Приложение 1 к Техническим требованиям

Организация «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Филиал «Южно-Якутские электрические сети»

СП Нерюнгринский РЭС, ГП НРЭС

Объект, инв.№ YA0003237, ПС 110 кВ Гранитная, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри: яч. № 2, 7, 8, 9.

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №**

Комиссия провела обследование: ПС 110 кВ Гранитная, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по капитальному ремонту:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | Обнаруженные дефекты | **Ед. измер.** | **Кол-во** | Наименование работ |
|  | 1. Срок эксплуатации измерительных ТТ составляет более 25 лет.  2. Метрологические характеристики измерительных ТТ не соответствуют требованиям, предъявляемым к системе АСКУЭ. | шт | 4 | Демонтаж трансформатора тока ТПЛ-10 У3 |
|  | шт | 2 | Демонтаж трансформатора тока ТОЛ-10-I-У2 |
|  | шт | 2 | Демонтаж трансформатора тока ТЛМ-10-2 У3 |
|  | шт | 4 | Монтаж трансформатора тока ТЛП-10-5 М1С |
|  | шт | 2 | Монтаж трансформатора тока ТЛО-10 М11АС |
|  | шт | 3 | Монтаж трансформатора тока ТЛО-10 М01АС |
|  | шт | 4 | Установка элементов схемы вторичных цепей (щитовой прибор амперметр) |
|  | шт | 4 | Установка переходной рамки КС-120 к щитовому прибору (амперметру) |
|  | м | 30 | Монтаж вторичных цепей щитовых приборов |
|  | шт | 200 | Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей |
|  | шт | 9 | Наладка вторичных цепей ТТ-6 кВ (протоколы проверки ТТ) |
| **Материалы:** | | | | |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-50/5 У2 б 5кА ***(GB000067005)*** | шт | 2 | передается подрядчику по акту передачи в монтаж |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-100/5 У2 б 10кА ***(GB000067004)*** | шт | 2 |
|  | Трансформатор тока ТЛО-10 М11АС-0,2S/10P-10/15-100/5 У2 б 10кА ***(GB000066970)*** | шт | 2 |
|  | Трансформатор тока ТЛО-10 М01АС-0,2S/0,2/10P-10/10/15-400/5 У2 б 40кА (с комплектом адаптации для ТЛМ) ***(GB000066947)*** | шт | 3 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 50/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 1 | Приобретаются подрядчиком самостоятельно.  Кабельно-проводниковая продукция должна соответствовать всем необходимым ГОСТ, иметь сертификаты соответствия и паспорта качества |
|  | Амперметр PA194I-2X1 100/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 2 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 400/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 1 |
|  | Переходная рамка КС-120 к щитовому прибору | шт | 4 |
|  | Провод ПВ4 1×1,5 белый ГОСТ | м | 30 |
|  | Наконечник НШВИ-1,5-12 | уп | 1 |
|  | Наконечник НШВИ-2,5-12 | уп | 1 |
|  | Стяжка кабельная REXANT 3 мм×200 мм | шт. | 100 |
| **Транспортная схема** | | | | |
|  | От РПБ-3 до ПС 110 кВ Гранитная и обратно | км | 14 |  |
| **Погрузо-разгрузочные работы** | | | | |
|  |  |  |  |  |

Объект, инв.№ YA0003257, ПС 35 кВ ЛДЗ, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри: яч. № 1, 3, 7, 26, 32, 33, 39, 47, 49, 51, 53.

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №**

Комиссия провела обследование: ПС 35 кВ ЛДЗ, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по капитальному ремонту:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | Обнаруженные дефекты | **Ед. измер.** | **Кол-во** | Наименование работ |
|  | Срок эксплуатации измерительных ТТ составляет более 25 лет.  2. Метрологические характеристики измерительных ТТ не соответствуют требованиям, предъявляемым к системе АСКУЭ. | шт | 10 | Демонтаж трансформатора тока ТПЛ-10У3 |
|  | шт | 6 | Демонтаж трансформатора тока ТПЛ-10МУ2 |
|  | шт | 2 | Демонтаж трансформатора тока ТПОЛ-10 |
|  | шт | 4 | Демонтаж трансформатора тока ТПЛМ-10 |
|  | шт | 22 | Монтаж трансформатора тока ТЛП-10-5 М1С |
|  | шт | 11 | Установка элементов схемы вторичных цепей (щитовой прибор амперметр) |
|  | шт | 9 | Установка переходной рамки КС-120 к щитовому прибору (амперметру) |
|  | м | 110 | Монтаж вторичных цепей щитовых приборов |
|  | шт | 400 | Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей |
|  | шт | 22 | Наладка вторичных цепей ТТ-6 кВ (протоколы проверки ТТ) |
| **Материалы:** | | | | |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/0,2/10P-10/10/15-30/5 У2 б 5кА ***(GB000066986)*** | шт | 2 | передается подрядчику по акту передачи в монтаж |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-50/5 У2 б 5кА ***(GB000067005)*** | шт | 2 |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-100/5 У2 б 10кА ***(GB000067004)*** | шт | 2 |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-150/5 У2 б 15кА ***(GB000067002)*** | шт | 2 |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-200/5 У2 б 20кА ***(GB000067003)*** | шт | 6 |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-300/5 У2 б 31,5кА ***(GB000067008)*** | шт | 4 |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-400/5 У2 б 40кА (***GB000067007)*** | шт | 4 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 30/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 1 | Приобретаются подрядчиком самостоятельно.  Кабельно-проводниковая продукция должна соответствовать всем необходимым ГОСТ, иметь сертификаты соответствия и паспорта качества |
|  | Амперметр PA194I-2X1 50/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 1 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 100/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 1 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 150/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 1 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 200/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 3 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 300/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 2 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 400/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 2 |
|  | Переходная рамка КС-120 к щитовому прибору | шт | 9 |
|  | Провод ПВ4 1×1,5 белый ГОСТ | м | 110 |
|  | Наконечник НШВИ-1,5-12 | уп | 2 |
|  | Наконечник НШВИ-2,5-12 | уп | 1 |
|  | Наконечник НКИ-1,5-4 | уп | 1 |
|  | Стяжка кабельная REXANT 3 мм×200 мм | шт | 200 |
| **Транспортная схема** | | | | |
| 1 | От РПБ-3 до ПС 35 кВ ЛДЗ и обратно | км | 46 |  |
| **Погрузо-разгрузочные работы** | | | | |
|  |  |  |  |  |

Объект, инв.№ YA0003358, ПС 110 кВ СХК, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри: яч. № 6, 8, 9, 10, 20, 22, 24, 27.

**ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ №**

Комиссия провела обследование: ПС 110 кВ СХК, вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по капитальному ремонту:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | Обнаруженные дефекты | **Ед. измер.** | **Кол-во** | Наименование работ |
|  | 1. Срок эксплуатации измерительных ТТ составляет более 25 лет.  2. Метрологические характеристики измерительных ТТ не соответствуют требованиям, предъявляемым к системе АСКУЭ. | шт | 6 | Демонтаж трансформатора тока ТПЛ-10У3 |
|  | шт | 10 | Демонтаж трансформатора тока ТПЛ-10-МУ2 |
|  | шт | 16 | Монтаж трансформатора тока ТЛП-10-5 М1С |
|  | шт | 8 | Установка элементов схемы вторичных цепей (щитовой прибор амперметр) |
|  | шт | 8 | Установка переходной рамки КС-120 к щитовому прибору (амперметру) |
|  | м | 50 | Монтаж вторичных цепей щитовых приборов |
|  | шт | 300 | Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей |
|  | шт | 16 | Наладка вторичных цепей ТТ-6 кВ (протоколы проверки ТТ) |
| **Материалы:** | | | | |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-100/5 У2 б 10кА ***(GB000067004)*** | шт | 10 | передается подрядчику по акту передачи в монтаж |
|  | Трансформатор тока ТЛП-10-5 М1С-0,2S/10P-10/15-300/5 У2 б 31,5кА ***(GB000067008)*** | шт | 6 |
|  | Амперметр PA194I-2X1 100/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 3 | Приобретаются подрядчиком самостоятельно.  Кабельно-проводниковая продукция должна соответствовать всем необходимым ГОСТ, иметь сертификаты соответствия и паспорта качества |
|  | Амперметр PA194I-2X1 300/5 Ж -40+70 кл.т. 0,5 | шт | 5 |
|  | Переходная рамка КС-120 к щитовому прибору | шт | 8 |
|  | Провод ПВ4 1×1,5 белый ГОСТ | м | 50 |
|  | Наконечник НШВИ-1,5-12 | уп | 1 |
|  | Наконечник НШВИ-2,5-12 | уп | 1 |
|  | Наконечник НКИ-1,5-4 | уп | 1 |
|  | Стяжка кабельная REXANT 3 мм×200 мм | шт. | 100 |
| **Транспортная схема** | | | | |
| 1 | От РПБ-3 до ПС 110 кВ СХК и обратно | км | 12 |  |
| **Погрузо-разгрузочные работы** | | | | |
|  |  |  |  |  |