

Pytania i odpowiedzi – XIV

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 Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
1.	Zamawiający informuje, iż w związku z zadanymi przez Oferentów pytaniami dotyczącymi zakresu rzeczowego postępowania udostępnia Załącznik nr 1 do niniejszego dokumentu zawierający dodatkowe informacje oraz doprecyzowujący zakres rzeczowy. Prosimy o zapoznanie się z treścią Załącznika nr 1.	
2.	W związku z koniecznością sporządzenia rzetelnej i w pełni porównywalnej oferty cenowej, prosimy o jednoznaczne rozstrzygnięcie kwestii dostaw kluczowych urządzeń o długim terminie oczekiwania. Mając na uwadze, że dokumentacja w różnych miejscach posługuje się zamiennie terminami „montaż”, „rozbudowa” oraz „zakup i dostawa”, prosimy o wiążącą odpowiedź na poniższe pytania w formule TAK/NIE : 1) Transformatory mocy 25 MVA: Czy koszt zakupu i dostawy na stanowiska dwóch jednostek transformatorowych o przekładni 115/10,5 kV i mocy 25 MVA leży w całości po stronie Wykonawcy? 2) Aparatura WN i osprzęt: Czy Wykonawca ma ująć w wycenie dostawę nowych odłączników punktów neutralnych z napędem silnikowym, nowych ograniczników przepięć oraz dedykowanych konstrukcji wsporczych?	TAK, koszty leżą po stronie Wykonawcy. Inwestor nie przewiduje dostarczenie żadnego z w/w urządzeń z własnych zasobów.

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
	<p>Brak wskazania któregośkolwiek z powyższych elementów jako dostawy inwestorskiej będzie przez nas rozumiany jako obowiązek ujęcia ich pełnego kosztu zakupu w cenie ofertowej. Prosimy o potwierdzenie, że Inwestor nie przewiduje dostarczenia żadnego z w/w urządzeń z własnych zasobów.</p>	
3.	<p>W nawiązaniu do odpowiedzi na pytania nr 9 oraz 11 z zestawienia nr V, Inwestor wskazał, że planuje wymianę przekładników, jednocześnie odsyłając do Załącznika nr 1 jako dokumentu wiążącego. Taka odpowiedź pozostaje niejasna w kontekście wyceny ryczałtowej i budzi ryzyko nieporównywalności ofert.</p> <p>W związku z powyższym, prosimy o udzielenie jednoznacznej odpowiedzi typu TAK/NIE na poniższe pytania:</p> <p>1) Zakres Oferenta: Czy zakup, dostawa oraz wymiana przekładników prądowych i napięciowych wchodzi w zakres niniejszego zadania i musi zostać ujęta w cenie ofertowej? TAK / NIE</p> <p>2) Dostawa Inwestorska / Inne zadanie: Czy Inwestor potwierdza, że wymiana przekładników zostanie zrealizowana poza niniejszym postępowaniem (np. siłami własnymi Inwestora lub w ramach odrębnej umowy z innym podmiotem) i Oferent nie powinien ich wyceniać? TAK / NIE</p> <p>Podkreślamy, że brak jednoznacznego wskazania „TAK” w punkcie pierwszym będzie przez nas traktowany jako potwierdzenie, że urządzenia te nie stanowią zakresu dostaw i prac w tym przetargu.</p>	<p>W nawiązaniu do odpowiedzi na pytanie nr 9 oraz 11 z zestawienia nr V informujemy, że w zakres niniejszego postępowania nie wchodzi zakup, dostawa oraz wymiana przekładników prądowych i napięciowych. Wymiana przekładników nie jest w zakresie postępowania i Oferent nie powinien ich wyceniać.</p>

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
4.	Przygotowanie rzetelnej i konkurencyjnej oferty wymaga pozyskania oraz przeanalizowania wielu ofert od różnych dostawców. Zakres przedmiotu zamówienia obejmuje elementy wymagające indywidualnych wycen, uzgodnień technicznych oraz weryfikacji dostępności materiałów i terminów dostaw. Proces ten jest czasochłonny i w dużej mierze niezależny od Wykonawcy, dlatego prosimy o wydłużenie terminu składania ofert do dnia 09.06.2026r.	Zamawiający informuje, iż zgodnie z opublikowanym plikiem PYTANIA I ODPOWIEDZI-XIII termin składania ofert został wydłużony i upływa on w dniu 12.06.2026 r. o godz. 12:00
5.	W związku zapisem w SIWZ pkt III ppkt „k” o załączeniu do oferty szczegółowego kosztorysu ofertowego przygotowanego w programie NORMA oraz brakiem kosztorysu inwestorskiego zwracamy się z prośbą o możliwość dołączenia do oferty kosztorysu przygotowanego w pliku Excel.	Brak zgody na dołączenie do oferty kosztorysu przygotowanego w pliku Excel.
6.	W związku z koniecznością rozbudowy SCO dla rozdzielnic SN w GST-KSG oraz brakiem możliwości rozbudowy istniejących zabezpieczeń P139 o dodatkowe we/wy dwustanowe, prosimy o informacje w jaki sposób Wykonawca powinien zaimplementować wymaganą funkcjonalność SCO w rozdzielnic SN (obecnie SCO wykonane jest jako 2-stopniowe a zgodnie z punktem 1.1.4.5.2.2.4 PFU należy układać rozbudować do 5-stopniowego).	Realizację należy wykonać zgodnie z wytycznymi z załącznika nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 z punktem 22 i 27
7.	Jaki zakres modernizacji rozdzielnic 10kV typu RS-12 przewiduje Zamawiający w związku z przyłączeniem kompensatorów typu SVG oraz wykonaniem lokalnego systemu sterowania kompensacją mocy biernej (wymiana przekładników prądowych w polach zasilających i polach kompensacji, zabudowa analizatorów parametrów sieci w polach zasilających, dodatkowe powiązania między rozdzielnicą a SVG, inne)	Udzielono odpowiedzi w pytaniach/odpowiedziach V punkt 8. Dodatkowo informacje są zawarte w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 5, 22, 27
8.	Punkt 1.1.9. PFU – czy należy przewidzieć zabudowę nowego systemu separacji oleju typu Bundguard	Zamawiający informuje, że zgodnie z punktem 1.1.9 PFU instalacje odwadniającą mis należy wyposażyć w system separacji wody i oleju np. typu BundGuard
9.	Zał. Nr 1 Zakres rzeczowy, etap III, punkt 22 – prosimy o sprecyzowanie zakresu modernizacji obwodów wtórnych	Zamawiający informuje, że szczegółowy zakres wymagań jest opisany w punkcie 1.1.4.5.2 w części II opracowania PFU .

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
	rozdzielni 10 kV	Dodatkowo informacje są zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 22.
10.	Zał. Nr 1 Zakres rzeczowy, etap III, punkt 20 – prosimy o sprecyzowanie zakresu modernizacji obwodów wtórnych rozdzielni 110 kV	Zamawiający informuje, że szczegółowy zakres wymagań jest opisany w punkcie 1.1.4.2 i 1.1.4.3 w części II opracowania PFU. Dodatkowo informacje są zawarte w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 20.
11.	Czy istnieją wolne włókna światłowodowe do komunikacji pomiędzy komputerem lokalnego systemu kompensacji mocy biernej w GST-KSG a dodatkowym sterownikiem generatorów w PSK	Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 6.
12.	Umowa par. 5 ust. 2 Jeżeli w trakcie czynności odbiorowych zostaną stwierdzone wady, awarie lub usterki Wykonawca może odmówić odbioru do czasu ich usunięcia przez Podwykonawcę, a Podwykonawca nie jest uprawniony do wystawienia faktury i żądania zapłaty za wykonany zakres przedmiotu Umowy. Prosimy o zmianę zapisu - zgodnie z utrwaloną linią orzecniczą drobne wady, które nie uniemożliwiają użytkowania przedmiotu umowy nie mogą stanowić podstawy do odmowy odbioru i braku zapłaty	Brak zgody
13.	Umowa par. 7 ust.7 Strony ustalają, że Wykonawca jest uprawniony do kumulatywnego naliczania kar umownych. Wnosimy o dodanie zapisu, który ograniczy łączną wysokość kar, np. do wysokości 30% wartości brutto umowy.	Brak zgody
14.	Czy zamawiający dopuszcza w ramach zadania wykonanie nowej aplikacji wizualizującej pracę układu RMB zamiast wykonania rozbudowy istniejącego systemu centralnego „JJA Monitor ZG Rudna”.	Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 6.
15.	W związku zapisami pkt. 1.1.4.6.10 PFU prosimy o sprecyzowanie wymagań w zakresie możliwości rozbudowy układu kompensacji. Aktualnie dostępne na rynku rozwiązania SVG co do zasady nie mają możliwości prostej rozbudowy poprzez dodanie np. kolejnych modułów (tak jak przypadku	Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 6.

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
	<p>klasycznej baterii kondensatorów czy dławików). Czy moc SVG podana w PFU (6,25MVA_r) została przewidziana z zapasem i będzie wystarczająca nawet przy rozbudowie instalacji elektrycznych szczytu GG-1.</p>	
16.	<p>Po analizie możliwości technicznych rozbudowy zabezpieczeń z pól istniejących rozdzielnic 10kV w celu realizacji SCO prosimy o potwierdzenie, że implementacja 5-cio stopniowego SCO będzie wymagała wymiany na nowe sterowników polowych MiCOM P139 w polach pomiarowych.</p>	<p>Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 27.</p>
17.	<p>Prosimy o wskazanie, z których pól rozdzielnic 10kV należy zasilić i przyłączyć układy SVG. Z przeprowadzonej weryfikacji wyposażenia sterowników polowych w części istniejącej rozdzielnic 10kV wynika, że nie ma możliwości rozbudowy tych sterowników o dodatkowe karty we/wy, co wymaga wymiany sterowników polowych na nowe i dostosowanie obwodów do nowych warunków pracy.</p>	<p>Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 5.</p>
18.	<p>Ze względu na złożoność tematu oraz konieczność uzyskania odpowiedzi na wiele szczegółowych pytań technicznych, wnosimy o przesunięcie terminu składania ofert na 22.05.2026. Prosimy wziąć pod uwagę, że ze względu na brak dokumentacji projektowej lub opisów oczekiwanych rozwiązań w PFU w wielu obszarach zadania wymagane jest opracowanie koncepcji realizacji uwzględniającej możliwości techniczne istniejących elementów stacji</p>	<p>Zamawiający informuje, iż zgodnie z opublikowanym plikiem PYTANIA I ODPOWIEDZI-XIII termin składania ofert został wydłużony i upływa on w dniu 12.06.2026 r. o godz. 12:00</p>
19.	<p>Prosimy o sprecyzowanie wymagań dla punktu nr IIB. 7. z Załącznika nr 1 Szczegółowy Zakres Rzeczowy „Wymiana telemechaniki stacji” Czy należy przewidzieć następujący zakres wymiany telemechaniki stacji: - 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</p>	<p>Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 7.</p>

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
	<ul style="list-style-type: none"> - 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 	
20.	<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. Czy lokalny system sterowania kompensacją GG-1 ma zostać powiązany z Centralnym systemem kompensacji mocy biernej CUK co wymusza modyfikację systemu Centralnego.</p>	<p>Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 6.</p>
21.	<p>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.)?</p>	<p>Wymagania w tym zakresie są ujęte w punkcie 1.1.9 w PFU. Stanowiska transformatorów należy dostosować do warunków montażowych nowego transformatora.</p>
22.	<p>Prosimy o podanie wymiarów pomieszczeń przewidzianych na zabudowę kompensatorów typu SVG oraz wymiarów drzwi i korytarzy w ciągu transportowym</p>	<p>Wymiary pomieszczeń (długość 675cm, szerokość 348cm, wysokość 327cm, wysokość do podciągu 296cm) , szerokość drzwi wejściowych do pomieszczenia kompensatorów w świetle szerokość 122cm, wysokość 226cm), szerokość korytarza 171cm, wysokość korytarza do podciągu 295cm, szerokość drzwi wejściowych 162cm, wysokość drzwi wejściowych 225cm, szerokość drzwi w korytarzu 122cm, wysokość drzwi w korytarzu 226cm</p>
23.	<p>Czy nowe zabezpieczenia EAZ w nowych polach rozdzielnic 10kV mają posiadać porty komunikacyjne i protokół IEC61850</p>	<p>Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 21.</p>
24.	<p>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 rozdzielnic 10kV w związku z jej rozbudową</p>	<p>Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 5.</p>
25.	<p>Z uwagi na wielobranżowy, złożony zakres dostaw i prac oraz</p>	<p>Zamawiający informuje, iż zgodnie z opublikowanym plikiem</p>

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
	terminy spływania ofert od poddostawców, prosimy o przesunięcie terminu składania ofert do dnia 15.05.2026	PYTANIA I ODPOWIEDZI-XIII termin składania ofert został wydłużony i upływa on w dniu 12.06.2026 r. o godz. 12:00
26.	Prosimy o udostępnienie Dokumentacji Powykonawczej stanu istniejącego stacji GST-KSG	Dokumentacja zostanie udostępniona podczas realizacji zadania.
27.	W jakim zakresie zewnętrzna, niezależna firma specjalistyczna powinna prowadzić nadzór nad produkcją i odbiorem nowych transformatorów 110/10kV	Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie II.5
28.	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)	Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 25
29.	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).	Informacje zawarte są w załączniku nr 1 do niniejszego pliku z dnia 02.06.2026 w punkcie 20
30.	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 do niniejszego pliku jest ujęty szczegółowy zakres, który obejmuje zadanie, które należy zrealizować na podstawie opracowania PFU i zgodnie z załącznikiem z dnia 02.06.2026.
31.	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
32.	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 orzeczniczą wyłączenie klauzuli <i>rebus sic stantibus</i> jest niewłaściwe.	Brak zgody

Nr	Pytanie Oferenta	Odpowiedź Zamawiającego
33.	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%
34.	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
35.	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 wniesienie zabezpieczenie należytego wykonania Umowy oraz na gwarancji i rękojmi w formie gwarancji ubezpieczeniowej pod warunkiem, że gwarancja będzie wystawiona wg wzoru określonego w Załączniku nr 15B do Umowy.
36.	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.
37.	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
38.	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