

Pytania i odpowiedzi - IX

Informacje o postępowaniu

Nazwa: Wykonanie rozbudowy głównej stacji transformatorowej (110/10 kV GST–KSG) przy szybie GG-1” w ramach zadania inwestycyjnego pn. „Obiekty i wyposażenie docelowe szybu GG-1”

Numer zapytania: WS3057958501

Informacje dotyczące pytań i odpowiedzi

Nr	Pytanie	Odpowiedź	Dotyczy zmiany w umowie (TAK/NIE)
1.	<p>Prosimy o sprecyzowanie wymagań dla punktu nr IIB. 7. z Załącznika nr 1 Szczegółowy Zakres Rzeczowy „Wymiana telemechaniki stacji”</p> <p>Czy należy przewidzieć następujący zakres wymiany telemechaniki stacji:</p> <ul style="list-style-type: none">- demontaż starego i zabudowa trzech nowych koncentratorów (jeden dla 110kV i potrzeb własnych, drugi dla rozdzielnic 10kV sekcja A i trzeci dla sekcji B) oraz dodatkowych switch’y i powiązań komunikacyjnych w protokole IEC61850- zabudowa nowego serwera i terminali lokalnej stacji HMI - instalacja nowej licencji WindEX (nowa wersja)- łącze inżynierskie dla części 110 i 10kV- pełne testy telemechaniki całej stacji	<p>Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.</p>	
2.	<p>Czy w zakresie nowego lokalnego systemu sterowania kompensacją mocy biernej na szybie GG-1 mają zostać ujęte: dwa nowe kompensatory 10kV typu SVG, generatory G-1 i G-2 w PSK, filtry Schaffnera, falowniki, PV, ew. inne urządzenia na szybie GG-1.</p>	<p>Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.</p>	

Nr	Pytanie	Odpowiedź	Dotyczy zmiany w umowie (TAK/NIE)
	Czy lokalny system sterowania kompensacją GG-1 ma zostać powiązany z Centralnym systemem kompensacji mocy biernej CUK co wymusza modyfikację systemu Centralnego.		
3.	Czy w zakresie zadania należy przewidzieć po demontażu starych transformatorów 110/10kV remont stanowisk transformatorów a jeśli tak to w jakim zakresie (wymiana tłucznia, wymiana krat, oczyszczenie, malowanie konstrukcji stalowych, zabezpieczenie betonu, itd.)?	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
4.	Prosimy o podanie wymiarów pomieszczeń przewidzianych na zabudowę kompensatorów typu SVG oraz wymiarów drzwi i korytarzy w ciągu transportowym	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
5.	Czy nowe zabezpieczenia EAZ w nowych polach rozdzielnicy 10kV mają posiadać porty komunikacyjne i protokół IEC61850	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
6.	W jakim zakresie Zamawiający przewiduje modernizację istniejących pól przewidzianych do zasilania nowych kompensatorów SVG (dużo większa moc niż poprzednie kompensatory). Czy przewidziana jest również modyfikacja blokad międzypolowych w sekcjach A i B rozdzielnicy 10kV w związku z jej rozbudową	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
7.	Z uwagi na wielobranżowy, złożony zakres dostaw i prac oraz terminy spływania ofert od poddostawców, prosimy o przesunięcie terminu składania ofert do dnia 15.05.2026	Termin składania ofert został przesunięty do dnia 22.05.2026 r, do godz. 12:00	
9.	Prosimy o udostępnienie Dokumentacji Powykonawczej stanu istniejącego stacji GST-KSG	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
10.	W jakim zakresie zewnętrzna, niezależna firma	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w	

Nr	Pytanie	Odpowiedź	Dotyczy zmiany w umowie (TAK/NIE)
	specjalistyczna powinna prowadzić nadzór nad produkcją i odbiorem nowych transformatorów 110/10kV	odrębnie opublikowanym pliku.	
11.	Punkt nr III 25 i 26 - czy w istniejącym systemie telemechaniki stacji GST-KSG i stacji PSK jest zaimplementowana transmisja danych do TD S.A. - w jakim zakresie Wykonawca będzie odpowiedzialny za zapewnienie niezależnych dwóch kanałów łączności z GST-KSG i PSK (radio, światłowód) do systemu telemechaniki TD S.A. (m.in. poprzez stację Grębocice)	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
12.	Punkt III. 20 – prosimy o sprecyzowanie zakresu modernizacji obwodów wtórnych rozdzielni 110kV (np. dodatkowe sygnały z nowych transformatorów 110/10kV do szafy sterowniczej i systemu telemechaniki).	Zamawiający udzieli odpowiedzi niezwłocznie w odrębnie opublikowanym pliku.	
13.	Z uwagi na pewne rozbieżności dotyczące zakresu i wymagań technicznych pomiędzy Załącznikiem nr 1 – Zakres rzeczowy a PFU, prosimy o określenie priorytetu obu dokumentów. Czy Zał. Nr 1 jest dokumentem nadrzędnym.	W załączniku nr 1 jest ujęty szczegółowy zakres, który obejmuje zadanie, które należy zrealizować na podstawie opracowaniu PFU.	
15.	Wnosimy o usunięcie par. 3 ust. 5 w Projekcie Umowy Podwykonawczej. Zapis ten przenosi na Podwykonawcę wszelkie koszty ryzyk leżących poza Podwykonawcą co może znacząco wpłynąć na wzrost oferowanej ceny.	Brak zgody	NIE
16.	Wnosimy o usunięcie w par. 3 ust. 7 wyłączenia zastosowania art. 357 KC. Zapis ten przenosi na Podwykonawcę wszelkie koszty ryzyk leżących poza Podwykonawcą co może znacząco wpłynąć na wzrost oferowanej ceny. Ponadto zgodnie z utrwaloną linią	Brak zgody	NIE

Nr	Pytanie	Odpowiedź	Dotyczy zmiany w umowie (TAK/NIE)
	orzecznictwem wyłączenie klauzuli <i>rebus sic stantibus</i> jest niewłaściwe.		
17.	Wnosimy o zmianę wysokości kar umownych w par. 7 ust. 1.2 podpunkt c), d), f), g) z 0,3% na 0,1%.	Zgoda na 0,2%	NIE
18.	Umowa par. 7 ust. 1.2 podpunkt c) - wnosimy zmianę, tzn. o nie naliczanie kar umownych za nieterminową realizację każdego z etapów a tylko za nieterminową realizację całego zadania.	Brak zgody	NIE
19.	W nawiązaniu do par. nr 15 umowy mówiącego o Zabezpieczeniu należytego wykonania umowy i załącznika nr 15 do umowy, wnosimy (zgodnie z punktem nr 9 załącznika) o wyrażenie zgody na możliwość wniesienia Zabezpieczenia w formie Gwarancji ubezpieczeniowej.	Zamawiający wyraża zgodę na wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania Umowy oraz na okres gwarancji i rękojmi w formie gwarancji ubezpieczeniowej pod warunkiem, że gwarancja będzie wystawiona wg wzoru określonego w Załączniku nr 15B do Umowy.	NIE
20.	Prosimy, żeby Inwestor doprecyzował jakie urządzenia rozumie jako układ diagnostyczny do oceny stanu transformatora. Jakie funkcje ma posiadać?	Zamawiający informuje, że w odpowiedzi do pkt 20 , 21, 22 oraz do całości zadania zamiennie do punktu 1.1.4.4.w części 2 opracowania PFU do podstawowych wymagań dla transformatorów 25MVA należy przyjąć wymagania zgodnie z załącznikiem nr 1.	NIE
21.	Prosimy o doprecyzowanie jakie temperatury transformatora należy mierzyć (oleju/rdzenia/uzwojeń). Czy pomiar ten może być realizowany przez klasyczny termometr ze wskaźnikiem?	Odpowiedzi udzielono w punkcie 20	NIE
22.	Prosimy o informację czy Inwestor zaakceptuje rozwiązanie w postaci osobnego urządzenia dla transformatora do monitoringu online wymienionych gazów i zawartości wody oraz oddzielnego urządzenia do pomiaru temperatury jak na przykład klasyczny termometr lub światłowodowy miernik temperatury?	Odpowiedzi udzielono w punkcie 20	NIE

Nr	Pytanie	Odpowiedź	Dotyczy zmiany w umowie (TAK/NIE)