

Opis przedmiotu zamówienia

1. Przedmiot zamówienia.

Przedmiotem zamówienia jest obsługa stacji transformatorowych SN, znajdujących się na terenie obiektów będących własnością Zamawiającego, obejmująca miesięczne przeglądy/ogłędziny stacji, usuwanie awarii i uszkodzeń, oraz bieżąca aktualizacja, odtworzenie lub wykonanie odpowiedniej instrukcji techniczno – ruchowej dla każdego obiektu.

2. Zakres usługi obejmuje:

- a. reprezentowanie Zamawiającego w kontaktach technicznych z właściwym miejscowo dystrybutorem energii elektrycznej dotyczących Stacji i układów pomiarowo – rozliczeniowych na podstawie upoważnienia;
- b. prowadzenie przełączeń i manewrów ruchowych w Stacji wynikających z bieżącej pracy
- c. Stacji oraz w sytuacjach awaryjnych (na wezwanie);
- d. prowadzenie ogłędzin Stacji – nie rzadziej niż raz w miesiącu,
- e. także dostarczanie Zleceniodawcy protokołów z tych ogłędzin;
- f. wykonywanie bieżącej konserwacji urządzeń Stacji;
- g. prowadzenie dokumentacji (książka ruchu Stacji);
- h. uaktualnianie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Stacji;
- i. uaktualnianie schematu Stacji;
- j. utrzymywanie wszystkich urządzeń w Stacji, konstrukcji rozdzielni 15 kV, ścian, podłóg i sufitów pomieszczeń rozdzielni 15 kV i komór transformatorowych w należytej czystości.

3. Zestawienie obiektów objętych postępowaniem:

l.p.	lokalizacja	stacja	typ	dystrybutor	Granica sieci
1.	Bolesławiec, ul. Przemysłowa 11	Stacja transformatorowa SN	MRw-bpp 20/1250-3 produkcji ZPUE S.A.	Tauron	głowica kablowa w stacji SN (?)
2.	Wałbrzych, ul. Uczniowska 32	Stacja transformatorowa SN	MRw-bpp 20/1250-3 produkcji ZPUE S.A.	Tauron	głowica kablowa w stacji SN (?)
3.	Chocicza Mała gm. Września, Chocicza Mała 26/27	Stacja transformatorowa SN	SN/nn K4-438	Enea	głowica kablowa w stacji SN (?)

4. Zakres czynności:

- a) W przypadku wystąpienia awarii typu „ciężkiego” (powodującej konieczność wyłączenia zasilania obiektu) sporządzenie stosownego protokołu z określeniem przyczyn awarii, określenie sposobu usunięcia awarii, przedstawienie oferty usunięcia awarii oraz gotowość do rozpoczęcia usuwania awarii – w terminie do 24h od zgłoszenia Zamawiającego. Koszt materiałów niezbędnych do usunięcia usterek/awarii leży po stronie Zamawiającego. Oferta wymaga zatwierdzenia przez Zamawiającego.
- b) W przypadku wystąpienia usterek i awarii typu „lekkiego” (niepowodujących konieczności wyłączenia zasilania obiektu) naprawa oraz usunięcie usterek przez Oferenta podczas miesięcznych przeglądów i ogłędzin stacji w cenie ofertowej. Koszt materiałów niezbędnych do usunięcia usterek/awarii leży po stronie Zamawiającego.
- c) W ramach miesięcznych przeglądów/ogłędzin Oferent będzie wykonywał również drobne naprawy do 15 punktów elektrycznych miesięcznie (punkt oświetlenia, punkt pojedynczego gniazda elektrycznego czy punkt włącznika) na obiektach będących własnością Zamawiającego. Niezbędny materiał w celu wykonania drobnych prac po stronie Zamawiającego.
- d) Szczegółowy zakres prac przedstawiono w punkcie 5. załącznika nr 1 do zapytania ofertowego oraz w instrukcjach współpracy ruchowej poszczególnych obiektów.

- e) Okresowe badanie sprzętu dielektrycznego będącego na wyposażeniu stacji SN leży po stronie Wykonawcy. Wykaz sprzętu będzie stanowił załącznik do protokołu przekazania obiektu, a jego zmiana będzie wymagała formy pisemnej, bez konieczności zmiany umowy.

5. Szczegółowy zakres przeglądów/ogłędzin stacji nN, sN i transformatorowych

1. Podczas dokonywania przeglądów/ogłędzin stacji należy sprawdzać w szczególności niżej wymienione zakresy, w obszarach w jakich mają one zastosowanie w odniesieniu do specyfikacji budowy danego obiektu, a także wykonać czynności niezbędnie wymagane przepisami prawa:
 - a) Dokumentacja stacyjna:
 - zgodność schematu stacji ze stanem faktycznym i wykonanie niezbędnych aktualizacji,
 - zgodność układu połączeń stacji z ustalonym w programie pracy układem sieci elektroenergetycznym,
 - książki eksploatacji,
 - stan opisów i oznaczeń informacyjno – ostrzegawczych,
 - stan instalacji przeciwpożarowej oraz sprzętu bhp. i ppoż.,
 - aktualizacja dokumentacji techniczno – ruchowej.
 - b) Transformatory sN/nN:
 - wycieki oleju,
 - poziom oleju,
 - stan konserwatora oleju,
 - stan powłok malarskich,
 - stan osprzętu,
 - kontrola temperatury i dźwięku pracy,
 - c) Rozdzielnie sN i nN:
 - wyłączniki i rozłączniki,
 - przekładniki prądowe,
 - przekładniki napięciowe,
 - izolatory przepustowe i głowice kablowe,
 - odłączniki, uziemniki i ich napędy,
 - ograniczniki przepięć,
 - szyny zbiorcze,
 - stan celek wyłącznikowych i kablowych,
 - kanały kablowe w rozdzielniach,
 - dławiki zwarciove,
 - aparatura w polach pomiarowych,
 - baterie kondensatorów.
 - d) Potrzeby własne, zespoły kompensacyjne
 - stan transformatorów wraz ze stanowiskiem,
 - stan dławików lub rezystorów wraz ze stanowiskiem lub pomieszczeniem,
 - stan odgromników, izolatorów wsporczych i oszynowania strony pierwotnej,
 - stan oszynowania strony wtórnej wraz z zabezpieczeniem głównym,
 - stan głównych tablic rozdzielni prądu stałego i przemiennego,
 - oświetlenie podstawowe i awaryjne rozdzielni oraz pomieszczeń pomocniczych,
 - stan baterii akumulatorów i prostowników,
 - stan obiektów budowlanych oraz zamknięć.
 - czystość pomieszczeń.
2. W zakresie przeglądów/ogłędzin stacji należy przeprowadzać również diagnostykę termograficzną – zdjęcia termowizyjne wraz ze wskazaniem rozkładu temperatur punktów krytycznych:
 - diagnostyka cieplna transformatorów, stacji rozdzielczych, torów prądowych,
 - badanie złączy i elementów elektrycznych (zaciski prądowe, bezpieczniki itp.)
3. Ogłędziny/przeglądy należy wykonać od granicy własności między Zamawiającym a gestorem sieci do rozdzielnic znajdujących się w stacjach nN.