформатора и устранения зоны нечувствительности в случае отказа выключателей 110 кВ БГРЭС и Новоленинская	31.08.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»
8	Обследовать все ПС 35 – 110 кВ комиссией ООО ХК «СДС-Энерго» на наличие замечаний, отраженных в акте №1 расследования причин аварии, произошедшей 05.06.2025 года, с дальнейшим устранением.	31.10.2025 год	ООО ХК «СДС-Энерго»

4. Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании

Нет данных

5. Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании (устройстве) электростанций и электрических сетей

5.1. Диспетчерское наименование объекта: ЗРУ 6 кВ, ПС 110 кВ Набережная, ООО ХК «СДС-Энерго»

5.2. Поврежденное или отказавшее оборудование (устройство): КРУ или КРУН

5.3. Марка: КМ-I

5.4. Параметры: 1250

5.5. Конструктивное напряжение: 6 кВ.

5.6. Узел, деталь: Ячейка КРУ с выкатным элементом

5.8. Количество поврежденного или отказавшего оборудования (устройств), узлов: 43

5.9. Напряжение сети: 6 кВ.

5.10. Изготовитель оборудования (устройства): «Siemens», Германия

5.11. Год изготовления оборудования (устройства): 2012 год

5.13. Состояние нейтрали: Нейтраль изолирована

5.17. Условия работы: Чистая

5.18. Характер повреждения или отказа: Загорание, воспламенение

5.19. Причины повреждения или отказа: Другие ошибочные действия персонала

5.20. Сопутствующие обстоятельства: Недостатки эксплуатации

5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта: 1 год, от начала эксплуатации: 12 год

5.22. Срок службы поврежденного узла: 12 год

5.23. Последние эксплуатационные испытания: 2024 год

5.24. Продолжительность отключения: 8 часов

6. Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании

Нет данных

7. Описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии

7.1. Место работы: Служба эл.сетей

7.2. Должность: Электромонтер по обслуж.подстанции

7.3. Образование: Среднее общее (школа)

7.4. Специальность: Эл.снабж.пром.предприятий

7.5. Обстоятельства ошибки:

- Ввод из резерва (ремонта)

7.6. Причины ошибки: нарушение правильности и последовательности производства переключений, в том числе не выполнило операцию №13 (отключить заземляющие ножи в ячейке ввода №2). При разработке бланка переключений, лицом, выполняющим переключения, не были проверены правильность и последовательность указанных в нем операций и возможность их выполнения по оперативной схеме. Проверка бланка переключений и правильность изложенной в нем последовательности переключений в электроустановках и проверочных операций не была подтверждена подписью лица, производящего переключения в электроустановках

7.7. Стаж работы в данной должности: 12 лет

7.8. Дата последней проверки знаний в объеме требований к занимаемой должности: 20.08.2024 год

7.1. Место работы: Служба эл.сетей

7.2. Должность: Электромонтер по обслуж.подстанции

7.3. Образование: Сред.спец. (веч.техникум)

7.4. Специальность: Эл.снабж.пром.предприятий

7.5. Обстоятельства ошибки:

- Ввод из резерва (ремонта)

7.6. Причины ошибки: нарушение правильности и последовательности производства переключений, в том числе не выполнило операцию №14 (проверить отключенное положение заземляющих ножей ячейки №2. При разработке бланка переключений, лицом, контролирующим переключения, не были проверены правильность и последовательность указанных в нем операций и возможность их выполнения по оперативной схеме. Проверка бланка переключений и правильность изложенной в нем последовательности переключений в электроустановках и проверочных операций не была подтверждена подписью лица, осуществляющего контроль за данными переключениями по бланку переключений

7.7. Стаж работы в данной должности: 12 лет

7.8. Дата последней проверки знаний в объеме требований к занимаемой должности: 20.08.2024 год

7.1. Место работы: Диспетчерская служба

7.2. Должность: Начальник смены цеха

7.3. Образование: Высшее (дн.)

7.4. Специальность: Эл.снабж.пром.предприятий

7.5. Обстоятельства ошибки:

- Ввод из резерва (ремонта)

7.6. Причины ошибки: в бланке переключения №43 была нарушена последовательность операций, а именно ключ «Отключение МСВ-110, В-110 БГРЭС от защит Т-2-25» не был переведен в положение «введена» до включения В-110 БГРЭС, вследствие чего В-110 БГРЭС при включении остался без защиты. При зачитывании бланка переключений оперативным персоналом ПС 110 кВ Набережная начальнику смены Черновой И.С. ключ «Отключение МСВ-110, В-110 БГРЭС от защит Т-2-25» был зачитан как ключ «Управления отключения МСВ-110 от защит». Начальник смены Чернова И.С., не уточнив правильность диспетчерского наименования ключа, дала разрешение на выполнение операции оперативному персоналу ПС 110 кВ Набережная

7.7. Стаж работы в данной должности: 13 лет

7.8. Дата последней проверки знаний в объеме требований к занимаемой должности: 11.10.2024 год

7.1. Место работы: Диспетчерская служба

7.2. Должность: Начальник службы

7.3. Образование: Высшее (заоч.)

7.4. Специальность: Эл.снабж.пром.предприятий

7.5. Обстоятельства ошибки:

- Ввод из резерва (ремонта)

7.6. Причины ошибки: неудовлетворительная организация и проведение противоаварийных тренировок, в том числе необеспечение качественной разработки темы тренировок с учетом конструктивных особенностей, изменениях в схемах и режимах работы оборудования подстанции, что явилось причиной неправильного оперирования ключом управления при переключениях, отсутствие знаний у оперативного персонала о назначении и принципе работы ключа управления

7.7. Стаж работы в данной должности: 12 лет

7.8. Дата последней проверки знаний в объеме требований к занимаемой должности: 20.09.2024 год

7.1. Место работы: Служба эл.сетей

7.2. Должность: Начальник службы

7.3. Образование: Высшее (веч.)

7.4. Специальность: Электропривод и авт.пром.установок

7.5. Обстоятельства ошибки:

- Ввод из резерва (ремонта)

7.6. Причины ошибки: неудовлетворительная организация и проведение противоаварийных тренировок, в том числе необеспечение качественной разработки темы тренировок с учетом конструктивных особенностей, изменениях в схемах и режимах работы оборудования подстанции, что явилось причиной неправильного оперирования ключом управления при переключениях, отсутствие знаний у оперативного персонала о назначении и принципе работы ключа управления

7.7. Стаж работы в данной должности: 22 лет

7.8. Дата последней проверки знаний в объеме требований к занимаемой должности: 27.03.2025 год

8. Особое мнение члена (членов) комиссии - Нет

9. Подписи членов комиссии

Комиссия, назначенная приказом Филиала ООО ХК "СДС-Энерго" - "Прокопьевскэнерго" № 41 от 06.06.2025 год

Подписи

Председатель:

Директор филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
«Прокопьевскэнерго»

Бойков Д.П.

Заместитель председателя:

Главный инженер филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
«Прокопьевскэнерго»

Владимиров
Д.В.

Члены комиссии:

1 Заместитель генерального директора по развитию
электросетевого комплекса ООО ХК «СДС-Энерго»

Харламов А.А.

2 Заместитель генерального директора по правовым
вопросам ООО ХК «СДС-Энерго»

Старокорова
Е.В.

3 Начальник отдела производственной безопасности
ООО ХК «СДС-Энерго»

Семенова А.В.

4 Заместитель начальника производственно-
технического отдела филиала ООО ХК «СДС-Энерго»
- «Прокопьевскэнерго»

Тряпицин А.В.

5 Начальник диспетчерской службы филиала ООО
ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Дремова О.И.

6 Начальник службы электрических сетей филиала
ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Иванников Г.Г.

7 Начальник службы релейной защиты, автоматики,
измерений и телемеханики филиала ООО ХК «СДС-
Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Синкин С.А.

8 Заместитель руководителя Сибирского управления
Ростехнадзора

Бартев Д.Н.

9 Начальник Кузбасского отдела по надзору за
энергосетями и энергоустановками потребителей и
энергоснабжением Сибирского управления
Ростехнадзора

Рябухин Е.А.

10 Заместитель начальник Кузбасского отдела по
надзору за энергосетями и энергоустановками
потребителей и энергоснабжением Сибирского
управления Ростехнадзора

Выголов В.Л.

11 Главный энергетик ООО «Шахта «Листвяжная»

Арестов Е.А.

12 Ведущий специалист отдела технического
контроллинга филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское
РДУ (по согласованию)

Дюков М.А.

13 Начальник отдела телекоммуникаций службы
информационных инфраструктурных систем филиала
АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (по согласованию)

Панков Ю.А.

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: 25.06.2025 год

Перечень приложений к акту расследования:

- 1 Копия нормальной схемы электрических соединений ПС 110 кВ Набережная
- 2 Копия выписки из оперативного журнала НСДС филиала ООО ХК СДС-Энерго
Прокопьевскэнерго
- 3 Копия наряда допуска N 512 Набережная 6
- 4 Копия типового бланка переключений N9 вывод в ремонт Т 2 25
- 5 Копия типового бланка переключений N10 ввод в работу Т 2 25
- 6 Копия бланка переключений N43
- 7 Пояснительная записка о заземляющих ножах
- 8 Фото к пояснительной записке о заземляющих ножах
- 9 Пояснительная записка о ключе вывода защит
- 10 Фото к пояснительной записке о ключе вывода защит
- 11 Копия пояснительной Дремовой ОИ
- 12 Копия объяснительной Гуменюк М М
- 13 Копия объяснительной Пахомовой И Г
- 14 Копия объяснительной Черновой И С
- 15 1 вывод в ремонт
- 16 2 бланк на ввод в работу
- 17 3 сооб. о возгорание кабеля
- 18 4 возгор КЛ под ЗРУ 6
- 19 5 возгорание ЗРУ 6
- 20 приказ N 41 от 06 06 2025 г

Материалы расследования аварии оформлены на __ листах

Ответственный за оформление акта:

Заместитель начальника производственно-
технического отдела филиала ООО ХК «СДС-Энерго»

Тряпицин А.В.

Извещение о проведении закупки
(в редакции № 1 от 28.04.2025)

Номер извещения:

32514792959

Конкурс в электронной форме
№ 25-1076 на право заключения
договора поставки шкафов
комплектных
распределительных устройств
(КРУ) на напряжение 6-35 кВ
для нужд филиала ПАО
«Россети Сибирь» -
«Красноярскэнерго»
Конкурс в электронной форме
АО "ЕЭТП"

Наименование закупки:

Способ проведения закупки:

Наименование электронной площадки в информационно-
телекоммуникационной сети «Интернет»:

Адрес электронной площадки в информационно-
телекоммуникационной сети «Интернет»:

<https://rosseti.roseltorg.ru/>

Заказчик

Наименование организации:

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО "РОССЕТИ
СИБИРЬ"

Место нахождения:

660021, Г.. КРАСНОЯРСК, УЛ.
БОГРАДА, Д.144А, -

Почтовый адрес:

660021, Красноярский край, г
Красноярск, ул Бограда, дом
144, корпус а

Контактная информация

Ф.И.О:

Бакшеева Т.П.

Адрес электронной почты:

Baksheeva_TP@rosseti-sib.ru

Номер контактного телефона:

+7 (391) 2744173

Факс:

Предмет договора

Лот №1

Сведения о позиции плана закупки:

План закупки № 2240787245,
позиция плана 11249

Предмет договора:

Поставка шкафов комплектных
распределительных устройств
(КРУ) на напряжение 6-35 кВ

Краткое описание предмета закупки:

Способ указания начальной (максимальной) цены договора (цены
лота):

Сведения о начальной
(максимальной) цене договора

Извещение о проведении закупки

(цене лота)

Начальная (максимальная) цена договора:

72 964 980.07 Российский рубль

Требование к наличию обеспечения заявки

Размер обеспечения заявки:

1 459 299.60

Валюта:

Российский рубль

Иные требования к обеспечению заявки:

нет

Требование к наличию обеспечения исполнения договора

Требуется обеспечение исполнения договора в соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» и в случаях, указанных в п. 3.7 документации о закупке.

Размер обеспечения исполнения договора:

Российский рубль

Валюта:

Требуется обеспечение исполнения договора в соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» и в случаях, указанных в п. 3.7 документации о закупке.

Иные требования к обеспечению исполнения договора:

Информация о товаре, работе, услуге:

№	Классификация по ОКПД2 и вид требований	Классификация по ОКВЭД2	Единица измерения	Количество (объем)	Дополнительные сведения
1	27.11.4 Трансформаторы электрические Ограничение	27.11 Производство электродвигателей, электрогенераторов и трансформаторов	Условная единица	2.00	

Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг для лота №1

Место поставки (адрес):

В соответствии с закупочной документацией

Требования к участникам закупки

Требование к отсутствию участников закупки в реестре недобросовестных поставщиков

Информация о документации по закупке

Срок предоставления документации:

с 28.04.2025 по 13.05.2025

Место предоставления документации:

<https://rosseti.roseltorg.ru/>
посредством размещения для скачивания и ознакомления

Порядок предоставления документации:

Официальный сайт ЕИС, на котором размещена документация:

www.zakupki.gov.ru

Размер, порядок и сроки внесения платы за предоставление документации по закупке

Размер платы:

Плата не требуется

Извещение о проведении закупки

Подача заявок

Дата начала срока подачи заявок:

28.04.2025

Дата и время окончания подачи заявок (по местному времени):

13.05.2025 17:00

Порядок подачи заявок:

В соответствии с закупочной документацией

Подведение итогов

Место подведения итогов:

660021, Российская Федерация,
Красноярский край,
Красноярск, Богграда, 144а

Дата подведения итогов:

27.06.2025

Порядок подведения итогов:

В соответствии с закупочной документацией

II. ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ

В части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» содержится информация для данного конкретного конкурса, которая уточняет, разъясняет и дополняет положения части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ».

При возникновении противоречия между положениями части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ» и части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ», применяются положения Части II.

№ пункта	Ссылка на разделы, подразделы, пункты и подпункты части «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ»	Наименование	Информация
1.	1.2.1	Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчика	Наименование Заказчика: Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (ПАО «Россети Сибирь»). Место нахождения и почтовый адрес Заказчика: 660021, г. Красноярск, ул. Бограда 144а. E-mail: Krukov_AA@rosseti-sib.ru Тел.: (391) 274-41-42 Контактное лицо Заказчика: ведущий специалист управления методологии и организации закупочной деятельности - Бакшеева Татьяна Павловна E-mail: Baksheeva_TP@rosseti-sib.ru Тел.: 8 (391) 274-41-73
2.	1.2.3	Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Организатора закупки	<i>Информация указывается в случае, если Заказчиком для проведения закупки привлекается сторонний Организатор закупки</i>
3.	1.2.1	Предмет закупки	Лот № 1: Конкурс в электронной форме № 25-1076 на право заключения договора поставки шкафов комплектных распределительных устройств (КРУ) на напряжение 6-35 кВ для нужд филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго». Описание предмета закупки в соответствии с частью 6.1 статьи 3 Закона 223-ФЗ установлено в части V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке
4.	1.2.1	Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работ, оказания услуги	Место поставки товара (выполнения работ/оказания услуг): В соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА», частью V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке.

			Сроки поставки товара (выполнения работ/оказания услуг): В соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА», частью V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке. Условия поставки товара (выполнения работ/оказания услуг) указаны в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» настоящей документации о закупке.
5.	1.3.1, 3.5.1	Сведения о начальной (максимальной) цене договора, либо формула цены и максимальное значение цены договора, либо цена единицы товара, работы, услуги и максимальное значение цены договора	Начальная (максимальная) цена договора без учета НДС составляет 60 804 150 (шестьдесят миллионов восемьсот четыре рубля сто пятьдесят рублей) 06 копеек, кроме того НДС в размере 20 %. Начальная (максимальная) цена договора с учетом НДС составляет 72 964 980 (семьдесят два миллиона девятьсот шестьдесят четыре тысячи девятьсот восемьдесят рублей) 07 копеек. Начальная (максимальная) цена договора включает в себя: все затраты, накладные расходы, налоги, пошлины, таможенные платежи, страхование и прочие сборы, которые поставщик (подрядчик, исполнитель) договора должен оплачивать в соответствии с условиями договора или на иных основаниях. Все расходы должны быть включены в расценки и общую цену заявки, представленной участником закупки.
5.1.	1.3.2	Обоснование начальной (максимальной) цены договора либо цены единицы товара, работы, услуги, включая информацию о расходах на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей	Обоснование начальной (максимальной) цены договора приведено в части VI «ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ ДОГОВОРА» настоящей документации.
6.	1.2.1	Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги	Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги установлены в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА»
7.	5.2, 5.3, 5.4, 5.5	Применяемые этапы проведения закупки Информация о проведении процедуры переторжки	1. Рассмотрение заявок - применяется; 2. Переторжка – применяется; 3. Подведение итогов – применяется.
8.	3.4.1, 5.2.1, 5.3.1, 5.4.6, 5.5.1	Порядок, дата начала, дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке (этапах закупки) и	Заявка подается в электронной форме с использованием функционала и в соответствии с Регламентом работы ЭП.

		порядок подведения итогов закупки (этапов закупки). Дата рассмотрения предложений участников такой закупки и подведения итогов такой закупки	Дата начала срока подачи заявок: «28» апреля 2025 года; Дата и время окончания срока, последний день срока подачи Заявок: «13» мая 2025 года 13:00 (время московское) Рассмотрение заявок: Дата проведения этапа: «20» июня 2025 года. Переторжка: Дата и время проведения переторжки определяется Заказчиком после рассмотрения заявок участников и не может составлять менее одних суток с момента размещения в ЕИС протокола рассмотрения заявок. Шаг переторжки – 0,5 % от начальной (максимальной) цены договора (цены лота). Шаг переторжки используется в случае проведения переторжки в очной форме. Подведение итогов: Дата проведения этапа: «27» июня 2025 года. Заказчик вправе, при необходимости, изменять даты и время этапов закупки, рассмотрения предложений участников и подведения итогов закупки, в том числе после окончания срока подачи заявок. Подробный порядок проведения закупки, а также порядок проведения каждого этапа закупки определяется документацией о закупке, а также Регламентом работы ЭП.
9.	1.4, 5.3	Требования к участникам закупки	Участником закупки может быть: а) любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки (в том числе на основании договора о создании простого товарищества в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации), независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала, за исключением юридического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием"; б) любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки (в том числе на основании договора о создании простого товарищества в соответствии с требованиями

			действующего законодательства Российской Федерации), за исключением физического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием". Чтобы претендовать на победу в закупке и получение права заключить договор, участник закупки должен отвечать требованиям, установленным в Приложении № 2 к части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ».
10.	1.4, 3.4.1, 3.4.2	Документы и сведения, входящие в состав заявки на участие в закупке для подтверждения соответствия требованиям, установленным в пункте 9 части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ»	Документы и сведения, входящие в состав заявки на участие в закупке установлены в Приложении № 2 к части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ».
11.	1.4.4	Требование об отсутствии сведений об участнике закупки в реестре недобросовестных поставщиков	Установлено: - отсутствие в реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) информации об участнике закупки.
12.	1.4, 3.4.1, 3.4.2	Документы и сведения, входящие в состав заявки на участие в закупке для подтверждения соответствия требованию, установленному в пункте 11 части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ»	Не требуются Проверка соответствия установленному требованию осуществляется на основании открытых данных соответствующих реестров
13.	1.4.7	Требования к участникам закупки и привлекаемым ими субподрядчикам, соисполнителям и (или) изготовителям товара, являющегося предметом закупки (в случае закупки работ по проектированию, строительству, модернизации и ремонту особо	Не установлены

		опасных, технически сложных объектов капитального строительства).	
14.	3.4.1, 3.4.2	Документы и сведения, входящие в состав заявки на участие в закупке для подтверждения соответствия требованиям, установленным в пункте 13 части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ»	Не требуются
15.	2.2.1	Дата и время окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений документации о закупке	В соответствии с п. 2.2.2. части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ» документации о закупке.
16.	3.6	Обеспечение заявок на участие в закупке Размер обеспечения заявки на участие в закупке, порядок и срок его предоставления в случае установления требования обеспечения заявки на участие в закупке	Обеспечение заявок на участие в закупке предусмотрена в размере 2 % от начальной (максимальной) цены договора, что составляет 1 459 299 (один миллион четыреста пятьдесят девять тысяч двести девяносто девять) рублей 60 копеек, НДС не облагается. Срок предоставления обеспечения заявки на участие в закупке: не позднее даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в закупке, установленные в п. 8 части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» Обеспечительный платеж возвращается Оператором ЭП в порядке, установленном Регламентом работы ЭП. Порядок внесения денежных средств и условия независимой гарантии, а также срок и случаи возврата обеспечения заявок установлены в разделе 3 части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ».
17.	3.6.6	Счет Заказчика для перечисления денежных средств, внесенных в качестве обеспечения заявки, в случаях, установленных п. 3.6.5 документации о закупке	Реквизиты счета: Наименование получателя: ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ" ИНН: 2460069527 КПП: 246001001 ОГРН: 1052460054327 Расчётный счёт: 40702810231000068885 Наименование банка: КРАСНОЯРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8646

			ПАО СБЕРБАНК БИК банка: 040407627 Корсчёт: 30101810800000000627 ИНН банка: 7707083893 КПП банка: 246602001 НА УКАЗАННЫЙ СЧЕТ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ПЕРЕЧИСЛЯЮТСЯ В СЛУЧАЯХ УКЛОНЕНИЯ ИЛИ ОТКАЗА УЧАСТНИКА, ПРИЗНАННОГО ПОБЕДИТЕЛЯМ (ИЛИ ЕДИНСТВЕННОГО УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ, С КОТОРЫМ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА) ОТ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА
18.	3.7, 6.2, 6.3	Обеспечение исполнения договора Размер обеспечения исполнения договора, порядок и срок его предоставления, а также основное обязательство, исполнение которого обеспечивается (в случае установления требования обеспечения исполнения договора), и срок его исполнения	Требуется обеспечение исполнения договора в соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» и в случаях, указанных в п. 3.7 документации о закупке. Основное обязательство, исполнение которого обеспечивается (независимой гарантией на исполнение обязательств по Договору либо обеспечительным платежом). Размер обеспечения – установлен в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» и п. 3.7 документации о закупке. Порядок предоставления обеспечения установлен в части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ» и части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА». Основное обязательство, исполнение которого обеспечивается – установлено в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» документации о закупке. Срок исполнения – установлен в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА». Срок предоставления обеспечения - установлен в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА».
19.	6.2.2	Реквизиты счета для внесения обеспечения исполнения договора (в случае если участник закупки выбрал обеспечение исполнения договора в виде внесения денежных средств)	Реквизиты счета: Наименование получателя: ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ" ИНН: 2460069527 КПП: 246001001 ОГРН: 1052460054327 Расчётный счёт: 40702810231000068885 Наименование банка: КРАСНОЯРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8646 ПАО СБЕРБАНК БИК банка: 040407627 Корсчёт: 30101810800000000627 ИНН банка: 7707083893 КПП банка: 246602001
20.	5.5	Критерии и порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке	Критерии оценки и сопоставления заявок на участие в закупке, величины их значимости и порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке определены в приложении № 1 к части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ».

Обоснование начальной (максимальной) цены договора

Поставка шкафов комплектных распределительных устройств (КРУ) на напряжение 6-35 кВ

(предмет закупки)

Начальная (максимальная) цена договора	60 804 150,06 руб. без НДС
Используемый метод определения начальной (максимальной) цены договора с обоснованием	Иной метод. Для контроля за соответствием рыночного уровня цен приобретаемых материалов, в ПАО «Россети Сибирь» в программе SAP ведется «Справочник цен». На стадии первоначального внесения материала в справочник и формирования цены используется метод сопоставимых рыночных цен (мониторинг) с использованием корректирующих коэффициентов. В дальнейшем, формирование начальной (максимальной) цены договора формируется на основании средневзвешенной цены поступлений по договорам поставок всех филиалов ПАО «Россети Сибирь». Указанный механизм выполняется в автоматическом режиме и построен на принципах метода сопоставимых рыночных цен соответствующего временного периода.
Организационно-распорядительный документ Заказчика, требования которого применялись при формировании начальной (максимальной) цены договора (при наличии)	СО 2.073 «Определение плановой цены материалов и оборудования», выдержки размещены: https://rosseti-sib.ru/purchases/upravlenie-zakupочноy-deyatelnostyu/
Расчет начальной (максимальной) цены договора	В приложении

Расчет НМЦ

[illegible]

[illegible]

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора
по техническим вопросам –
главный инженер

_____ С.А. Дмитриюков
«___» _____ 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение закупки на поставку шкафов комплектных распределительных устройств (КРУ) на напряжение 6-35 кВ

1. Общие положения.

- 1.1 Заказчик: Филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго».
- 1.2 Предмет закупки: Поставка шкафов комплектных распределительных устройств (КРУ) на напряжение 6-35 кВ.

2. Место, срок и условия поставки.

- 2.1 Место поставки: г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 171 (ул. Вильского, 7).
- 2.2 Поставка продукции осуществляется автомобильным транспортом или иным способом за счет средств Поставщика до места поставки.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, условия транспортирования, в том числе требования к выбору вида транспортных средств, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей, расходных материалов и документации должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия, требованиям ГОСТ 23216-78 и др. нормативно-технической документации. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку продукции.

2.3 Срок поставки: Срок поставки, ассортимент, количество Продукции письменно согласовывается в заявках Покупателя на поставку Продукции (приложение №2). Заявка на поставку Продукции подается не позднее, чем за 120 (сто двадцать) календарных дней до планируемого срока поставки, по средствам факсимильной связи и/или электронной почты

3. Перечень и объемы поставки.

- 3.1 Перечень и объемы поставки указаны в Приложении №1.
- 3.2 Все налоги, сборы, отчисления и другие платежи, включая таможенные платежи и сборы, стоимость полного комплекта запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП), а также расходы на транспортировку продукции до места поставки, стоимость тары и упаковки, гарантийные обязательства включены в стоимость заявки/предложения участника.

4. Общие технические требования к поставляемой продукции.

- 4.1 Поставляемая продукция должна быть изготовлена в год поставки или предшествующий ему и быть ранее не использованной.
- 4.2 Продукция должна соответствовать требованиям:

Технические характеристики и требования к РП

Требования, устанавливаемые к закупаемому оборудованию, необходимо формировать с учетом всех условий эксплуатации (электрических, массогабаритных, климатических, эксплуатационных, надежности и т.д.) и возможности изготовления планируемого к применению оборудования (аттестованного в установленном порядке) не менее чем тремя производителями.

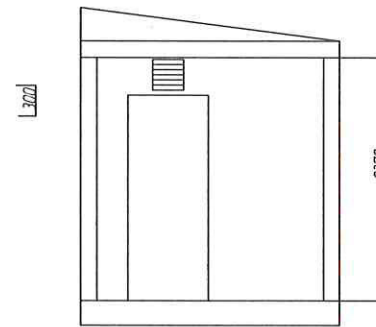
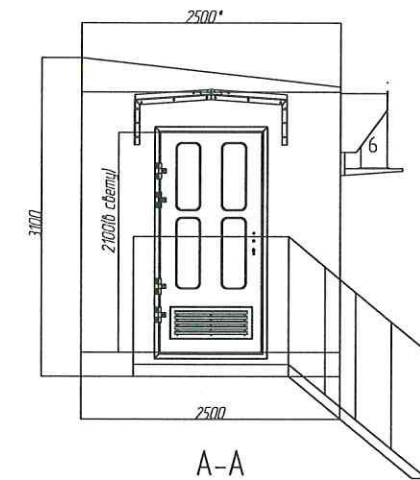
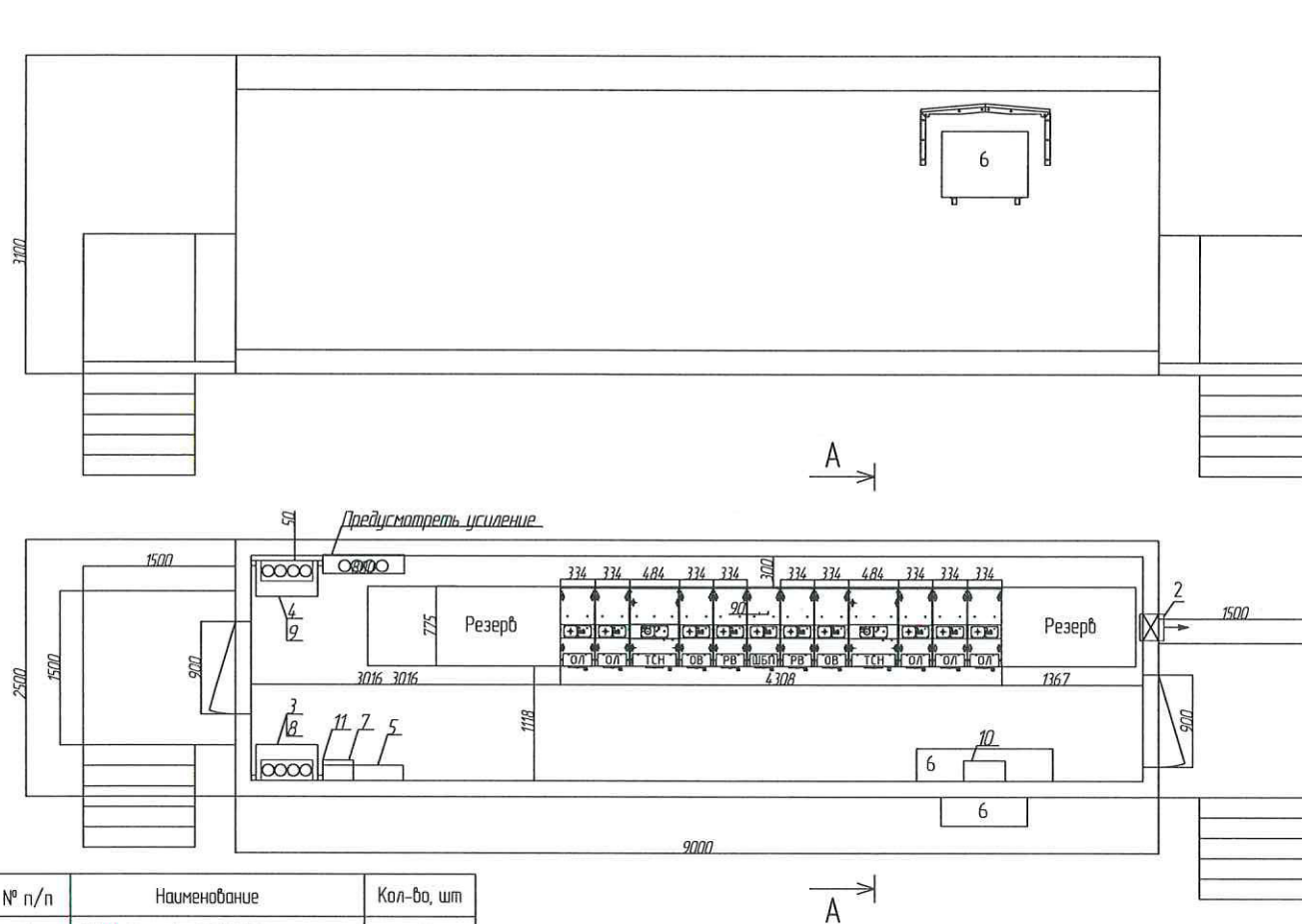
В случае если параметр указанный в таблице по мнению Заказчика является несущественным, то ставится либо «-», либо «»*

№ п/п	Технические характеристики (наименование параметра)	Требование (значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики (заполняется участником)	Код параметра (не подлежит изменению)
1. Производитель:				
1.1.	- РП 10 кВ	*	**	ZPM_ZAVOD
2. Заводской тип (марка)				
2.1	Заводской тип (марка) РП	*	*	ZPM_KONSTRUK CIYA
3. Основные требования к РП				
3.1.	Конструктивное исполнение РП	РП на 2 СШ/10 кВ Согласно приложения 4	**	ZPM_KONSTRUK CIYA
3.2.	Габаритные размеры (Д×Ш), мм, не более	9х2,5	**	ZPM_RAZMER_G ABARIT
3.3.	Антикоррозийное покрытие металлоконструкции обеспечивающее защиту на весь срок службы, (да, нет)	ДА	**	
3.4.	Количество блоков модульного здания	1		
3.5.	Степень огнестойкости	II		
3.6.	Способ установки на фундамент	Фундамент устанавливается из ж/б блоков силами филиала		
3.7.	Дополнительные конструкции, входящие в комплект поставки	Лестничный пролет; Входная площадка; Зашивка цоколя МЗ.		
3.8.	Ошиновка главных цепей огрунтована и окрашена, выполнена расцветка фаз в соответствии с НТД, (да, нет)	ДА (Сборные шины РУ объединяются в секцию с помощью специальных соединителей с	**	

		из ж/б блоков силами филиала)		
4. Номинальные значения климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150-69				
4.1.	Климатическое исполнение (У, ХЛ) и категория размещения (по ГОСТ 15150-69)	УХЛ 1	**	ZPM_KLIMAT_RA ZM
4.2.	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, не ниже, °С	+40	**	
4.3.	Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, не выше, °С	-60	**	
4.4.	Максимальная высота установки над уровнем моря, не ниже, м	1000	*	
4.5.	Сейсмичность района, баллов по шкале MSK-64, не менее	6	**	
4.6.	Толщина стенки гололеда, не менее, мм	20		
4.7.	Допустимая скорость ветра при отсутствии гололеда, не менее, м/с	40		
4.8.	Допустимая скорость ветра при наличии гололеда, не менее, м/с	15		
4.9.	Район эксплуатации по снеговой нагрузке, не менее	III		
4.10.	Район эксплуатации по скоростному напору ветра, не менее	III		
4.11.	Наличие подтверждающей документации	Да, сертификат соответствия		
4.12.	Степень агрессивности окружающей среды	Слабоагрессивная		
5. Общие параметры				
5.1	Исполнение	Модульная	**	ZFL_ISPOLNEN IE_TP_RP
5.4	Номинальное напряжение ВН, кВ	10	**	ZPM_U_VN_NO M
5.5	Наибольшее рабочее напряжение ВН, кВ	12	**	ZPM_U_RAB_M AX
5.8	Исполнение вводов (кабель/воздух)	Кабель/кабель	**	
5.9	Тип теплоизоляционного материала:	Трехслойная конструкция из негорючих минераловатных плит	**	
5.10	Пожароохранная сигнализация (да, нет)	ДА	**	
5.11	Наличие лестниц, (да, нет)	ДА	**	
5.12	Наличие водослива, (да, нет)	ДА	**	

	контроллер ТП для дальнейшей передачи в SCADA/DSM/OMS – системы по протоколу МЭК-60870-104 (да/нет)			
5.21	Концентрация информационных потоков от оборудования РП в интегрированном контроллере	НЕТ	**	
5.22	Возможность осуществления дистанционной настройки оборудования РП из РЭС	ДА	**	
5.23	Шкаф бесперебойного питания	Да		
5.24	Шкаф собственных нужд и центральной сигнализации	Да		
5.25	Шкаф телемеханики	Да		
5.26	Шкаф ОПС	Да		
5.27	Датчики температуры МЗ.	Да		
5.28	Устройства РЗА выполнить на микропроцессорной базе	Да		
5.29	Организация удалённого доступа через интерфейс связи до терминалов РЗА	Да		
5.31	Функция АЧР реализована на терминалах отходящих линий	Да		
5.32	Дуговая защита быстродействующая, 10-15мс	Да		
5.33	Шкаф связи	Да		
6. Параметры РУВН				
6.1	Производитель/Тип коммутационных аппаратов	Всего 11 ячеек 10 кВ, из них: 2 ячейки вводных выключателей */Выключатель ВВ/TEL на 1000А (с комплектами комбинированных датчиков тока и напряжения) 2 ячейки ТСН на 1 и 2 СШ/10 кВ 2 ячейки СВ с выключателем */Выключатель ВВ/TEL на	**	

Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	



№ п/п	Наименование	Кол-во, шт
1	РУ-10кВ, ячейки КРУ Etalon	11
2	Вытяжной вентилятор осевой YWFGM4E-200-ZF (Axial fans) with plate**	1
3	ШСН	1
4	ОПС	1
5	Стенд принадлежностей СИЗ 6 кВ	1
6	Кондиционер настенного типа Hisense серия NEO Premium Classic A AS-18	1
7	ПЭСПЗ	1
8	ШСН-ОРУ	1
9	УСПД	1
10	Стенд принадлежностей ЗИП Etalon	1
11	Место под огнетушитель	1

* - размер для справок. Уточняется при разработке КД.
 ** - исходя из максимальных тепловыделений 1360 Вт принят вентилятор производительностью 530 м³/час.
 Основание модуля - швеллер 24 ГОСТ 8240-97.
 Высота установки МЗ - 1000 мм.
 Толщина утепления стен, перекрытия, основания - 150мм.
 Толщина стен - 155 мм.
 Степень огнестойкости - II.
 Класс конструктивной пожарной опасности - С0.
 Класс функциональной пожарной опасности - Ф5.1.
 Сейсмостойкость - 6 баллов.
 Контуры крыши не должны выходить за контуры стен здания.
 Для защиты внутреннего объема крыши от атмосферных осадков волны профилированного листа должны быть закрыты уплотнителем.
 Наружная обшивка - стальной оцинкованный лист толщ. 1 мм, окрашенный порошковой краской.
 Внутренняя обшивка - стальной оцинкованный лист толщ. 0,7 мм, окрашенный порошковой краской.

SIB_P_241066-03*01-ЭП					
Установка ячеек КРУ Эталон					
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
ГИП	Савыцкий				09.24
Н.контроль	Мельник				09.24
Проверил	Лукин Д.Ю.				09.24
Разработал	Юрковский				09.24
ПС Северо-Западная Модульное здание серии SKP (9 метров)				Стация	Лист
				П	12
КРУ "Эталон" исполнения УХЛ1 в модульном здании серии SKP.				Таврида Электрик Новосибирск	

Протокол
очного (заочного) заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов

Конкурс в электронной форме № 25-1076 на право заключения договора поставки шкафов комплектных распределительных устройств (КРУ) на напряжение 6-35 кВ для нужд филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»

«29» мая 2025 г.

№ 25-1076/32514792959/3

город Красноярск

I. Повестка дня: подведение итогов по конкурсу в электронной форме № 25-1076 на право заключения договора поставки шкафов комплектных распределительных устройств (КРУ) на напряжение 6-35 кВ для нужд филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго».

II. Общая информация о закупке.

Извещение № 32514792959 о проведении настоящей процедуры и документация были опубликованы 28.04.2025 на ЭТП АО «ЕЭТП» (www.rosseti.roseltorg.ru), в Единой Информационной Системе (zakupki.gov.ru) и на портале ПАО «Россети Сибирь» (www.mrsk-sib.ru).

Дата заседания комиссии: 29.05.2025

Начальная (максимальная) цена договора (цена лота), руб. без НДС	Объем поставки	Срок выполнения поставки
60 804 150,06	В соответствии с техническим заданием и проектом договора на закупку	В соответствии с техническим заданием и проектом договора на закупку

1. По окончании срока подачи заявок до 13 часов 00 минут (время московское) «13» мая 2025 года была подана 1 заявка от участника.

2. В качестве Участников зарегистрировались следующие лица:

Порядковый номер	Наименование, ИНН, КПП, адрес Участника	Дата и время подачи заявки	Режим налогообложения (Общий/УСН*)
1	ООО "ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК НОВОСИБИРСК" ИНН/КПП 5405220532 / 540501001 Юридический адрес: 630102, г. Новосибирск, ул. Восход, д. 14/1, 1 этаж	12.05.2025 11:53:16	Общий

3. В соответствии с решением конкурсной комиссии по результатам рассмотрения единственных частей заявок на участие, заявки следующих участников признаны соответствующими требованиям документации и допущены до дальнейшего участия:

Порядковый номер заявки	Наименование участника	Решение о допуске заявки	Основание для решения
1	ООО "ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК НОВОСИБИРСК" ИНН/КПП 5405220532 / 540501001 Юридический адрес: 630102, г. Новосибирск, ул. Восход, д. 14/1, 1 этаж	Допущена	Состав документов поставщика соответствует требованиям документации

4. Конкурсная комиссия приняла решение о проведении процедуры на понижение цены (переторжки) с приглашением к участию в переторжке Участников, заявки которых признаны соответствующими требованиям документации.

5. По результатам процедуры регулирования цены (переторжки) Участником не было предоставлено ни одного предложения по снижению цены заявки:

Наименование Участника	Цена заявки до переторжки, руб. без НДС	Цена заявки после переторжки, руб. без НДС
ООО "ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК НОВОСИБИРСК"	60 798 000,00	60 798 000,00

Форма проведения переторжки: очная.

Количество переторжек: 1.

III. Решение Конкурсной комиссии

1. На основании п. 7.5.1. Единого стандарта закупок ПАО «Россети», признать процедуру несостоявшейся.

2. Конкурентная закупка признана несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупке подана только одна заявка.

3. Комиссия рассмотрела сопоставление заявок участников по каждому критерию оценки, установленному документацией, и утвердила следующие результаты:

Порядковый номер заявки	Наименование участника	Итоговая оценка, баллы	Ценовой критерий, баллы	Наличие заключения аттестационной комиссии ПАО «Россети», баллы
1	ООО "ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК НОВОСИБИРСК"	30,007	0,007	30

4. По итогам проведения переторжки Комиссия рассмотрела ценовые предложения участников процедуры на соответствие требованиям, установленным документацией, и приняла следующее решение:

Порядковый номер заявки	Наименование участника	Ценовое предложение без НДС	Итоговая оценка, баллы	Место заявки	Основание для решения
1	ООО "ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК НОВОСИБИРСК"	60 798 000,00	30,007	1	Состав документов соответствует требованиям документации

5. На основании п.7.5.3 Единого стандарта закупок ПАО «Россети» заключить договор с единственным участником закупки - **ООО "ТАВРИДА ЭЛЕКТРИК НОВОСИБИРСК"** (ИНН/КПП 5405220532 / 540501001, Юридический адрес: 630102, г. Новосибирск, ул. Восход, д. 14/1, 1 этаж) со стоимостью предложения 60 798 000,00 руб. без НДС.

6. ЦО провести преддоговорные переговоры с единственным участником закупки на предмет снижения стоимости заявки.

7. ЦО заключить договор в срок не ранее чем через десять дней и не позднее чем через двадцать дней с даты размещения в ЕИС итогового протокола.

8. ЦО в течение 1 рабочего дня с момента заключения договора, направить заключенный договор на электронный адрес ответственного секретаря ПДКК.

Настоящий протокол подлежит опубликованию на сайте Единой информационной системы в сфере закупок (ЕИС) по адресу в сети «Интернет»: <http://zakupki.gov.ru>, и на сайте АО «Единая электронная торговая площадка» (АО «ЕЭТП») по адресу в сети «Интернет»: www.rosseti.roseltorg.ru

Состав постоянно действующей конкурсной комиссии ПАО «Россети Сибирь» (далее – ПДКК):

- Председатель ПДКК – А.А. Крюков
- Заместитель председателя ПДКК – О.В. Толстов
- Член ПДКК – А.Я. Гаммель
- Член ПДКК – Д.В. Лоюк
- Член ПДКК – В.А. Пузий
- Член ПДКК – В.А. Злобин
- Ответственный секретарь ПДКК – А.Н. Коломыцев

Дзен — платформа для просмо

торги тендеры закупки поставк

РТ Результаты поиска: поставка я

закупки торги тендер на постав

РТ Результаты поиска: поставка К

РТ Тендер на поставку блочно-мо

+

https://rostender.info/region/novosibirskaya-oblast/82784972-tender-postavka-blochno-modulnogo-zdaniya-zru-10-kv-sovmeshchennogo-s-opy-v-komplekte-s-kru-10kv

РосТендер
Все тендеры России

Поиск тендеровКаталогАналитикаТендерное сопровождениеКонтактыЕщё

Вход / Демо-доступ

Поиск по всем отраслям и регионам. Например: "строительство в Свердловской области" или "ремонт дорог в Новосибирске"Искать

Главная / Тендеры по регионам / Новосибирская область / Тендер на поставку блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ

Тендер №82784972 от 28.03.25223КОН

Тендер: Поставка блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВЗавершён

Начальная цена95 350 000 Р

Место поставкиМаслянинский район, село Пайвино , Новосибирская область

Организатор закупкиАКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РЕМОНТЭНЕРГОМОНТАЖ И СЕРВИС"

Анализ заказчика

Окончание (МСК)21.04.2025 06:00

Анализировать похожие тендеры

Заказать сопровождение

Все тендеры Новосибирской области

Документация

23.05.2025

Протокол 58 от 30.04.2025.zip2.17 ...

Перечень изменений.docx13 КБ

17.05.2025

Печатная форма: Иной протокол №32514667398-0213 КБ

Печатная форма: Иной протокол №32514667398-0132 КБ

Печатная форма: Иной протокол №32514667398-0315 КБ

30.04.2025

Протокол 58 от 30.04.2025.zip2.24 ...

Протокол после переторжки.docx17 КБ

Участие

Способ размещенияКонкурсы
Конкурс в электронной форме

Ссылки на источникиЕЭТП Росэлторг 32514667398
223-ФЗ ЕИС 32514667398

Подача заявок (МСК)28.03.2025 - 21.04.2025 06:00
По вашему времени (МСК+4)
28.03.2025 - 21.04.2025 10:00

Рассмотрение заявок (МСК)по 28.04.2025 04:00
По вашему времени (МСК+4)
по 28.04.2025 08:00

Поиск

10:14
19.06.2025

Извещение о проведении конкурса в электронной форме

Акционерное общество «Ремонтэнергомонтаж и сервис» (далее - АО «РЭМиС», Заказчик), являющееся также Организатором закупки, настоящим приглашает к участию в конкурсе в электронной форме на право заключения договора на **Поставку блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ** (далее – конкурс, закупка).

Способ осуществления закупки	Конкурс в электронной форме
Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчика	Наименование Заказчика: Акционерное общество «Ремонтэнергомонтаж и сервис» (АО «РЭМиС») Место нахождения и почтовый адрес Заказчика: 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д.5. E-mail: zakupki@remisenergo.ru Тел.: (383) 363-03-12 Контактное лицо Заказчика: Липатникова Елена Александровна E-mail: LipatnikovaEA@remisenergo.ru Тел.: (383) 363-17-30
Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Организатора закупки	Сторонний Организатор не привлекается.
Требования к участникам закупки	Участником закупки может быть: а) любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки (в том числе на основании договора о создании простого товарищества в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации), независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала, за исключением юридического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием"; б) любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки (в том числе на основании договора о создании простого товарищества в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации), за исключением физического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием". Более подробно требования к участникам, а также требования к порядку подтверждения соответствия этим требованиям, содержатся в документации о закупке.

Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемой работы, оказываемой услуги	Лот № 1 Поставка блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ Более подробная информация о количестве поставляемого товара, объеме выполняемых работ, оказываемых услуг, указана в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» и/или части V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке
Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги	Место поставки товара (выполнения работ/ оказания услуг): В соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА», частью V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке. Сроки поставки товара (выполнения работ/ оказания услуг): В соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА», частью V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке. Условия поставки товара (выполнения работ/ оказания услуг) указаны в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» документации о закупке.
Сведения о начальной (максимальной) цене договора, либо формула цены и максимальное значение цены договора, либо цена единицы товара, работы, услуги и максимальное значение цены договора	Начальная (максимальная) цена договора составляет: 95 350 000,00 руб. с учетом НДС 79 458 333,33 руб. без учета НДС Начальная (максимальная) цена договора включает в себя: все затраты, накладные расходы, налоги, пошлины, таможенные платежи, страхование и прочие сборы, которые поставщик (подрядчик, исполнитель) договора должен оплачивать в соответствии с условиями договора или на иных основаниях. Все расходы должны быть включены в расценки и общую цену заявки, представленной участником закупки.
Срок, место и порядок предоставления документации о закупке	Документация о закупке в полном объеме в электронном виде безвозмездно доступна для ознакомления на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок (далее - ЕИС) www.zakupki.gov.ru, а также на сайте электронной площадки (далее – ЭП) https://www.rosseti.roseltorg.ru/ . Срок начала предоставления документации о закупке с момента публикации извещения.
Порядок, дата начала, дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке (этапах закупки) и порядок подведения итогов закупки (этапов закупки)	Заявка подается в электронной форме с использованием функционала и в соответствии с Регламентом работы ЭП. Дата начала срока подачи заявок: 28.03.2025 г.; Дата и время окончания срока, последний день срока подачи Заявок: 14.04.2025 г. 16:00 (время новосибирское) Рассмотрение заявок: Дата проведения этапа: 21.04.2025 г. Переторжка в заочной форме: Дата и время проведения переторжки определяется Заказчиком после рассмотрения заявок участников и не может составлять менее одних суток с момента размещения в ЕИС протокола

II. ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ

В части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» содержится информация для данного конкретного конкурса, которая уточняет, разъясняет и дополняет положения части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ».

При возникновении противоречия между положениями части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ» и части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ», применяются положения Части II.

№ п/п	Ссылка на разделы, подразделы, пункты и подпункты части «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ»	Наименование	Информация
1.	1.2.1	Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчика	Наименование Заказчика: Акционерное общество «Ремонтэнергомонтаж и сервис» (АО «РЭМиС»). Место нахождения и почтовый адрес Заказчика: 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д.5. E-mail: zakupki@remisenergo.ru Тел.:(383) 363-03-12 Контактное лицо Заказчика: Липатникова Елена Александровна E-mail: LipatnikovaEA@remisenergo.ru Тел.: (383) 363-17-30
2.	1.2.3	Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Организатора закупки	<i>Сторонний Организатор закупки не привлекается</i>
3.	1.2.1	Предмет закупки	Лот № 1: Поставка блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ Описание предмета закупки в соответствии с частью 6.1 статьи 3 Закона 223-ФЗ установлено в части V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке
4.	1.2.1	Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги	Место поставки товара (выполнения работ/ оказания услуг): В соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА», частью V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке. Сроки поставки товара (выполнения работ/

			оказания услуг): В соответствии с частью IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА», частью V «ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» документации о закупке. Условия поставки товара (выполнения работ/ оказания услуг) указаны в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА» настоящей документации о закупке.
5.	1.3.1, 3.5.1	Сведения о начальной (максимальной) цене договора, либо формула цены и максимальное значение цены договора, либо цена единицы товара, работы, услуги и максимальное значение цены договора	Начальная (максимальная) цена договора составляет: 95 350 000,00 руб. с учетом НДС 79 458 333,33 руб. без учета НДС Начальная (максимальная) цена договора включает в себя: все затраты, накладные расходы, налоги, пошлины, таможенные платежи, страхование и прочие сборы, которые поставщик (подрядчик, исполнитель) договора должен оплачивать в соответствии с условиями договора или на иных основаниях. Все расходы должны быть включены в расценки и общую цену заявки, представленной участником закупки.
5.1.	1.3.2	Обоснование начальной (максимальной) цены договора либо цены единицы товара, работы, услуги, включая информацию о расходах на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей	Обоснование начальной (максимальной) цены договора приведено в части VI «ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ ДОГОВОРА» настоящей документации.
6.	1.2.1	Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги	Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги установлены в части IV «ПРОЕКТ ДОГОВОРА»
7.	5.2, 5.3, 5.4. 5.5	Применяемые этапы проведения закупки Информация о проведении процедуры переторжки	1. Рассмотрение заявок - применяется; 2. Переторжка – применяется; 3. Подведение итогов – применяется.
8.	3.4.1, 5.2.1, 5.3.1, 5.4.6, 5.5.1	Порядок, дата начала, дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке (этапах закупки) и порядок подведения итогов закупки (этапов закупки).	Заявка подается в электронной форме с использованием функционала и в соответствии с Регламентом работы ЭП. Подача заявок: Дата начала срока подачи заявок: 28.03.2025 г. Дата и время окончания срока, последний день

		Дата рассмотрения предложений участников такой закупки и подведения итогов такой закупки	срока подачи Заявок: 14.04.2025 г. 16:00 (время новосибирское) Рассмотрение заявок: Дата проведения этапа: 21.04.2025 г. Переторжка в заочной форме: Дата и время проведения переторжки определяется Заказчиком после рассмотрения заявок участников и не может составлять менее одних суток с момента размещения в ЕИС протокола рассмотрения заявок. Подведение итогов Дата проведения этапа: 23.04.2025 г. Заказчик вправе, при необходимости, изменять даты и время этапов закупки, рассмотрения предложений участников, подачи дополнительных ценовых предложений и подведения итогов закупки, в том числе после окончания срока подачи заявок. Подробный порядок проведения закупки, а также порядок проведения каждого этапа закупки определяется документацией о закупке, а также Регламентом работы ЭП.
9.	1.4, 5.3	Требования к участникам закупки	Участником закупки может быть: а) любое юридическое лицо или несколько юридических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки (в том числе на основании договора о создании простого товарищества в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации), независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала, за исключением юридического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием"; б) любое физическое лицо или несколько физических лиц, выступающих на стороне одного участника закупки, в том числе индивидуальный предприниматель или несколько индивидуальных предпринимателей, выступающих на стороне одного участника закупки (в том числе на основании договора о создании простого товарищества в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации), за исключением физического лица, являющегося иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года N

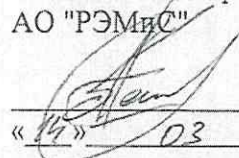
Обоснование начальной (максимальной) цены договора на
Поставку блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ

Начальная (максимальная) цена договора	95 350 000,00 руб. с учетом НДС 79 458 333,33 руб. без учета НДС
Используемый метод определения начальной (максимальной) цены	Метод сопоставимых рыночных цен (анализа рынка)
Организационно-распорядительный документ Заказчика, требования которого применялись при формировании начальной (максимальной) цены договора	Единый стандарт закупок ПАО «Россети», утвержденный решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 16.12.2024 № 671)
Расчет начальной (максимальной) цены договора	Расчет представлен в Таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Наименование продукции	Ед. изм.	Количество	Предложение 1	Предложение 2	Предложение 3	Расчет НМЦ	
				руб. за ед. без НДС	руб. за ед. без НДС	руб. за ед. без НДС	Стоимость за ед., руб. без НДС	Стоимость за ед., руб. с НДС
1	Блочно-модульное здание ЗРУ-10 кВ совмещенное с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ	комплект	1	79 458 333,33	96 000 000,00	96 280 000,00	79 458 333,33	95 350 000,00
ИТОГО НМЦ:							79 458 333,33	95 350 000,00

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор
АО "РЭМиС"


«14» 03 А.С. Пестов
2025г.

**ЗАДАНИЕ НА ПОСТАВКУ БЛОЧНО-MOДУЛЬНОГО ЗДАНИЯ ЗРУ-10 кВ
СОВМЕЩЕННОГО С ОПУ В КОМПЛЕКТЕ С КРУ-10 кВ**

г. Новосибирск

28.01.2025 г.

**Объект поставки: «Строительство ПС 110 кВ Молзавод с трансформаторами
мощностью 2х16 МВА для технологического присоединения ООО «САМН»»**

1. Блочно-модульное здание (БМЗ) ЗРУ-10 кВ совмещенное с ОПУ должно быть изготовлено и поставлено в комплекте с КРУ-10 кВ в соответствии с техническими требованиями к блочно-модульному зданию в составе ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ (Приложение №1) и техническими требованиями к оборудованию КРУ-10 кВ (Приложение №2).
2. Поставка БМЗ ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ выполняется транспортными блоками высокой заводской готовности с уже смонтированными в пределах таких транспортных блоков ячейки КРУ-10 кВ, систем жизнеобеспечения.
3. Поставка осуществляется на объект, расположенный по адресу: Новосибирская область, Маслянинский район, МО Пеньковский сельсовет, в районе с. Пайвино (кадастровый номер земельного участка - 54:17:024208:1304).
4. Срок поставки: август 2025 г.
5. Шкафы/панели РЗА, ПА и СДТУ в комплект поставки не включаются.
6. Поставщик обязан, на территории собственного предприятия, осуществить контрольную сборку, продемонстрировать работоспособность и провести заводские приемо-сдаточные испытания, поставляемого БМЗ ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10 кВ, с участием уполномоченных представителей Заказчика, перед разборкой, упаковкой и отправкой на объект Заказчика (затраты на проезд, проживание, суточные представителей Заказчика не включать в стоимость).
7. Поставщик гарантирует присутствие на площадке шеф-инженера, на момент выполнения Заказчиком сборки БМЗ на объекте поставки.
8. Поставщик обязан предоставить на момент отгрузки руководство по монтажу БМЗ и проведения пуско-наладочных работ с перечнем необходимых инструментов и приспособлений, и указанием видов строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.
9. Поставщик обязан выполнить окраску БМЗ снаружи в соответствии с руководством по использованию фирменного стиля АО «РЭС» (Приложение №5).
10. При поставке оборудования, отличного от проектного, Поставщик обязуется за счет своих средств внести соответствующие корректировки в проектно-сметную документацию (схему установки БМЗ, монтажных площадок и крылец на фундаменты с привязками и узлами крепления оставить неизменной). Объем необходимых корректировок согласовать с АО «РЭС» и АО «РЭМиС». При подаче коммерческого предложения подтвердить данное обязательство.

Приложения:

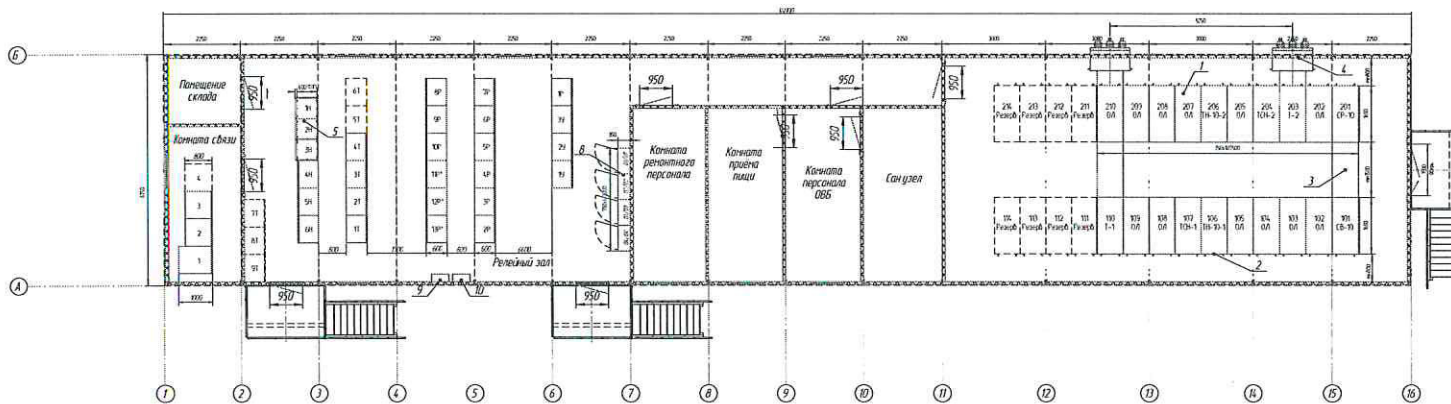
1. Технические требования к блочно-модульному зданию в составе ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ;
2. Технические требования к оборудованию КРУ-10 кВ;
3. План БМЗ;
4. Главная электрическая схема;
5. Руководство по использованию фирменного стиля АО «РЭС»

Разработал



А.В. Кротов

План расположения оборудования
М 1:50



План ростверка

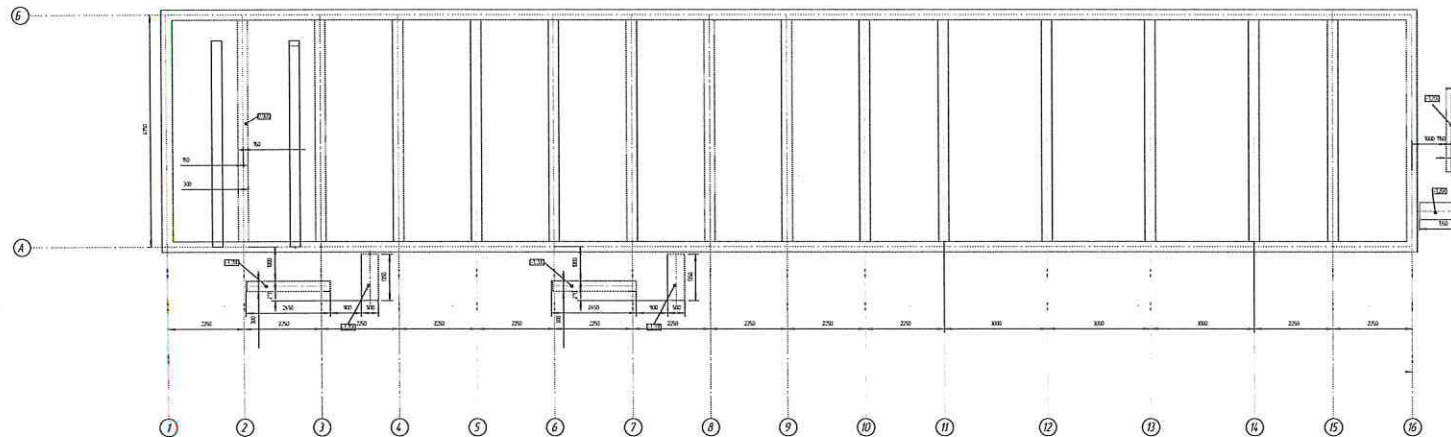


Table 1. <i>Allylthioacetate</i>	
Chemical structure	
Molecular weight	114.12
Boiling point (°C)	100-101
Melting point (°C)	-100
Density (g/mL)	1.03
Refractive index	1.45
Log P	1.5
Water solubility (mg/L)	100
Biodegradability	Yes
Acute toxicity (LD50, mg/kg)	1000
Chronic toxicity (NOEL, mg/kg)	10
Environmental fate	Stable in water, biodegradable in soil
Regulatory status	Not regulated

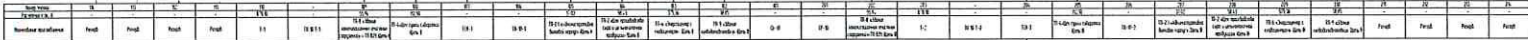
nr/f	titlul documentului	locul	perioada
1	Plan: 10-12-1994	1	
2	Plan: 10-12-1994	1	
3	Plan: 10-12-1994	1	
4	Plan: 10-12-1994	2	
5	Plan: 10-12-1994	2	
6	Plan: 10-12-1994	2	
7	Plan: 10-12-1994	2	
8	Plan: 10-12-1994	2	
9	Plan: 10-12-1994	2	
10	Plan: 10-12-1994	2	
11	Plan: 10-12-1994	2	
12	Plan: 10-12-1994	2	
13	Plan: 10-12-1994	2	
14	Plan: 10-12-1994	2	
15	Plan: 10-12-1994	2	
16	Plan: 10-12-1994	2	
17	Plan: 10-12-1994	2	
18	Plan: 10-12-1994	2	
19	Plan: 10-12-1994	2	
20	Plan: 10-12-1994	2	
21	Plan: 10-12-1994	2	
22	Plan: 10-12-1994	2	
23	Plan: 10-12-1994	2	
24	Plan: 10-12-1994	2	
25	Plan: 10-12-1994	2	
26	Plan: 10-12-1994	2	
27	Plan: 10-12-1994	2	
28	Plan: 10-12-1994	2	
29	Plan: 10-12-1994	2	
30	Plan: 10-12-1994	2	
31	Plan: 10-12-1994	2	
32	Plan: 10-12-1994	2	
33	Plan: 10-12-1994	2	
34	Plan: 10-12-1994	2	
35	Plan: 10-12-1994	2	
36	Plan: 10-12-1994	2	
37	Plan: 10-12-1994	2	
38	Plan: 10-12-1994	2	
39	Plan: 10-12-1994	2	
40	Plan: 10-12-1994	2	
41	Plan: 10-12-1994	2	
42	Plan: 10-12-1994	2	
43	Plan: 10-12-1994	2	
44	Plan: 10-12-1994	2	
45	Plan: 10-12-1994	2	
46	Plan: 10-12-1994	2	
47	Plan: 10-12-1994	2	
48	Plan: 10-12-1994	2	
49	Plan: 10-12-1994	2	
50	Plan: 10-12-1994	2	
51	Plan: 10-12-1994	2	
52	Plan: 10-12-1994	2	
53	Plan: 10-12-1994	2	
54	Plan: 10-12-1994	2	
55	Plan: 10-12-1994	2	
56	Plan: 10-12-1994	2	
57	Plan: 10-12-1994	2	
58	Plan: 10-12-1994	2	
59	Plan: 10-12-1994	2	
60	Plan: 10-12-1994	2	
61	Plan: 10-12-1994	2	
62	Plan: 10-12-1994	2	
63	Plan: 10-12-1994	2	
64	Plan: 10-12-1994	2	
65	Plan: 10-12-1994	2	
66	Plan: 10-12-1994	2	
67	Plan: 10-12-1994	2	
68	Plan: 10-12-1994	2	
69	Plan: 10-12-1994	2	
70	Plan: 10-12-1994	2	
71	Plan: 10-12-1994	2	
72	Plan: 10-12-1994	2	
73	Plan: 10-12-1994	2	
74	Plan: 10-12-1994	2	
75	Plan: 10-12-1994	2	
76	Plan: 10-12-1994	2	
77	Plan: 10-12-1994	2	
78	Plan: 10-12-1994	2	
79	Plan: 10-12-1994	2	
80	Plan: 10-12-1994	2	
81	Plan: 10-12-1994	2	
82	Plan: 10-12-1994	2	
83	Plan: 10-12-1994	2	
84	Plan: 10-12-1994	2	
85	Plan: 10-12-1994	2	
86	Plan: 10-12-1994	2	
87	Plan: 10-12-1994	2	
88	Plan: 10-12-1994	2	

Перевод **шаров/насос** РЗА и ПА

[illegible]

* - пропускание в реку рд. гонимый человек ТБ, человек, живущий на территории страны АЗТД РА ТД и АЗ -
 - человек с отклонением ТД ТД и АЗТД АЗТД ТД и АЗТД - человек с отклонением ТД - АЗТД и
 АЗТД - человек с отклонением ТД - АЗТД ТД и АЗТД

[illegible]



1. *Trichomonas vaginalis* (10/1/14)

						ПИ-а-69-24-01305-1-ИОС11-Г4 Страница №10 из 100000 в экспедиционном режиме для просмотра приложения 005 ТИП1			
№	тип	дата	ф.и.о.	содн	стат	Загруженные файлы lastn first next			
00000	Задача	2012	И.С.С.	И.С.С.	И.С.С.	0	1		
00001	Тестиров	2012	И.С.С.	И.С.С.	И.С.С.				
00002	Задача	2012	И.С.С.	И.С.С.	И.С.С.	Смена загрузочного раздела AD "FS"			
00003	Тестиров	2012	И.С.С.	И.С.С.	И.С.С.	Page 4/6			

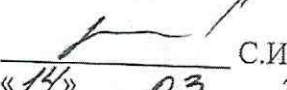
Техническое задание

1. **Заказчик:** АО «РЭМиС».
2. **Предмет закупки:** Поставка блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ.
3. **Место и условия поставки Продукции.**
 - 3.1. **Место поставки:** Новосибирская область, Маслянинский район, МО Пеньковский сельсовет, в районе с. Пайвино (кадастровый номер земельного участка - 54:17:024208:1304).
 - 3.2. **Условия поставки:** Поставщик обязан предоставить ведомость эксплуатационных документов, инструкцию по монтажу, руководство по эксплуатации, паспорт, протокол приемо-сдаточных испытаний, сборочные и монтажные чертежи с первичными документами на поставляемую Продукцию. Транспортировка груза осуществляется на транспорте, пригодном под разгрузку ГПМ через верх. Запуск в производство и отгрузка по гарантийному письму. Договор будет заключен с победителем закупочной процедуры по форме Приложения №1 к Документации о закупке.
4. **Порядок формирования цены лота:** Стоимость доставки, тары и упаковки, расходы на перевозку (доставку до Покупателя), погрузку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов, присутствие на площадке шеф-инженера на момент выполнения сборки и других обязательных платежей, связанных с исполнением Поставщиком своих обязательств по Договору включены в стоимость Продукции.
5. **Перечень и объемы поставки:** Покупатель намерен приобрести Продукцию в ассортименте и количестве, указанным в Приложении №1 к Техническому заданию.
6. **Срок поставки:** до 29.08.2025г.
7. **Общие технические требования к поставляемым ТМЦ:** Продукция должна быть изготовлена не ранее 2025 года в соответствии с заданием на поставку.
8. **Допустимость аналога/эквивалента:** аналоги/эквиваленты допустимы по техническим характеристикам не ухудшающим заявленные, схему установки БМЗ, монтажных площадок и крылец на фундаменты с привязками и узлами крепления оставить неизменной.

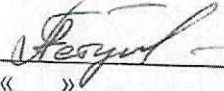
Перечень позиций

№ п/п в лоте	Наименование товаров + технические характеристики *	Дополнительные технические характеристики	Ед.изм.	Количество	НМЦ за единицу, руб. без НДС	Срок поставки	
						Месяц	Год
1	Блочно-модульное здание ЗРУ-10 кВ совмещенное с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ		комплект	1	79 458 333,33	август	2025

УТВЕРЖДАЮ
Зам. технического директора
АО «РЭМиС»


«14» 03 2025г. С.И. Юркевич

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер проекта
АО «РЭМиС»


« » 2025г. П.А. Петушков

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ КРУ-10 кВ

г. Новосибирск

19.02.2025 г.

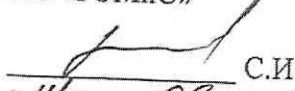
Объект поставки: «Строительство ПС 110 кВ Молзавод с трансформаторами мощностью 2х16 МВА для технологического присоединения ООО «САМН»»

№ п/п	Наименование параметра	Требование (установленное значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики
Основные требования			
1	Соответствие КРУ стандарту ГОСТ 55190	да	
2	Изготовитель	*	
3	Заводской тип (марка)	КРУ-10	
4	Номинальное напряжение, кВ	10	
5	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12	
6	Номинальная частота переменного тока, Гц	50	
7	Номинальный ток главных цепей шкафов, А	2000	
8	Номинальный ток сборных шин, А	2000	
9	Ток термической стойкости, не менее, кА	20	
10	Ток электродинамической стойкости, не менее кА	51	
11	Классификация по стойкости к внутренней дуге IAC (Internal Arc Classified) по ГОСТ 55190, ток, кА / длительность, сек	20кА/1сек	
12	Тип доступа к КРУ и аппаратуре управления по ГОСТ 55190	A, F, L, R	
13	Время протекания тока КЗ, с – главные цепи – цепи заземления	3 1	
14	Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64	9	
15	Высота установки над уровнем моря, не более, м	1000	
Номинальные значения климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150-69			
16	Климатическое исполнение (У, ХЛ) и категория размещения	У3	
17	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, ОС	+40	
18	Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, ОС	-25	

№ п/п	Наименование параметра	Требование (установленное значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики
Требования к электрической прочности изоляции			
19	Уровень изоляции по ГОСТ 1516.3-96	«б»	
20	Испытательное напряжение полного грозового импульса цепей первичных соединений РУ, кВ: относительно земли между контактами	60 70	
21	Кратковременное (одноминутное) переменное напряжение промышленной частоты цепей первичных соединений РУ, кВ: относительно земли между контактами КРУ	32 37	
22	Система заземления	с изолированной нейтралью	
23	Вид изоляции токоведущих шин	комбинированная	
Общие требования к конструкции ячеек			
24	Расположение выключателя (среднее, нижнее)	среднее	
25	Вид высоковольтных вводов	шинный сверху	
26	Вид линейных присоединений	кабельные	
27	Условия обслуживания (одностороннее, двухстороннее)	двухстороннее	
28	Токоведущие части КРУ	медные	
29	Класс защиты оболочки по ГОСТ 14254-96: - с закрытыми дверями; - с открытыми дверями	IP4X IP2X	
30	Вид управления (ВЭ, ЗР)	местное/дистанцио нное	
31	Габаритные размеры ячейки высота не более, мм ширина не более, мм глубина не более, мм	2715 750 1650	
32	Вес ячейки, кг, не более	*	
33	Корпус металлический класс разделения РМ по ГОСТ 55190 с тремя разделенными высоковольтными отсеками с возможностью локализации внутренних повреждений в пределах одного отсека и металлическими шторками (да, нет)	да	
34	Категория потери непрерывности эксплуатации по ГОСТ 55190	LSC2B	

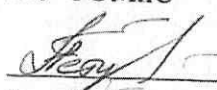
УТВЕРЖДАЮ

Зам. технического директора
АО «РЭМиС»


«14» 03 2025г. С.И. Юркевич

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер проекта
АО «РЭМиС»


«___» 2025г. П.А. Петушков

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К БЛОЧНО-МОДУЛЬНОМУ ЗДАНИЮ В СОСТАВЕ ЗРУ-10 кВ СОВМЕЩЕННОГО С ОПУ

г. Новосибирск

24.01.2025 г.

Объект поставки: «Строительство ПС 110 кВ Молзавод с трансформаторами
мощностью 2х16 МВА для технологического присоединения ООО «САМН»»

№ п/п	Наименование параметра	Требование (установленное значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики
Основные параметры			
1	Изготовитель	*	
2	Заводской тип (марка)	БМЗ	
3	Тип здания	Модуль электротехнических блоков	
Номинальные значения климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150-69			
4	Климатическое исполнение (У, ХЛ) и категория размещения По ГОСТ 15150-69	УХЛ1	
5	Верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, °С	+40	
6	Нижнее рабочее значение температуры окружающего воздуха, °С	-60	
7	Окружающая среда	невзрывоопасная	
8	Максимальное значение высоты установки над уровнем моря, м, не менее	1000	
9	Снеговой район согласно: - СП 20.13330.2016 (вес снегового покрова на 1 м ² горизонтальной поверхности);	IV (2,0 кН/м ²)	
10	Ветровой район согласно: - СП 20.13330.2016 (ветровое давление, кПа); - ПУЭ-7 (ветровое давление, Па)	III (0,38 кПа) IV (800 Па)	
11	Гололедный район согласно: - СП 20.13330.2016 (толщина стенки гололеда b, мм); - ПУЭ-7 (толщина стенки гололеда b, мм)	III (10 мм) III (20 мм)	
12	Температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92, °С	-37	
13	Температура наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98, °С	-44	

№ п/п	Наименование параметра	Требование (установленное значение параметра)	Предлагаемые технические характеристики
14	Сейсмичность района, баллов по шкале MSK-64 - по карте ОСР-2015-А, не менее; - по карте ОСР-2015-В, не менее; - по карте ОСР-2015-С, не менее;	6 7 8	
Конструктивные параметры			
15	Габаритные размеры здания, не менее, мм (дополнительно согласовываются с проектной организацией и заказчиком в зависимости от устанавливаемого оборудования): - ширина - высота (внешняя) - длина	6750 3600 36000	
16	Степень огнестойкости здания	II	
17	Класс функциональной пожарной опасности	Ф5.1	
18	Класс конструктивной пожарной опасности	С0	
19	Класс пожарной безопасности строительных конструкций	К0	
20	Тип фундаментов	винтовые сваи	
21	Высота фундаментов, мм	1800	
22	Крыша (односкатная, двускатная)	Двухскатная	
23	Материал:		
24	- стен	Трехслойные сэндвич-панели (с негорючим базальтовым минераловатным утеплителем); минимальная толщина стенки 120-200 мм	
25	- внутренних перегородок	Сэндвич-панели	
26	- потолка	Подвесной, кроме ЗРУ-10 кВ	
27	Тип пола - со стороны выкатного элемента - со стороны кабельных выходов	металл рифленый металл	
28	-кровли	Сэндвич-панели	
29	Утеплитель пола	Базальтовая минплита, не менее 140 мм.	
30	Наличие фальшпола в ОПУ мм, не менее, (да, нет)	Нет	
31	Наличие окон ПВХ (да, нет)	Да	
32	Дополнительно предусмотреть окно ПВХ в помещении связи	Да	



АО «РЭМИС»
РЕМОНТЭНЕРГОМОНТАЖ И СЕРВИС

№ процедуры: 32514667398
Закупка среди СМСП: Нет

ПРОТОКОЛ № 58

очного (заочного) заседания Закупочной комиссии по подведению итогов
конкурса в электронной форме.

г. Новосибирск

30.04 2025 г.

Заказчиком является: Акционерное Общество "Ремонтэнергомонтаж и сервис"

Организатором процедуры является: Акционерное Общество "Ремонтэнергомонтаж и сервис"

1. Наименование предмета закупки: Поставка блочно-модульного здания ЗРУ-10 кВ совмещенного с ОПУ в комплекте с КРУ-10кВ

номер лота: 103

номер лота ЕИС: 257

2. Извещение № 32514667398 о проведении настоящей процедуры и документация были размещены 28.03.2025 на сайте АО «Единая электронная торговая площадка» (<https://rosseti.roseltorg.ru>), на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок (www.zakupki.gov.ru)

№ п/п	Начальная (максимальная) цена договора, руб. с НДС	Срок выполнения поставок/работ/услуг	Объем поставок/работ/услуг
1	95 350 000,00	В соответствии с техническим заданием и проектом договора	В соответствии с техническим заданием и проектом договора

3. Состав закупочной комиссии (далее -ЗК):

На заседании закупочной комиссии, при подведении итогов конкурентной процедуры присутствовали:

Председатель комиссии:

А.С. Пестов

Члены комиссии:

Е.В.Гордзий

Е.А. Рихтер

Секретарь комиссии:

Е.П.Грибанова

4. По окончании срока подачи заявок до 21.04.2025 было подано 10 заявок.

заявок отозвано- 0

5. Рассмотрение основных частей заявок:

- 5.1. В соответствии с решением закупочной комиссии, оформленным протоколом заседания комиссии, рассмотрены основные части заявок на участие следующих Участников:

Порядковый номер заявки	Дата и время регистрации заявки	Наименование участника	Решение о допуске заявки	Основание для решения
2	18.04.2025 6:56	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ" ИНН 3810070192 КПП 381201001 ОГРН 1173850021949	Не допущена	Состав документов заявителя не соответствует следующим пунктам таблицы Приложения №2 к части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» Документации о закупке: - п. 7, т. к. предлагаемая продукция не соответствует техническим требованиям к оборудованию КРУ-10 кВ по пунктам 72, 85, 98; - п. 19, т. к. участник имеет неисполненные обязательства перед заказчиком по ранее заключенному договору.
3	18.04.2025 10:42	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АКРОН СКРАП НОВОСИБИРСК" ИНН 5403064430 КПП 540301001 ОГРН 1215400029107	Допущена	Состав документов заявителя соответствует требованиям закупочной документации
4	18.04.2025 11:11	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ НОВОСИБИРСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД" ИНН 5401964535 КПП 540101001 ОГРН 1165476135208	Допущена	Состав документов заявителя соответствует требованиям закупочной документации
5	18.04.2025 13:08	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАВРИДА ЭНЕРГО СТРОЙ НИЖНИЙ НОВГОРОД" ИНН 5258109139 КПП 525801001 ОГРН 1133258002824	Не допущена	Состав документов заявителя не соответствует следующим пунктам таблицы Приложения №2 к части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» Документации о закупке: - п. 4, т. к. в техническом предложении гарантийный срок не соответствует техническим требованиям.
6	18.04.2025 15:29	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОВЕКТОР" ИНН 5904343353 КПП 591101001 ОГРН 1165958113331	Не допущена	Состав документов заявителя не соответствует следующим пунктам таблицы Приложения №2 к части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» Документации о закупке: - п. 4, т. к. в техническом предложении срок поставки не соответствует техническому заданию, гарантийный срок не соответствуют техническим требованиям; - п. 7, т. к. технические требования не заверены заводом-изготовителем; - п. 10, т. к. не предоставлена справка о наличии конфликта интересов и/или связей, носящих характер аффилированности с работниками Заказчика/Организатора закупки; - п. 18, т. к. не предоставлена справка об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов.

Присвоенное место	Порядковый номер заявки	Наименование участника	Ценовое предложение, руб. с НДС	Ценовой критерий, баллы	Неценовой критерий (Заключение аттестационной комиссии ПАО «Россети»), баллы	Итоговое количество баллов
1	11	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ГРУППА КОМПАНИЙ "ЭЛТРАНС"	67 070 000,00	90,00	0,00	90,00
2	8	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА "СВЭЛ"	83 760 993,60	72,08	10,00	82,08
3	3	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АКРОН СКРАП НОВОСИБИРСК"	84 450 000,00	71,48	10,00	81,48
4	4	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ НОВОСИБИРСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД"	84 500 000,00	72,45	0,00	72,45

9. Решение комиссии:

9.1. Конкуре в электронной форме признан состоявшимся.

9.2. Признать победителем конкурса в электронной форме участника ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ГРУППА КОМПАНИЙ "ЭЛТРАНС", набравшего наибольшее количество баллов, с ценой предложения 67 070 000,00 руб. с НДС.

Секретарь закупочной комиссии



Е.П.Грибанова



Общество с ограниченной ответственностью
«Проектно-конструкторское бюро «РЕГИОН»
ИНН 4205262815 КПП 420501001

Тел. +7 (384-2) 58-35-34, Email: pkbregion@mail.ru

Свидетельство № 3040 от 07.04.2017г.

выдано СРО «АССОЦИАЦИЯ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ "СтройПроект"»

Заказчик: АО «ГК «Электрощит» – ТМ Самара»

*Корректировка рабочей документации
"Реконструкция ПС 35/6 кВ №41"*

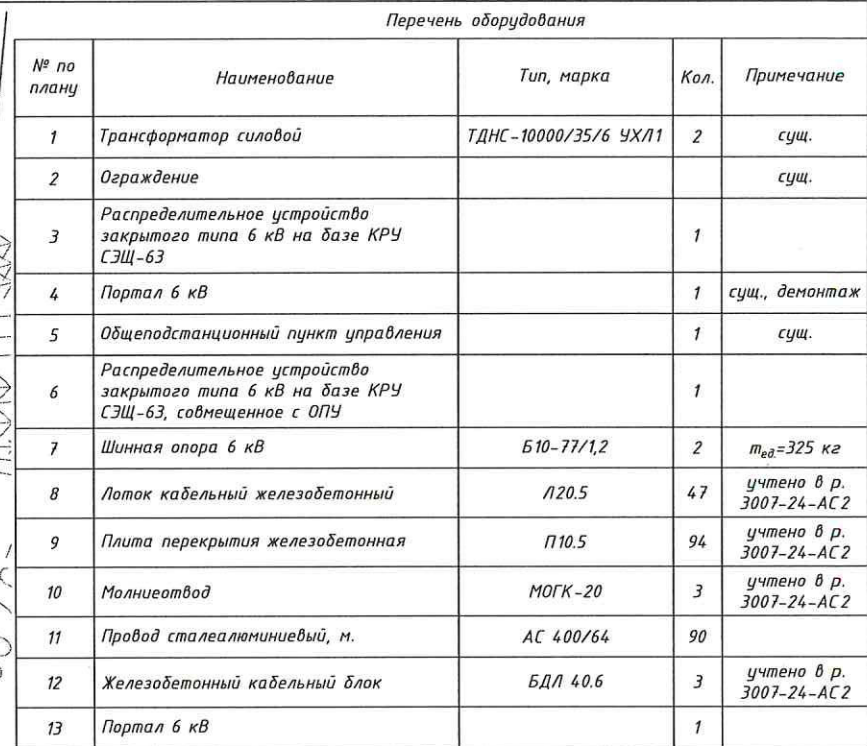
РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Электротехнические решения

3007-24-ЭП2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	Листов	Дата
Разраб.	Гречаная			10.01.2010
Проверил	Беляев			
Нач. отд.	Беляев			
ГИП	Горбунова			
Н. контр.	Чукин			



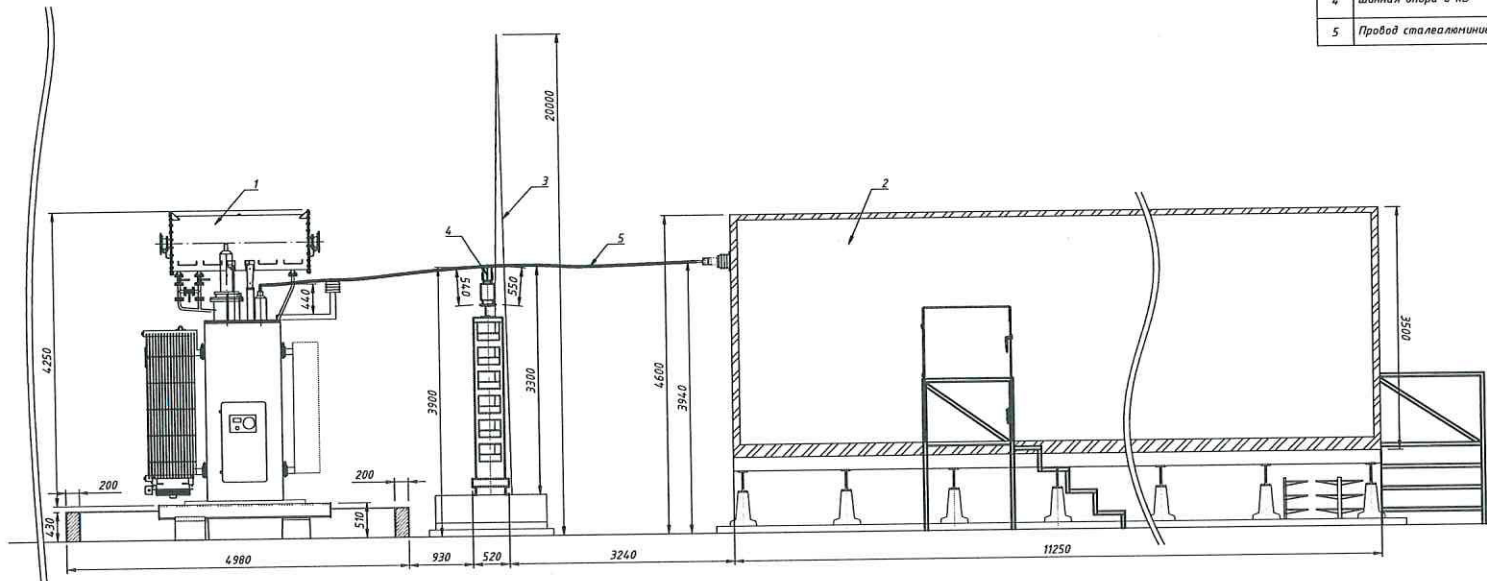
- | | | | | | | | | | |
|-----------|---------|-----------|--------|---|------|--|-------------------|------|--------|
| | | | | | | 3007-24-ЭП2 | | | |
| | | | | | | Корректировка рабочей документации
"Реконструкция ЛС 35/6 кВ №41" | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | ЭРУ-6 кВ | Стадия | Лист | Листов |
| Разраб. | | Гречаная | |  | | | Р | 5 | |
| Проверил | | Беляев | |  | | | | | |
| Нач.отд. | | Беляев | |  | | | | | |
| ГИП | | Гордунова | |  | | | | | |
| | | | | | | План подстанции | ООО "ПКБ "РЕГИОН" | | |
| Н. контр. | | Чикин | |  | | | | | |

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

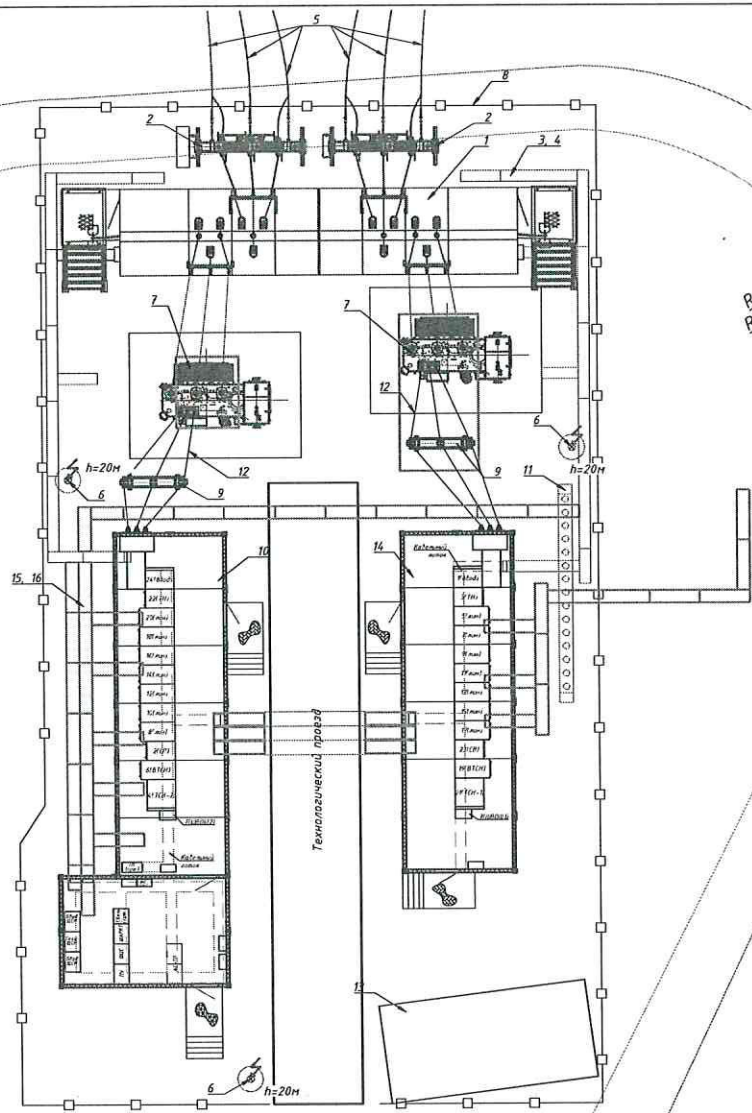
Инв. № подл.



Перечень оборудования				
Поз.	Наименование и технические данные	Тип, марка	Кол.	Примечание (вес за ед., кг)
1	Трансформатор силовой трехфазный двухобмоточный 10000кВА, 35/6 кВ	ТДНС-10000/35/6 УХЛ1	2	сущ.
2	Распределительное устройство закрытого типа 6 кВ на базе КРУ СЗЩ-63		1	учтено на л.5
3	Молниезащиты h=20м.	МОГК-20	3	учтено в р. 3007-24-АС2
4	Шинная опора 6 кВ	Б10-17/1,2	2	3007-24-ЭП2.0/2, учтено на л.5
5	Провод сталеалюминиевый, м.	АС 400/64	90	учтено на л.5

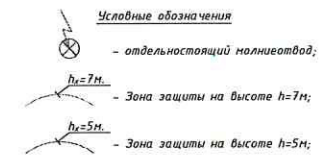
						3007-24-ЭП2			
						Корректировка рабочей документации "Реконструкция ПС 35/6 кВ №41"			
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ЗРУ-6 кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Гречаная						Р		
Проверил	Беляев							7	
Нач.отд.	Беляев								
ГИП	Горбунова								
Н. контр.	Чукан					Разрез Б-Б. План расположения оборудования 1-ой секции подстанции		ООО "ГКБ "РЕГИОН"	

Инв. № поз.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Согласовано		



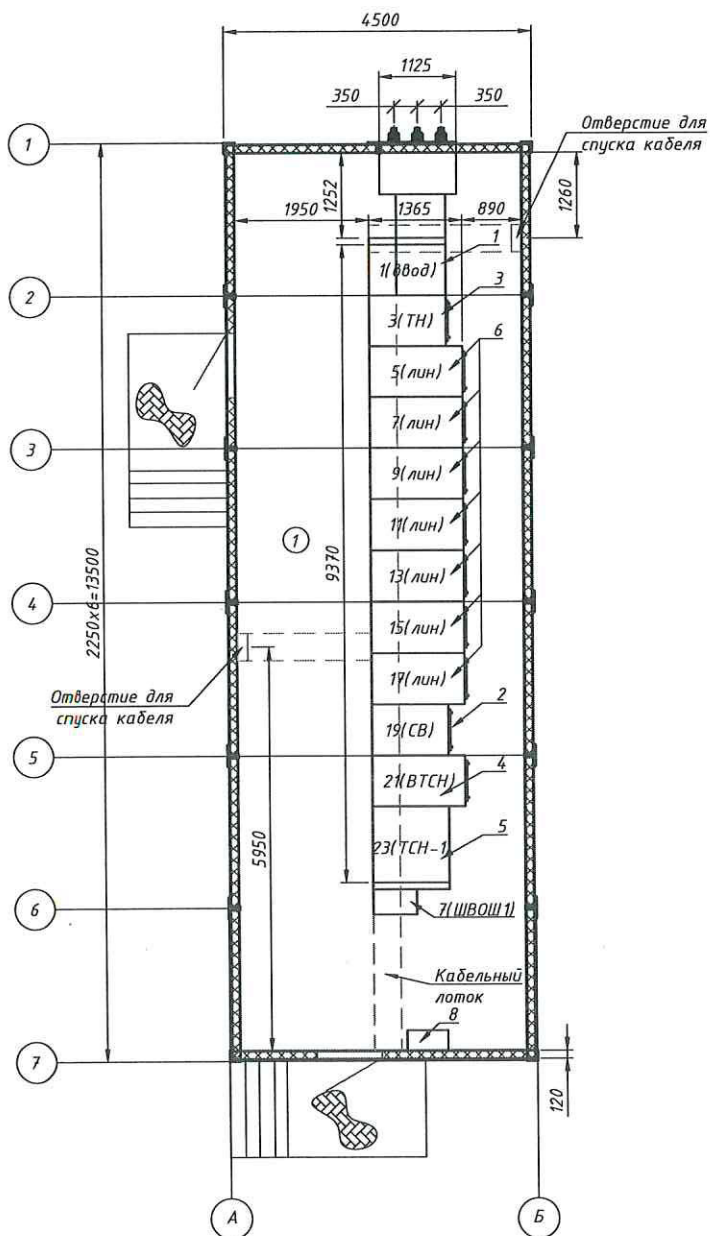
Rex=15.84m
Rex=12.5m

Перечень оборудования				
№ по плану	Наименование	Тип, марка	Кол.	Примечания
1	Блочномодульное здание ЗРУ-35 кВ на базе КРУ СЗЩ-65	ЗРУ-35 СЗЩ-65 М361-В-УХЛ1	1	сущ., см.3007-24-ЭП
2	Блок приема ВЛ с линейным разъединителем 35 кВ с двумя комплектами заземляющих ножей в составе:	БЗС-318	2	сущ., см.3007-24-ЭП
3	Лоток кабельный железобетонный	ЛК 300.45.30-1	21	сущ., см.3007-24-АС
4	Плита перекрытия железобетонная	ПТ 75.45.6-3	84	сущ., см.3007-24-АС
5	Провод неизолированный сталеалюминиевый с алюминиевой жилой	АС-95/16	180	сущ., см.3007-24-ЭП
6	Молниотвод	МОГК-20	3	учтено в р. 3007-25-АС2
7	Трансформатор силовой	ТДНС-10000/35/6 УХЛ1	2	сущ.
8	Ограждение			сущ.
9	Шинная опора 6 кВ		2	учтено на л.5
10	Распределительное устройство закрытого типа 6 кВ на базе КРУ СЗЩ-63, совмещенное с ОПУ		1	учтено на л.5
11	Портал 6 кВ		1	сущ., демонтаж
12	Провод сталеалюминиевый, м.	АС 400/64	90	учтено на л.5
13	Общеподстанционный пункт управления		1	сущ.
14	Распределительное устройство закрытого типа 6 кВ на базе КРУ СЗЩ-63		1	учтено на л.5
15	Лоток кабельный железобетонный	Л20.5	47	учтено в р. 3007-25-АС2
16	Плита перекрытия железобетонная	П10.5	94	учтено в р. 3007-25-АС2



- Расчет молниезащиты выполнен на основании:
 - РД 34.21.122-87 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений";
 - СО-153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций";
- Молниезащита рассчитана с учетом отдельностоящих молниеводов.
- Расчет выполнен для зоны защиты на высоте 7 м и 5 м.
- На зданиях ЗРУ-35 кВ и ЗРУ-6 кВ совмещенного с ОПУ заводом изготовителем выполняется молниеприемная сетка диаметром не менее 6 мм и шагом ячейки не более 6х6 м.

						3007-24-ЭП2			
						Корректировка рабочей документации "Реконструкция ПС 35/6 кВ №41"			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЗРУ-6 кВ	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Береснев				20.01.25		Р	9	
Проверил	Грицкая				20.01.25				
Нач. отд.	Беляев				20.01.25				
ГИП	Горбунова				20.01.25				
Н. контр.	Чукин				20.01.25	Молниезащита	ООО "ПКБ "РЕГИОН"		



Экспликация шкафов и панелей

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	1(Ввод)	Ячейка вводного выключателя, ши.	1		
2	19(СВ)	Ячейка секционного выключателя, шт.	1		
3	3(ТН)	Ячейка трансформатора напряжения, шт.	1		
4	21(ВТСН)	Ячейка выключателя ТСН, шт.	1		
5	23(ТСН-1)	Ячейка ТСН, шт.	1		
6	5, 7, 9, 11, 13, 15, 17 (лин.)	Ячейка отходящей линии, шт.	7		
7	ШВОШ1	Шкаф ввода оперативных шин секции 1, шт.	1		
8		Шкаф автоматики обогрева МЗ и вентиляции ЗРУ-6 кВ 1 секция, шт.	1		

Экспликация помещений

№ п/п	Наименование	Площадь, м²	Кат. помещения
1	ЗРУ-6 кВ 1 секция	46,2	В4

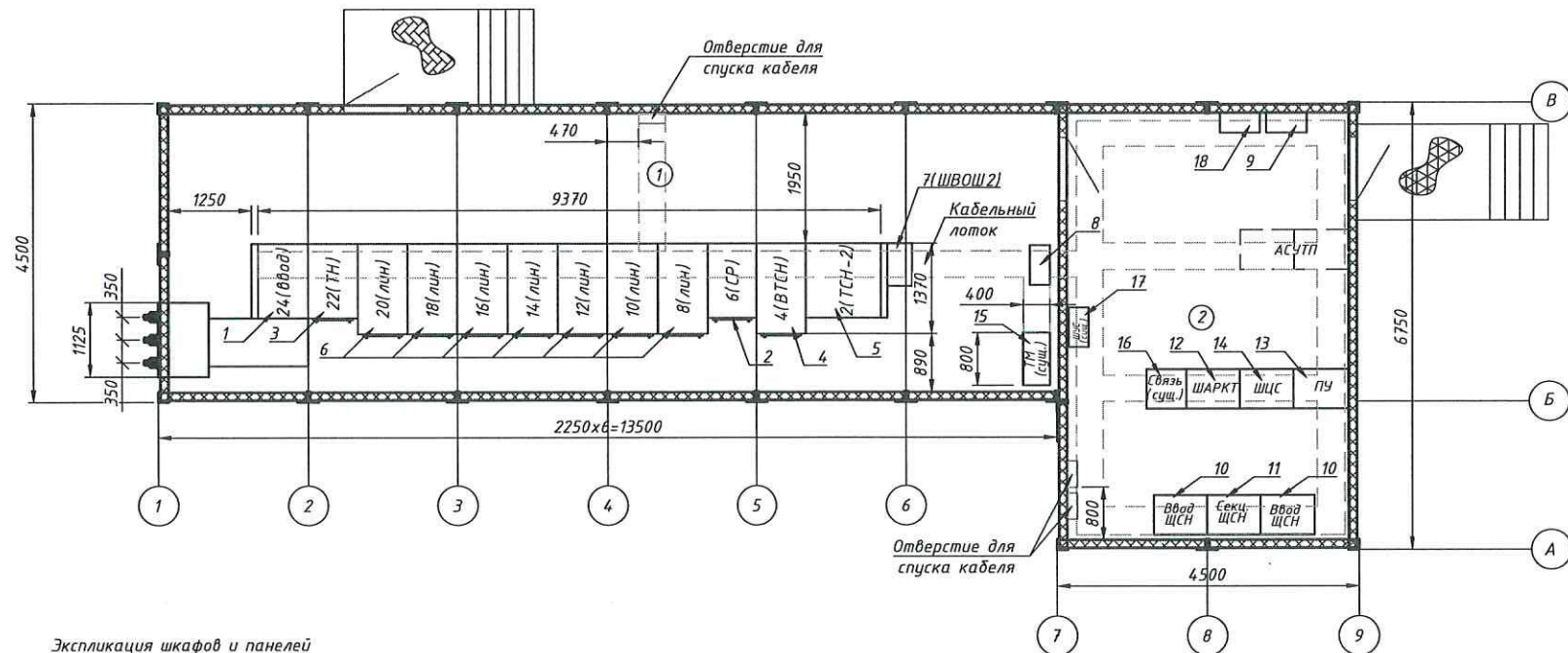
- Оборудование согласно экспликации шкафов и панелей, внутреннее освещение, система отопления, кабельные лотки поставляются заводом-изготовителем здания ЗРУ-6 кВ совместно со зданием.
- Проход кабеля через пол до ячейки не должен осуществляться на стыках блоков здания ЗРУ-6 кВ.
- Отверстия для спуска кабелей из здания ЗРУ-6 кВ выполняются заводом-изготовителем. Размеры отверстий 400х150 мм.

3007-24-ЭП2

Корректировка рабочей документации
"Реконструкция ПС 35/6 кВ №41"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гречаная			
Проверил		Беляев			
Нач.отд.		Беляев			
ГИП		Горбунова			
Н. контр.		Чукин			

ЗРУ-6 кВ	Стадия	Лист	Листов
	Р	10	
План расположения оборудования в ЗРУ-6кВ 1-ой секции			
ООО "ПКБ "РЕГИОН"			



Экспликация шкафов и панелей

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	24(Ввод)	Ячейка вводного выключателя, шт.	1		
2	6(СР)	Ячейка секционного выключателя, шт.	1		
3	22(ТН)	Ячейка трансформатора напряжения, шт.	1		
4	4(ВТСН)	Ячейка выключателя ТСН, шт.	1		
5	2(ТСН-2)	Ячейка ТСН, шт.	1		
6	8, 10, 12, 14, 16, 18, 20 (лин.)	Ячейка отходящей линии, шт.	7		
7	ШВОШ 2	Шкаф ввода оперативных шинок секции 2, шт.	1		
8		Шкаф автоматики обогрева МЗ и вентиляции ЗРУ-6 кв 2 секция, шт.	1		
9		Шкаф автоматики обогрева МЗ и вентиляции ОПУ, шт.	1		
10		Шкаф ввода питания ЩСН, шт.	2		
11		Шкаф секционного выключателя ЩСН, шт.	1		
12	ШАРКТ	Шкаф регулирования коэффициента трансформации, шт.	1		3007-24-ЭП2.0Л4
13	ПУ	Панель управления, шт.	1		3007-24-ЭП2.0Л6
14	ЩЦС	Шкаф центральной сигнализации и питания оперативной блокировки разъединителей, шт.	1		3007-24-ЭП2.0Л5
15	ТМ	Шкаф телемеханики, шт.	1		сущ.
16	Связь	Шкаф связи, шт.	1		сущ.
17	ШУС	Шкаф АИИСКУЭ			сущ.
18		Щит ОПС	1		

Экспликация помещений

№ п/п	Наименование	Площадь, м ²	Кат. помещения
1	ЗРУ-6 кв 2 секция	55,44	В4
2	Помещение ОПУ	27,348	В4

- Оборудование согласно экспликации шкафов и панелей, внутреннее освещение, система отопления, кабельные лотки поставляются заводом-изготовителем здания ЗРУ-6 кв совместно со зданием.
- Проход кабеля через пол до ячейки не должен осуществляться на стыках блоков здания ЗРУ-6 кв.
- Отверстия для спуска кабелей из здания ЗРУ-6 кв выполняются заводом-изготовителем. Размеры отверстий 400x150 мм.

3007-24-ЭП2					
Корректировка рабочей документации "Реконструкция ПС 35/6 кв №41"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Гречаная				
Проверил	Беляев				
Нач.отд.	Беляев				
ГИП	Горбунова				
Н. контр.	Чукин				
ЗРУ-6 кв				Стадия	Лист
				Р	11
План расположения оборудования в ЗРУ-6кВ совмещенного с ОПУ				ООО "ПКБ "РЕГИОН"	

Согласовано			
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

№ п/п	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1. Оборудование							
1.1	Блочномодульное здание ЗРУ-6 кВ на базе КРУ СЭЩ-63 секция 2 совмещенное с ОПУ	ЗРУ-6 КРУ-СЭЩ-63 2 секция		АО «ГК «Электрощит» – ТМ Самара»	шт.	1		3007-24-ЭП2.0/1
1.2	Блочномодульное здание ЗРУ-6 кВ на базе КРУ СЭЩ-63 секция 1	ЗРУ-6 КРУ-СЭЩ-63 1 секция		АО «ГК «Электрощит» – ТМ Самара»	шт.	1		3007-24-ЭП2.0/2
1.3	Блок опорных изоляторов	Б10-77/1,2		АО «ГК «Электрощит» – ТМ Самара»	шт.	2	325	3007-24-ЭП2.0/11
1.4	Щит собственных нужд			АО «ГК «Электрощит» – ТМ Самара»	шт.	1	700	3007-24-ЭП2.0/3
1.5	Шкаф регулирования напряжения трансформатора	ШЗ-МТ-025		ООО «НТЦ «Механотроника»	шт.	1	250	3007-24-ЭП2.0/14
1.6	Шкаф центральной сигнализации и питания оперативной блокировки разъединителей	ШЗ-МТ-132		ООО «НТЦ «Механотроника»	шт.	1	250	3007-24-ЭП2.0/15
1.7	Шкаф управления	ШЗ-МТ-191		ООО «НТЦ «Механотроника»	шт.	1	250	3007-24-ЭП2.0/16
	2. Арматура линейная							
2.1	Зажим аппаратный прессуемый	A2A-400-2			шт.	24	0,296	
2.2	Зажим опорный	2AA-5-3			шт.	6	0,85	
	3. Низковольтное оборудование							
3.1	Ящик управления освещением	ЯЧО 9602-3074			шт.	1	9	или аналог
3.2	Ящик управления освещением	ЯЧО1			шт.	1	9,6	3007-24-ЭП2.331
	4. Оборудование светотехническое							
4.1	Светильник светодиодный мощностью 60 Вт, IP65, 220В, световой поток 8600/лм	Diora Quadro Street S 60/8600 Д			шт.	11	2,63	
4.2	Светильник светодиодный мощностью 60 Вт, IP65, 220В, световой поток 8600/лм	Diora Quadro Street S 60/8600 ШО			шт.	12	2,63	

						3007-24-ЭП2.СО			
						Корректировка рабочей документации "Реконструкция			
						ПС-35/6 кВ №41"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЗРУ-6 кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Гречаная					Р	1	1
Проверил		Беляев							
Нач.отд.		Беляев							
ГИП		Горбунова				Спецификация оборудования, изделий и материалов	ООО "ПКБ "РЕГИОН"		
Н. контр.		Чуккин							

№ п/п	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5. Кабельные изделия							
5.1	Провод неизолированный сталеалюминиевый с алюминиевой жилой	АС-400/56			км.	0,090	1572	
5.2	Кабель алюминиевый 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена	АПвПу 1х240/50-10кВ			км.	0,120	1549	для временного электроснабжения
5.3	То же	АПвПу 1х150/50-10кВ			км.	0,120	1214	для временного электроснабжения
5.4	Силовой кабель, с медной жилой, изоляцией и оболочкой из ПВХ, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением	ВВГнг(А)-LS 3х2,5			км.	0,496	180	
5.5	То же	ВВГнг(А)-LS 5х4			км.	0,030	360	
	6. Монтажные изделия							
6.1	Муфта кабельная концевая наружной установки для кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена до 10 кВ с болтовыми наконечниками	1ПКНТ-10-150/240(Б)			шт.	18	0,44	
6.2	Стойка кабельная напольная двухсторонняя 60х52х600	К1159D			шт.	9	2,13	
6.3	Кабельная полка	К1162ц УТ2,5			шт.	54	0,53	
6.4	Резьбовой крепежный элемент с наружной резьбой	РКн-20			шт.	24	0,06	
6.5	Коробка распаячная открытой установки 100х100х50 IP55		16384040		шт.	14	0,12	
6.6	Крепеж-клипса d20мм Plast PROxima, уп.=100 шт.	derj-z-20n		EKF	уп.	2	0,22	
6.7	Металлорукав в ПВХ изоляции	МРПИ	zeta42230		м.	160	0,16	
6.8	Кронштейн	К1П-0,3-0,35			шт.	12	2	
6.9	Колодка клеммная 12мм 15А EKF	plc-KK-12-15			шт.	63	0,05	
6.10	Бирка кабельная маркировочная квадратная, уп.=100 шт.	У-134			уп.	1	0,26	
6.11	Кабельная бирка У3,5, уп.=100 шт.	У-135		FORTISFLEX	уп.	1	0,2	
6.12	Смазка "Суперконт" универсальная высокоэлектропроводящая, кг				кг.	0,05		
6.13	Огнезащитная терморасширяющаяся паста, кг	ОГРАКС-М			кг.	3		
6.14	Пена монтажная	МРПИ	zeta42230		шт.	5	0,9	
6.15	Крепежная скоба металл. двухлапковая 37мм				шт.	6	0,01	



Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на новое
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 02-01-01

(локальная смета)

на Установка ЗРУ 6 кВ электростанции ПС 110/6/6.3 кВ Набережная, Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на новое
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб.на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. ЗРУ 6 кВ																
1	ТЕРм37-01-001-14 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Здание РУ 6 кВ с лестничными площадками (41,9т). Монтаж сосудов и аппаратов без механизмов на открытой площадке, масса сосудов и аппаратов: 40 т	1 шт.	13	13 718,09	2 768,50	9 021,62	607,11	178 335,17	35 990,50	117 281,06	7 892,43	245	3185	31,97	415,61
2	ТЕРм08-01-085-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Ячейка КРУ 6 кВ. Шкаф комплектных распределительных устройств с выключателем напряжением 6-10 кВ, на ток до 3200 А	1 шт.	43	4 732,35	379,17	4 211,08	302,38	203 491,05	16 304,31	181 076,44	13 002,34	32,8	1410,4	21,19	911,17
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									381 826,22	52 294,81	298 357,50	20 894,77		4595,4		1326,78
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									456 830,91	58 490,45	367 166,55	25 835,66		5131,35		1673,03
Накладные расходы									79 602,18							
Сметная прибыль									42 128,66							
Итого по разделу 1 ЗРУ 6 кВ									578 561,75					5131,35		1673,03
Раздел 2. Конструкции под оборудование																
3	ТЕРм08-01-087-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Металлические конструкции	1 т	0,404	14 290,17	719,03	661,55	28,21	5 773,23	290,49	267,27	11,40	62,2	25,13	1,74	0,7
Объем=(1,89*106+0,64*318)/1000																
4	прайс	Кабельная стойка К 1153 У1	шт	106	120,92 1187,46/9,82				12 817,52				0	0	0	0
Цена МАТ=1187,46/9,82																
5	прайс	Кабельная стойка К 1163 У1	шт	318	33,94 333,31/9,82				10 792,92				0	0	0	0
Цена МАТ=333,31/9,82																
6	ТЕРм08-02-396-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Короб металлический на конструкциях, кронштейнах, по фермам и колоннам, длина: 2 м	100 м	1,2	842,46	339,90	353,52	99,22	1 010,95	407,88	424,22	119,06	30,08	36,1	8,18	9,82
Объем=(2*60) / 100																
7	прайс	Лоток кабельный ЛМ400х65	шт	60	519,90 5105,45/9,82				31 194,00				0	0	0	0
Цена МАТ=5105,45/9,82																
8	прайс	Крышка КЛ 400	шт	60	537,82 5281,42/9,82				32 269,20				0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цена МАТ=5281,42/9,82																
9	ТЕРм08-02-395-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Лоток металлический штампованный по установленным конструкциям, ширина лотка: до 400 мм	1 т	0,0354	1 044,51	525,22	456,64	20,26	36,98	18,59	16,17	0,72	46,48	1,65	1,25	0,04
Объем=(5,9*6)/1000																
10	прайс	Лоток НЛ 40-П1,87	шт	6	350,81 3444,96/9,82				2 104,86				0	0	0	0
Цена МАТ=3444,96/9,82																
11	прайс	Подвеска кабельная К1167 У1	шт	58	9,18 90,1/9,82				532,44				0	0	0	0
Цена МАТ=90,1/9,82																
12	прайс	Соединитель перегородок К168	шт	30	7,28 71,51/9,82				218,40				0	0	0	0
Цена МАТ=71,51/9,82																
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									96 750,50	716,96	707,66	131,18		62,88		10,56
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									97 291,85	989,40	976,57	181,03		86,77		14,57
Накладные расходы									1 135,32							
Сметная прибыль									596,92							
Итого по разделу 2 Конструкции под оборудование									99 024,09					86,77		14,57
Раздел 3. Монтажные работы																
13	ТЕРм08-02-415-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Шинопровод открытый на установленных конструкциях, сечение: до 640 мм2	100 м однопровод ной линии	5,3	3 248,50	421,26	1 050,56	116,96	17 217,05	2 232,68	5 567,97	619,89	37,28	197,58	8,99	47,65
Объем=530 / 100																
14	прайс	Провод АС-400/51	м	540,6	122,20 1200/9,82				66 061,32				0	0	0	0
Объем=530*1,02																
Цена МАТ=1200/9,82																
15	ТЕРм08-01-023-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Спуск, петля или перемычка, сечение провода: до 300 мм2, количество проводов в фазе - 1	1 спуск, петля или перемычка (3 фазы)	23	138,97	55,26	81,60	21,72	3 196,31	1 270,98	1 876,80	499,56	4,78	109,94	1,78	40,94
16	прайс	Перемычка ПГС 35-280 У2,5	шт	23	21,23 208,48/9,82				488,29				0	0	0	0
Цена МАТ=208,48/9,82																
17	ТЕРм08-01-082-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Зажим наборный без кожуха	100 шт.	1,26	626,97	543,32	35,81	1,78	789,98	684,58	45,12	2,24	47	59,22	0,11	0,14
Объем=(54+24+48) / 100																
626,97 = 949,29 - 102 x 3,16																
18	прайс	Зажим 2АА-5-3	шт	54	207,74 2040,00/9,82				11 217,96				0	0	0	0
Цена МАТ=2040,00/9,82																
19	прайс	Зажим А2А-400-2П	шт	24	54,99 540/9,82				1 319,76				0	0	0	0
Цена МАТ=540/9,82																
20	прайс	Зажим А4А-400-2П	шт	48	87,68 861/9,82				4 208,64				0	0	0	0
Цена МАТ=861/9,82																
21	ТЕРм08-01-052-04 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Изолятор опорный напряжением: до 20 кВ	1 шт.	54	34,46	10,29	14,72	0,90	1 860,84	555,66	794,88	48,60	0,89	48,06	0,06	3,24
22	прайс	Изолятор опорный ИОС -20-2000 УХЛ1	шт	54	1 064,97 10458,00/9,82				57 508,38				0	0	0	0
Цена МАТ=10458,00/9,82																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
23	прайс	Дистанционная распорка Р 3-120	шт	163	50,92 500,00/9,82				8 299,96				0	0	0	0
Цена МАТ=500,00/9,82																
24	ТЕРм08-02-146-06 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 9 кг	100 м кабеля	1,75	2 361,13	353,27	1 935,68	153,67	4 131,98	618,22	3 387,44	268,92	30,56	53,48	9,48	16,59
Объем=175 / 100																
25	прайс	Кабель ПвВнг-LS 3*150/95	м	178,5	625,76 6144,94/9,82				111 698,16				0	0	0	0
Объем=175*1,02																
Цена МАТ=6144,94/9,82																
26	ТЕРм08-02-146-07 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 13 кг	100 м кабеля	0,75	3 070,06	448,53	2 547,45	193,87	2 302,55	336,40	1 910,59	145,40	38,8	29,1	11,96	8,97
Объем=75 / 100																
27	прайс	Кабель ПвВнг-LS 3*185/95	м	76,5	821,28 8065,00/9,82				62 827,92				0	0	0	0
Объем=75*1,02																
Цена МАТ=8065,00/9,82																
28	ТЕРм08-02-165-09 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Муфта концевая эпоксидная для 3-жильного кабеля напряжением: до 10 кВ, сечение одной жилы до 240 мм2	1 шт.	12	1 461,25	96,18	1 360,12	114,60	17 535,00	1 154,16	16 321,44	1 375,20	8,32	99,84	7,07	84,84
Объем=4+8																
29	прайс	Муфта ЗПКНТп-6-150/240	шт	4	941,55 9246,00/9,82				3 766,20				0	0	0	0
Цена МАТ=9246,00/9,82																
30	прайс	Муфта ЗПКВТп-6-150/240	шт	8	872,30 8566,00/9,82				6 978,40				0	0	0	0
Цена МАТ=8566,00/9,82																
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									381 408,70	6 852,68	29 904,24	2 959,81		597,22		202,37
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									395 376,34	9 456,70	41 267,86	4 084,54		824,16		279,28
Накладные расходы									13 135,00							
Сметная прибыль									6 906,03							
Итого по разделу 3 Монтажные работы									415 417,37					824,16		279,28
Раздел 4. Оборудование																
31 О	прайс	Стоимость ЗРУ 6 кВ (43 ячейки, шинные мосты, 13 блоков модульного здания с площадками лестниц - 2)	комп	1	13 803 230,54 112800000/1,2/6,81				13 803 230,54				0	0	0	0
Цена ПЗ=112800000/1,2/6,81																
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									13 803 230,54							
Итого по разделу 4 Оборудование									13 803 230,54							
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									14 663 215,96	59 864,45	328 969,40	23 985,76		5255,5		1539,71
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									14 752 729,63	68 936,55	409 410,97	30 101,23		6042,3		1966,87
Накладные расходы									93 872,50							
Сметная прибыль									49 631,61							
Итого по смете:																
Итого Монтажные работы									1 093 003,20					6042,3		1966,87
Итого Оборудование									13 803 230,54							
Итого									14 896 233,74					6042,3		1966,87
В том числе:																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Материалы									471 151,57							
Машины и механизмы									409 410,97							
ФОТ									99 037,78							
Оборудование									13 803 230,54							
Накладные расходы									93 872,50							
Сметная прибыль									49 631,61							
ВСЕГО по смете									14 896 233,74					6042,3		1966,87
Пересчет в текущие цены (май 2025г.)																
Оплата труда рабочих (77274/164,33)		470,237							2 841 311							
Стоимость механизмов ТЦ		10							4 094 110							
Стоимость оборудования		рес ведомость							94 000 000							
Стоимость материалов		рес ведомость							5 139 207							
Накладные расходы 95%		470,237	8 009,17	0,95					3 577 896							
Сметная прибыль 50%		470,237	8 009,17	0,5					1 883 103							
Итого по смете:									111 535 626							
Перевозка рабочих		2,50%							438 391							
Итого по смете:									111 974 017							
НДС		20%							22 394 803,40							
ИТОГО С НДС									134 368 820,40							

Составил: ведущий инженер по надзору за строительством Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  С.Г. Парамонова

Проверил: начальник ПТО Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  А.А. Гребенчук

Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на новое
(наименование стройки)

ВЕДОМОСТЬ РЕСУРСОВ

Установка ЗРУ 6 кВ электростанции ПС 110/6/6.3 кВ Набережная Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на новое
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Общее кол-во	Стоимость, руб. в базисных ценах				Стоимость, руб. в текущих ценах			
					Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего	Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ресурсы подрядчика												
Материалы												
20	101-0069	Бензин авиационный Б-70	т	0,0048	6 717,79			32,25	65 968,70			316,65
21	101-0324	Кислород технический: газообразный	м3	119,6	7,23			864,71	71,00			8 491,43
22	101-0622	Миткаль «Т-2» суровый (суровье)	10 м	1,29	77,17			99,55	757,81			977,57
23	101-1306	Портландцемент общестроительного назначения бездобавочный, марки: 500	т	0,07272	541,65			39,39	5 319,00			386,80
24	101-1518	Электроды диаметром: 4 мм Э50А	т	0,1625	12 718,96			2 066,83	124 900,19			20 296,28
25	101-1671	Покровки простые строительные (скобы, закрепы, хомуты и т.п.) массой до 1,6 кг	кг	46,8	15,50			725,40	152,21			7 123,43
26	101-1728	Дюбели распорные с гайкой	100 шт.	0,3232	99,30			32,09	975,13			315,16
27	101-1755	Сталь полосовая, марка стали: Ст3сп шириной 50-200 мм толщиной 4-5 мм	т	0,04678	4 702,73			220,00	46 180,81			2 160,34
28	101-1924	Электроды диаметром: 4 мм Э42А	кг	645,998964	11,02			7 118,91	108,22			69 907,68
29	101-1977	Болты с гайками и шайбами строительные	кг	103,701012	12,83			1 330,49	125,99			13 065,35
30	101-2143	Краска	кг	24,501	28,58			700,24	280,66			6 876,34
31	101-2272	Аргон газообразный, сорт: I	м3	0,901	21,63			19,49	212,41			191,38
32	101-2278	Пропан-бутан, смесь техническая	кг	18,2	7,43			135,23	72,96			1 327,92
33	101-2343	Смазка универсальная тугоплавкая УТ (консталин жировой)	т	0,01474	12 490,81			184,11	122 659,75			1 808,00
34	101-2353	Спирт этиловый ректификованный технический, сорт I	т	0,1032	41 421,55			4 274,70	406 759,62			41 977,59
35	101-2478	Лента К226	100 м	0,09005	108,41			9,76	1 064,59			95,87
36	101-2482	Лента с запонками ЛМ3	100 м	1,075	113,81			122,35	1 117,61			1 201,44
37	101-2559	Сварочная проволока СВАК5	т	0,00106	93 862,70			99,49	921 731,71			977,04
38	101-2567	Флюс: ВАМИ	кг	2,12	11,43			24,23	112,24			237,95
39	101-3914	Дюбели распорные полипропиленовые	100 шт.	0,48	44,98			21,59	441,70			212,02
40	105-0071	Шпалы непитанные для железных дорог: 1 тип	шт.	46,8	280,03			13 105,40	2 749,89			128 695,07
41	113-1786	Лак битумный: БТ-123	т	0,0072	11 011,22			79,28	108 130,18			778,54
42	201-0835	Подкладки металлические	кг	793	9,39			7 446,27	92,21			73 122,37
43	201-0843	Конструкции стальные индивидуальные: решетчатые сварные массой до 0,1 т	т	0,404	12 301,82			4 969,94	120 803,87			48 804,76
44	408-0141	Песок природный для строительных: растворов средний	м3	0,0606	158,40			9,60	1 555,49			94,26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
45	506-1135	Прутки из алюминиевых сплавов марки АД1, круглого сечения, нормальной точности и прочности, немерной длины, диаметром: 5 мм	т	0,014681	60 516,00			888,44	594 267,12			8 724,44
46	506-1362	Припой оловянно-свинцовые бессурьмянистые марки: ПОС30	кг	1,25	61,49			76,86	603,83			754,79
47	509-0164	Распорки	шт.	58,3	9,79			570,76	96,14			5 604,83
48	509-0775	Вставки изоляционные	10 шт.	1,06	316,00			334,96	3 103,12			3 289,31
49	509-1206	Парафины нефтяные твердые марки Т-1	т	0,00012	8 105,64			0,97	79 597,38			9,55
50	509-1519	Скоба: У1078	100 шт.	0,132	351,00			46,33	3 446,82			454,98
51	999-9950	Вспомогательные ненормируемые ресурсы (2% от Оплаты труда рабочих)	руб	1197,47642	1,00			1 197,48	9,82			11 759,22
52	прайс	Дистанционная распорка Р 3-120	шт	163	50,92			8 299,96	500,03			81 505,61
53	прайс	Зажим 2АА-5-3	шт	54	207,74			11 217,96	2 040,01			110 160,37
54	прайс	Зажим А2А-400-2П	шт	24	54,99			1 319,76	540,00			12 960,04
55	прайс	Зажим А4А-400-2П	шт	48	87,68			4 208,64	861,02			41 328,84
56	прайс	Изолятор опорный ИОС -20-2000 УХЛ1	шт	54	1 064,97			57 508,38	10 458,01			564 732,29
57	прайс	Кабель ПвВнг-LS 3*150/95	м	178,5	625,76			111 698,16	6 144,96			1 096 875,93
58	прайс	Кабель ПвВнг-LS 3*185/95	м	76,5	821,28			62 827,92	8 064,97			616 970,17
59	прайс	Кабельная стойка К 1153 У1	шт	106	120,92			12 817,52	1 187,43			125 868,05
60	прайс	Кабельная стойка К 1163 У1	шт	318	33,94			10 792,92	333,29			105 986,47
61	прайс	Крышка КЛ 400	шт	60	537,82			32 269,20	5 281,39			316 883,54
62	прайс	Лоток кабельный ЛМ400х65	шт	60	519,90			31 194,00	5 105,42			306 325,08
63	прайс	Лоток НЛ 40-П1,87	шт	6	350,81			2 104,86	3 444,95			20 669,73
64	прайс	Муфта ЗПКВТп-6-150/240	шт	8	872,30			6 978,40	8 565,99			68 527,89
65	прайс	Муфта ЗПКНТп-6-150/240	шт	4	941,55			3 766,20	9 246,02			36 984,08
66	прайс	Перемычка ПГС 35-280 У2,5	шт	23	21,23			488,29	208,48			4 795,01
67	прайс	Подвеска кабельная К1167 У1	шт	58	9,18			532,44	90,15			5 228,56
68	прайс	Провод АС-400/51	м	540,6	122,20			66 061,32	1 200,00			648 722,16
69	прайс	Соединитель перегородок К168	шт	30	7,28			218,40	71,49			2 144,69
		Итого "Материалы"						471151,43				4626706,88
Транспортные расходы					10,3%						4166668,52	429 167
Заготовительно-складские расходы					2,0%							83 333
Итого "Материалы" без НДС												5 139 207
Оборудование												
70	прайс	Стоимость ЗРУ 6 кВ (43 ячейки, шинные мосты, 13 блоков модульного здания с площадками лестниц - 2)	комп	1	13 803 230,54			13 803 230,54	94000000			94 000 000,00
		Итого "Оборудование"						13803230,54				94 000 000,00

Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на новое
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 09-01-01
(локальная смета)

на Пусконаладочные работы, Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"(инв.№00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на новое
(наименование работ и затрат, наименование объекта)



№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.3/п	Эк.Маш	3/пМех		Осн.3/п	Эк.Маш	3/пМех				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. Первичное оборудование 3,15 кВ																
1	ТЕРп01-02-017-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Трансформатор тока измерительный выносной напряжением: до 11 кВ, с твердой изоляцией	1 шт.	111	65,55	65,55			7 276,05	7 276,05			4,5	499,5	0	0
2	ТЕРп01-12-010-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание: первичной обмотки трансформатора измерительного	1 испытание	111	37,64	37,64			4 178,04	4 178,04			2,43	269,73	0	0
3	ТЕРп01-12-010-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание: вторичной обмотки трансформатора измерительного	1 испытание	246	25,08	25,08			6 169,68	6 169,68			1,62	398,52	0	0
4	ТЕРп01-04-033-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Терминал дистанционной	1 компл.	62	2 987,05	2 987,05			185 197,10	185 197,10			185,76	11517,12	0	0
5	ТЕРп01-12-010-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание: вторичной обмотки трансформатора измерительного	1 испытание	62	25,08	25,08			1 554,96	1 554,96			1,62	100,44	0	0
6	ТЕРп01-02-015-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Трансформатор напряжения измерительный однофазный напряжением: до 11 кВ	1 шт.	12	144,20	144,20			1 730,40	1 730,40			9,9	118,8	0	0
7	ТЕРп01-12-010-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание: первичной обмотки трансформатора измерительного	1 испытание	12	37,64	37,64			451,68	451,68			2,43	29,16	0	0
8	ТЕРп01-12-010-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание: вторичной обмотки трансформатора измерительного	1 испытание	36	25,08	25,08			902,88	902,88			1,62	58,32	0	0
9	ТЕРп01-03-008-05 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель: автоматический с электромагнитным дутьем или вакуумный и элегазовый напряжением до 11 кВ	1 шт.	38	316,96	316,96			12 044,48	12 044,48			21,6	820,8	0	0
10	ТЕРп01-12-021-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание аппарата коммутационного	1 испытание	228	41,23	41,23			9 400,44	9 400,44			2,83	645,24	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
11	ТЕРп01-12-020-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание сборных и соединительных шин напряжением: до 11 кВ	1 испытание	12	100,40	100,40			1 204,80	1 204,80			7,29	87,48	0	0
12	ТЕРп01-12-020-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание сборных и соединительных шин напряжением: до 11 кВ	1 испытание	18	100,40	100,40			1 807,20	1 807,20			7,29	131,22	0	0
13	ТЕРп01-12-027-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением: до 10 кВ	1 испытание	24	66,96	66,96			1 607,04	1 607,04			4,86	116,64	0	0
14	ТЕРп01-11-024-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: свыше 1 кВ	1 фазировка	6	24,93	24,93			149,58	149,58			1,62	9,72	0	0
15	ТЕРп01-11-011-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	3	199,45	199,45			598,35	598,35			12,96	38,88	0	0
Объем=300 / 100																
16	ТЕРп01-11-028-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром обмоток машин и аппаратов (ОПН изоляция)	1 измерение	105	1,23	1,23			129,15	129,15			0,08	8,4	0	0
17	ТЕРп01-11-027-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Измерение токов утечки: ограничителя напряжения (ОПН утечка)	1 измерение	105	31,09	31,09			3 264,45	3 264,45			2,02	212,1	0	0
18	ТЕРп01-11-021-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Измерение переходных сопротивлений постоянному току контактов шин распределительных устройств напряжением: до 10 кВ	1 измерение	63	12,62	12,62			795,06	795,06			0,82	51,66	0	0
19	ТЕРп01-12-023-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание ввода и проходного изолятора с фарфоровой, жидкой или бумажной изоляцией (до установки на оборудование)	1 испытание	12	35,93	35,93			431,16	431,16			2,43	29,16	0	0
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									238 892,50	238 892,50				15142,89		
Накладные расходы									176 780,45							
Сметная прибыль									86 001,30							
Итого по разделу 1 Первичное оборудование 3,15 кВ									501 674,25					15142,89		
Раздел 2. Вторичные цепи и элементы																
20	ТЕРп01-04-034-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Дистанционная защита распределительных сетей 6-20 кВ: терминал СПАС - 800; Терминалы РЗА	1 компл.	41	960,97	960,97			39 399,77	39 399,77			59,76	2450,16	0	0
21	ТЕРп01-06-021-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2; Разводка цепей ТТ	1 схема	82	39,68	39,68			3 253,76	3 253,76			2,88	236,16	0	0
22	ТЕРп01-06-020-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Вторичной цепи: группы из трех однофазных трансформаторов напряжения до 11 кВ; Цепи ТН	1 система	4	79,35	79,35			317,40	317,40			5,76	23,04	0	0
23	ТЕРп01-06-021-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2; Разводка цепей ТН (цепи защит)	1 схема	4	39,68	39,68			158,72	158,72			2,88	11,52	0	0
24	ТЕРп01-06-021-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): за каждую последующую панель (шкаф, ячейку) свыше 2; Разводка цепей ТН (цепи защит)	1 схема	36	9,91	9,91			356,76	356,76			0,72	25,92	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
25	ТЕРп01-06-021-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2; Разводка цепей ТН (цепи учета)	1 схема	4	39,68	39,68			158,72	158,72			2,88	11,52	0	0
26	ТЕРп01-06-021-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): за каждую последующую панель (шкаф, ячейку) свыше 2; Разводка цепей ТН (цепи учета)	1 схема	36	9,91	9,91			356,76	356,76			0,72	25,92	0	0
27	ТЕРп01-06-021-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): до 2; Разводка цепей ТН (цепи треугольника)	1 схема	4	39,68	39,68			158,72	158,72			2,88	11,52	0	0
28	ТЕРп01-06-021-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек): за каждую последующую панель (шкаф, ячейку) свыше 2; Разводка цепей ТН (цепи треугольника)	1 схема	36	9,91	9,91			356,76	356,76			0,72	25,92	0	0
29	ТЕРп01-03-003-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель постоянного тока быстродействующий напряжением до 1 кВ, номинальный ток: до 1000 А; Автоматы пост ток	1 шт.	166	81,29	81,29			13 494,14	13 494,14			7,2	1195,2	0	0
30	ТЕРп01-03-002-04 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель трехполюсный напряжением до 1 кВ с: электромагнитным, тепловым или комбинированным расцепителем, номинальный ток до 50 А; АВ 3 фазы	1 шт.	8	20,32	20,32			162,56	162,56			1,8	14,4	0	0
31	ТЕРп01-03-001-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель однополюсный напряжением до 1 кВ: с электромагнитным, тепловым или комбинированным расцепителем; АВ 1 фаза	1 шт.	4	15,35	15,35			61,40	61,40			1,36	5,44	0	0
32	ТЕРп01-03-020-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема вторичной коммутации масляного выключателя с дистанционным управлением с общим электромагнитным, моторным или грузовым приводом, напряжение выключателя: до 11 кВ, Вторичные цепи выключателей 10 кВ	1 схема	41	301,99	301,99			12 381,59	12 381,59			21,6	885,6	0	0
33	ТЕРп01-03-025-04 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема электромагнитной блокировки коммутационных аппаратов, количество блокируемых аппаратов: до 20, Схема блокировки	1 схема	4	629,15	629,15			2 516,60	2 516,60			45	180	0	0
34	ТЕРп01-04-063-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Дуговая защита секций: комплектных распределительных устройств (КРУ)	1 компл.	4	643,89	643,89			2 575,56	2 575,56			42,48	169,92	0	0
35	ТЕРп01-13-001-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Присоединение с количеством взаимосвязанных устройств: до 10 шт.; Вторичные цепи ввод	1 присоединение	4	1 055,49	1 055,49			4 221,96	4 221,96			59,94	239,76	0	0
36	ТЕРп01-13-001-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Присоединение с количеством взаимосвязанных устройств: до 5 шт.; Вторичные цепи ОЛ	1 присоединение	31	713,16	713,16			22 107,96	22 107,96			40,5	1255,5	0	0
37	ТЕРп01-13-001-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Присоединение с количеством взаимосвязанных устройств: до 10 шт.; Вторичные цепи ТН	1 присоединение	4	1 055,49	1 055,49			4 221,96	4 221,96			59,94	239,76	0	0
38	ТЕРп01-13-001-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Присоединение с количеством взаимосвязанных устройств: до 5 шт.; Вторичные цепи СВ	1 присоединение	2	713,16	713,16			1 426,32	1 426,32			40,5	81	0	0
39	ТЕРп01-12-029-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание цепи вторичной коммутации	1 испытание	252	23,45	23,45			5 909,40	5 909,40			1,62	408,24	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
40	ТЕРп01-11-026-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Снятие, обработка и анализ: осциллограмм	1 осциллограмм а	41	99,73	99,73			4 088,93	4 088,93			6,48	265,68	0	0
41	ТЕРп01-10-002-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема образования участка сигнализации (центральной, технологической, местной, аварийной, предупредительной и др.); Цепи сигнализации	1 участок	8	330,21	330,21			2 641,68	2 641,68			23,49	187,92	0	0
42	ТЕРп01-11-028-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром обмоток машин и аппаратов; Изоляция вторичных цепей	1 измерение	252	1,23	1,23			309,96	309,96			0,08	20,16	0	0
43	ТЕРп01-13-001-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Присоединение с количеством взаимосвязанных устройств: до 5 шт.; Шкаф ввода питания оперативных шин	1 присоединени е	2	713,16	713,16			1 426,32	1 426,32			40,5	81	0	0
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									122 063,71	122 063,71				8051,26		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									146 476,45	146 476,45				9661,51		
Накладные расходы									108 392,57							
Сметная прибыль									52 731,52							
Итого по разделу 2 Вторичные цепи и элементы									307 600,54					9661,51		
Раздел 3. СН БМЗ																
44	ТЕРп01-03-002-04 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель трехполюсный напряжением до 1 кВ с: электромагнитным, тепловым или комбинированным расцепителем, номинальный ток до 50 А; АВ 3 фазы	1 шт.	6	20,32	20,32			121,92	121,92			1,8	10,8	0	0
45	ТЕРп01-03-001-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель однополюсный напряжением до 1 кВ: с электромагнитным, тепловым или комбинированным расцепителем; АВ 1 фаза	1 шт.	10	15,35	15,35			153,50	153,50			1,36	13,6	0	0
46	ТЕРп01-03-001-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Выключатель однополюсный напряжением до 1 кВ: с устройством защитного отключения; АВ с УЗО	1 шт.	5	20,32	20,32			101,60	101,60			1,8	9	0	0
47	ТЕРп01-05-015-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Устройство АВР: со схемой восстановления напряжения	1 устройство	1	318,42	318,42			318,42	318,42			20,88	20,88	0	0
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									695,44	695,44				54,28		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									834,53	834,53				65,14		
Накладные расходы									617,55							
Сметная прибыль									300,43							
Итого по разделу 3 СН БМЗ									1 752,51					65,14		
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									361 651,65	361 651,65				23248		
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									386 203,48	386 203,48				24869		
Накладные расходы									285 790,58							
Сметная прибыль									139 033,25							
ВСЕГО по смете									811 027,31					24869		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Пересчет в текущие цены (май 2025г.)																
Оплата труда рабочих (77274/164,33)		470,237							11 694 213							
Накладные расходы ПНР 65%		470,237	24 869,00	0,65					7 601 306							
Сметная прибыль ПНР 40%		470,237	24 869,00	0,4					4 677 727							
Итого по смете:									23 973 246							
Перевозка рабочих		1,60%							383 572							
Итого по смете:									24 356 818							
НДС		20%							4 871 363,60							
ИТОГО С НДС									29 228 181,60							

Составил: ведущий инженер по надзору за строительством Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго" _____ С.Г. Парамонова

Проверил: начальник ПТО Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго" _____ А.А. Гребенчук



Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная» Литер Г1, расположенная по адресу: Кемеровская область, г. Белово, пгт. Грамотеино
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА

(локальная смета)

на Выполнение работ по восстановлению цепей вторичной коммутации с последующим выполнением пусконаладочных работ

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. Демонтаж																
1	ТЕРм08-02-147-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Демонтаж. Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы, масса 1 м кабеля: до 2 кг	100 м кабеля	48,5	66,53	42,73	23,80	0,97	3 226,71	2 072,41	1 154,30	47,05	3,696	179,26	0,06	2,91
571/пр_2022_п.84_т.3_стр.4_стб.3 Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в лом), без разборки и резки ОЗП=0,3; ЭМ=0,3 к расх.; ЗПМ=0,3; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,3; ТЗМ=0,3																
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									3 226,71	2 072,41	1 154,30	47,05		179,26		2,91
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									3 872,05	2 486,89	1 385,16	56,46		215,11		3,49
Накладные расходы									2 467,05							
Сметная прибыль									1 297,11							
Итого по разделу 1 Демонтаж									7 636,21					215,11		3,49
Раздел 2. Монтаж кабеля																
2	ТЕРм08-02-147-10 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением по всей длине, масса 1 м кабеля: до 1 кг	100 м кабеля	70,35	284,82	162,76	82,07	3,24	20 037,09	11 450,17	5 773,62	227,93	14,08	990,53	0,2	14,07
3	ТЕРм08-02-147-13 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением по всей длине, масса 1 м кабеля: до 6 кг	100 м кабеля	2,8	537,89	343,10	151,20	3,24	1 506,09	960,68	423,36	9,07	29,68	83,1	0,2	0,56
4	ТЕРм08-02-144-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей сечением: до 16 мм2	100 шт.	25,46	143,38	140,57			3 650,45	3 578,91			12,16	309,59	0	0
5	ТССЦ-501-1688 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 4 и сечением 1,5 мм2	1000 м	2,71	14 974,94				40 582,09				0	0	0	0
6	ТССЦ-501-1689 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 1,5 мм2	1000 м	1,505	17 502,51				26 341,28				0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7	ТССЦ-501-1690 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 7 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,185	22 568,93				4 175,25				0	0	0	0
8	ТССЦ-501-1691 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 10 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,235	30 789,94				7 235,64				0	0	0	0
9	ТССЦ-501-1693 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 19 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,05	51 230,05				2 561,50				0	0	0	0
10	ТССЦ-501-1696 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 4 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,14	20 296,47				2 841,51				0	0	0	0
11	ТССЦ-501-1697 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,655	24 218,12				15 862,87				0	0	0	0
12	ТССЦ-501-8482 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 3 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,635	5 192,88				3 297,48				0	0	0	0
13	ТССЦ-501-8506 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,395	8 974,55				3 544,95				0	0	0	0
14	ТССЦ-501-8483 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 3 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,38	8 282,44				3 147,33				0	0	0	0
15	ТССЦ-501-8507 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,145	14 410,05				2 089,46				0	0	0	0
16	ТССЦ-501-0436 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №519/пр	Кабели силовые на напряжение 6000 В для прокладки в земле с алюминиевыми жилами в свинцовой оболочке марки: АСБУ, с числом жил - 3 и сечением 150 мм2	1000 м	0,28	206 484,09				57 815,55				0	0	0	0
17	ТЕРм08-02-152-04 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Стойка сборных кабельных конструкций (без полок), масса: до 1,6 кг	100 шт.	0,05	456,51	262,64	141,46	0,16	22,83	13,13	7,07	0,01	22,72	1,14	0,01	0
18	ТЕРм08-02-396-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №515/пр	Короб металлический на конструкциях, кронштейнах, по фермам и колоннам, длина: 2 м	100 м	0,2	842,46	339,90	353,52	99,22	168,49	67,98	70,70	19,84	30,08	6,02	8,18	1,64
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									194 879,86	16 070,87	6 274,75	256,85		1390,38		16,27
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									199 348,98	19 285,04	7 529,70	308,22		1668,46		19,52

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Накладные расходы									19 005,46							
Сметная прибыль									9 992,56							
Итого по разделу 2 Монтаж кабеля									228 347,00					1668,46		19,52
Раздел 3. ПНР																
19	ТЕРп01-02-017-07 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Трансформатор тока встроенный во вводы выключателя, силового трансформатора	1 шт.	12	117,98	117,98			1 415,76	1 415,76			8,1	97,2	0	0
20	ТЕРп01-03-020-05 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема вторичной коммутации масляного выключателя с дистанционным управлением с общим электромагнитным, моторным или грузовым приводом, напряжение выключателя: до 220 кВ	1 схема	2	566,23	566,23			1 132,46	1 132,46			40,5	81	0	0
21	ТЕРп01-03-024-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема вторичной коммутации разъединителя с дистанционным управлением, привод: общий, напряжение разъединителя до 220 кВ	1 схема	6	251,66	251,66			1 509,96	1 509,96			18	108	0	0
22	ТЕРп01-03-025-03 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема электромагнитной блокировки коммутационных аппаратов, количество блокируемых аппаратов: до 10	1 схема	3	503,32	503,32			1 509,96	1 509,96			36	108	0	0
23	ТЕРп01-10-010-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Схема контроля изоляции электрической сети: с помощью электроизмерительных приборов	1 схема	2	65,91	65,91			131,82	131,82			4,86	9,72	0	0
24	ТЕРп01-11-024-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: до 1 кВ	1 фазировка	2	12,62	12,62			25,24	25,24			0,82	1,64	0	0
25	ТЕРп01-11-026-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Снятие, обработка и анализ: векторных диаграмм	1 диаграмма	16	24,93	24,93			398,88	398,88			1,62	25,92	0	0
26	ТЕРп01-11-028-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром: кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электропотребителям	1 линия	18	4,92	4,92			88,56	88,56			0,32	5,76	0	0
27	ТЕРп01-12-027-02 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением: до 35 кВ	1 испытание	15	100,40	100,40			1 506,00	1 506,00			7,29	109,35	0	0
28	ТЕРп01-12-029-01 Приказ Минстроя России от 28.02.17 №517/пр	Испытание цепи вторичной коммутации	1 испытание	4	23,45	23,45			93,80	93,80			1,62	6,48	0	0
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									7 812,44	7 812,44				553,07		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									10 156,17	10 156,17				718,99		
Накладные расходы									7 515,57							
Сметная прибыль									3 656,22							
Итого по разделу 3 ПНР									21 327,96					718,99		
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									205 919,01	25 955,72	7 429,05	303,90		2122,71		19,18
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									213 377,21	31 928,11	8 914,86	364,68		2602,56		23,02
В том числе, справочно:																
421/пр_2020_прил.10_т.3_п.4_гр.4 Производство работ осуществляется в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи, вблизи объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства, внутренняя проводка в которых не обесточена, если это приведет к ограничению действий рабочих в соответствии с требованиями техники безопасности ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2 (Поз. 1-2, 16, 3-15, 18-19)									5 114,47	3 628,66	1 485,81	60,78		313,928		3,836

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
421/пр_2020_прил.10_т.7_п.4 Производство работ осуществляется в действующих электроустановках (в трансформаторных и распределительных подстанциях, в электропомещениях (щитовые, пультовые, подстанции, реакторные, распределительные устройства и пункты, кабельные шахты, тоннели и каналы, кабельные полуэтажи) с действующим электрооборудованием или кабельными линиями под напряжением), с оформлением при этом наряда-допуска или распоряжения в соответствии с требованиями к охране труда, утверждаемыми в соответствии с подпунктом 5.2.28 пункта 5 Положения о Министерстве труда и социальной защиты Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2012 г. № 610 ОЗП=1,3; ТЗ=1,3 (Поз. 20-29)									2 343,73	2 343,73				165,921		
Накладные расходы									28 988,09							
Сметная прибыль									14 945,90							
Итого по смете:																
Итого по Монтажным работам																
Итого									235 983,24					1883,57		23,02
Итого по Прочим затратам																
Итого									21 327,96					718,99		
Итого									257 311,20					2602,56		23,02
В том числе:																
Материалы									172 534,24							
Машины и механизмы									8 914,86							
ФОТ									32 292,79							
Накладные расходы									28 988,09							
Сметная прибыль									14 945,90							
ВСЕГО по смете									257 311,20					2602,56		23,02
Пересчет в текущие цены (май 2025г.)																
Оплата труда рабочих (77274/164,33)		470,237							1 223 819							
Стоимость механизмов ТЦ		10							89 149							
Стоимость материалов		рес ведомость							1 694 285							
Накладные расходы 95%		470,237	1 906,59	0,95					851 721							
Сметная прибыль 50%		470,237	1 906,59	0,5					448 274							
Накладные расходы ПНР 65%		470,237	718,99	0,65					219 762							
Сметная прибыль ПНР 40%		470,237	718,99	0,4					135 238							
Итого по смете:									4 662 249							
Перевозка рабочих		2,50%							116 556							
Итого по смете:									4 778 805							
НДС		20%							955 761,00							
ИТОГО С НДС									5 734 566,00							

Составил: ведущий инженер по надзору за строительством Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" "Прокопьевскэнерго" _____ С.Г. Парамонова

Проверил: начальник ПТО Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго" _____ А.А. Гребенчук

Электростанция ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная» Литер Г1, расположенная по адресу: Кемеровская область, г. Белово, пгт. Грамотеино, м-н Листвяжный, 1.

(наименование стройки)

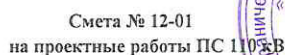
ВЕДОМОСТЬ РЕСУРСОВ

Выполнение работ по восстановлению цепей вторичной коммутации с последующим выполнением пусконаладочных работ

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Общее кол-во	Стоимость, руб. в базисных ценах		Стоимость, руб. в текущих ценах		К-т удор.
					Цена	Всего	Цена	Всего	
Материалы									
18	101-1481	Шурупы с полукруглой головкой: 4x40 мм	т	0,045353	17 374,96	788,00	170622,11	7 738,22	9,82
19	101-1924	Электроды диаметром: 4 мм Э42А	кг	1,552	11,02	17,11	108,22	167,95	9,82
20	101-1977	Болты с гайками и шайбами строительные	кг	0,16	12,83	2,05	125,99	20,16	9,82
21	101-2478	Лента К226	100 м	1,792175	108,41	194,29	1064,59	1 907,92	9,82
22	101-3914	Дюбели распорные полипропиленовые	100 шт.	0,08	44,98	3,60	441,70	35,34	9,82
23	113-1786	Лак битумный: БТ-123	т	0,052698	11 011,22	580,27	108130,18	5 698,24	9,82
24	506-1362	Припои оловянно-свинцовые бессурьмянистые марки: ПОС30	кг	18,2875	61,49	1 124,50	603,83	11 042,57	9,82
25	509-1519	Скоба: У1078	100 шт.	0,022	351,00	7,72	3446,82	75,83	9,82
26	999-9950	Вспомогательные ненормируемые ресурсы (2% от Оплаты труда рабочих)	руб	321,7141	1,00	321,71	9,82	3 159,23	9,82
27	ТССЦ-501-0436	Кабели силовые на напряжение 6000 В для прокладке в земле с алюминиевыми жилами в свинцовой оболочке марки: АСБУ, с числом жил - 3 и сечением 150 мм2	1000 м	0,28	206 484,09	57 815,55	2027673,76	567 748,65	9,82
28	ТССЦ-501-1688	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 4 и сечением 1,5 мм2	1000 м	2,71	14 974,94	40 582,09	147053,91	398 516,10	9,82
29	ТССЦ-501-1689	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 1,5 мм2	1000 м	1,505	17 502,51	26 341,28	171874,65	258 671,35	9,82
30	ТССЦ-501-1690	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 7 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,185	22 568,93	4 175,25	221626,89	41 000,98	9,82

31	ТССЦ-501-1691	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 10 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,235	30 789,94	7 235,64	302357,21	71 053,94	9,82
32	ТССЦ-501-1693	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 19 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,05	51 230,05	2 561,50	503079,09	25 153,95	9,82
33	ТССЦ-501-1696	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 4 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,14	20 296,47	2 841,51	199311,34	27 903,59	9,82
34	ТССЦ-501-1697	Кабели контрольные с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией, не распространяющие горение, с низким дымо- и газовыделением марки: КВВГЭнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,655	24 218,12	15 862,87	237821,94	155 773,37	9,82
35	ТССЦ-501-8482	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 3 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,635	5 192,88	3 297,48	50994,08	32 381,24	9,82
36	ТССЦ-501-8483	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 3 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,38	8 282,44	3 147,33	81333,56	30 906,75	9,82
37	ТССЦ-501-8506	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 1,5 мм2	1000 м	0,395	8 974,55	3 544,95	88130,08	34 811,38	9,82
38	ТССЦ-501-8507	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией и оболочкой, не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением марки: ВВГнг-LS, с числом жил - 5 и сечением 2,5 мм2	1000 м	0,145	14 410,05	2 089,46	141506,69	20 518,47	9,82
Итого "Материалы"					172534,16		1 694 285		



Реконструкция объекта Электростанция ПС 110/6/6-3кВ "Набережная" (инв. №00003702) с заменой ЗРУ 6 кВ на

ООО «СибТЭК»

№ п/п	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	№№ частей глав, таблиц и пунктов указаний к разделу или главе Сборника цен на проектные работы	Расчет стоимости					Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4					5
1		Сборник Укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) ПС и ЛЭП для нужд ПАО Россети						
	Затраты	Кол-во	Кэф-ты					
	Установка ЗРУ 6 кВ электроподстанции ПС 110/6/6.3 кВ							
	Показатели стоимости ячейки одного комплекта	1		Табл. № 18	43	х	346	14878,00
	Реконструкция объекта	1		Табл. № 1	14878,00	х	0,86	12795,08
	ИТОГО:							12 795,08
Итого Ц стр.01.01.2000г.							12 795,08	
2	Определение базовой цены на проектирование в ценах 2001г. При стоимости строительства:	Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве Объекты энергетики Электросетевые объекты СБЦП 81-2001-24 (Москва 2016) Табл.1				11,97	14,96	9,07
	12,80		млн. руб.					
	Процент базовой цены на проектные работы от общей стоимости строительства в ценах на 01.01.2001г.				9,2	8,73		
	Базовая цена на разработку проектной и рабочей документации		Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве Объекты энергетики Электросетевые объекты СБЦП 81-2001-24 (Москва 2016)	12 795,08	*	9,07%		
3	Рабочая документация (Письмо Министерства регионального развития РФ от 24 октября 2008 г. N 27321-ИМ/08)		0,6	Ц (01)= Цстр*0,6				696,33
4	Итого в базе цен на 2001г:							696,33

5	С применением индекса изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ на 2 квартал 2025г. (Письмо Минстроя России от 21.04.2025г. №23229-ИФ/09 прил.5)		6,53			4547,05
	Итого на 2 квартал 2025г. Без НДС, руб		4547,05	*	1000	4 547 045,87

* в стоимость работ не включены работы связанные с комплексными инженерными изысканиями и прохождением

Проверил: ведущий инженер по надзору за строительством Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  С.Г. Парамонова

Согласовал: начальник ПТО Филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  А.А. Гребенчук