

Ogłoszenie nr 467/P/17/Oddział Gdańsk

Wykonanie projektów budowlano wykonawczych:
sprawa ZN/2595/303MZI/2017/11033

Opracowanie dokumentacji projektowej dla wymiany światłowodu oraz wymiany przewodów roboczych na przewody małowisowe linii elektroenergetycznych WN-110kV nr 1460, 1416

Szanowni Państwo!

ENERGA - Operator Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, uprzejmie informuje Państwa, iż w postępowaniu o udzielenie zamówienia w trybie przetargu nieograniczonego na wykonanie w/w projektu budowlano wykonawczego mającym na celu wybór Wykonawcy wpłynęło zapytanie:

Pytanie 1

Proszę o wyjaśnienie zapisów wytycznych programowych, a mianowicie czy pomiar oporności uziemień oraz napięć rażenia ma być realizowany na etapie projektu wykonawczego czy po zrealizowaniu prac przez wykonawcę robót budowlanych w dokumentacji powykonawczej

Odpowiedź 1

Przedmiotowe pomiary mają być wykonane na etapie wykonawstwa, ale w projekcie należy zawrzeć zapisy o konieczności ich przeprowadzenia przez wykonawcę.

Pytanie 2 i Odpowiedź 2

Prosimy o doprecyzowanie zapisu SIWZ - Zasad wykonywania dokumentacji projektowej a mianowicie:

- *Czy dla całej linii należy projekt opracować na kopi aktualnych map zasadniczych, czy tylko tam gdzie będą prowadzone prace (stanowiska słupowe)?*

Na całej długości linii należy opracować projekt na kopii aktualnych map zasadniczych.

- *Czy w przypadku braku w zasobach ośrodka geodezji i kartografii kopii aktualnych map zasadniczych (tereny polne) Zamawiający będzie wymagał opracowania aktualnych mapy do celów projektowych lub czy dopuści wykonania projektu na aktualnej mapie ewidencyjnej na której zostaną naniesione widoczne zagospodarowanie terenu (budynki, drogi, linii, drzewa) ?*

Nie dopuszcza się wykonania projektu na mapach ewidencyjnych.

Pytanie 3

Prosimy o wyjaśnienie czy Zamawiający będzie wymagał, uzyskania wypisów z ewidencji gruntów dla wszystkich działek przez które przebiega linia, czy tylko dla tych na których będą prowadzone prace (wszystkie słupy oraz wycinka drzew)?

Odpowiedź 3

Wymagamy wypisów na te działki, na których będą prowadzone prace plus wszystkie działki, na których zlokalizowane są słupy. Ponieważ przedmiot zamówienia dotyczy m.in. wymiany przewodów roboczych linii, to nie będziemy wymagać wypisów z rejestru gruntów dla działek bez słupów, pod warunkiem, że wymiana przewodów będzie się odbywać bez wchodzenia na działki, na których nie ma stanowisk słupowych

Pytanie 4

Czy Zamawiający posiada zawarte porozumienie z Administracją Lasów Państwowych dotyczące służebności przesyłu na terenach ALP oraz wycinki drzew w pasie wycinki podstawowej? Jeżeli nie to czy Zamawiający przewiduje udział swoich przedstawicieli w negocjacjach z ALP?

Odpowiedź 4

Zamawiający posiada zawarte porozumienie z Lasami Państwowymi dotyczące służebności przesyłu na terenach LP.

Pytanie 5

Czy Zamawiający jest w posiadaniu jakichkolwiek informacji na temat żądań właścicieli działek na których zlokalizowane są słupy np. ustanowienia służebności przesyłu, usunięcia linii lub innych mających wpływ na czas realizacji zadania?

Odpowiedź 5

Linia 1460 – roszczenia odnośnie 23 działek na długości całej linii. Linia 1416 - roszczenia odnośnie 11 działek na długości całej linii.

Pytanie 6

Prosimy o informację czy Zamawiający jest w sporze lub w trakcie rozmów z właścicielami działek na których zlokalizowane są słupy? Linia 1460 – 15 spraw sądowych w toku.

Odpowiedź 6

Linia 1416 – brak spraw sądowych.

Pytanie 7

Czy Zamawiający będzie pokrywał koszty wynikające z decyzji administracyjnych oraz odszkodowań dla właścicieli nieruchomości dot. wykonania wycinki drzew i krzewów?

Odpowiedź 7

Zamawiający NIE pokrywa kosztów wynikających z decyzji administracyjnych oraz odszkodowań dla właścicieli nieruchomości dot. wykonania wycinki drzew i krzewów.

Pytanie 8

Zwracamy się z prośbą o podanie mocy i prądów zwarciovych oraz czasu trwania zwarcia dla strefy t2 w celu doboru przewodu OPGW poprzez uzupełnienie poniższej tabeli:

Stacja	Moc zwarcia	Prąd zwarcia 3-fazowego [kA]		Prąd zwarcia 1-faz i 3I ₀ [kA]			Stosunków reaktancji X ₀ /X ₁ w stacji	Czas zadziałania zabezpieczeń dla strefy t ₂
		w stacji	udział od stacji	w stacji	udział od stacji			
kierunek	w stacji	w stacji	udział od stacji	I _{1f} = 3I ₀	I _{1f}	3I ₀		
SE Żarnowiec								
SE Bożepole								
SE Bożepole								
SE Żarnowiec								

Stacja	Moc zwarcia	Prąd zwarcia 3-fazowego [kA]		Prąd zwarcia 1-faz i 3I ₀ [kA]			Stosunków reaktancji X ₀ /X ₁ w stacji	Czas zadziałania zabezpieczeń dla strefy t ₂
		w stacji	udział od stacji	w stacji	udział od stacji			
kierunek	w stacji	w stacji	udział od stacji	I _{1f} = 3I ₀	I _{1f}	3I ₀		
SE Bożepole								
SE Lębork								
SE Lębork								
SE Bożepole								

Odpowiedź 8

Stacja	Moc zwarcia	Prąd zwarcia 3-fazowego [kA]		Prąd zwarcia 1-faz i 3I ₀ [kA]			Stosunków reaktancji X ₀ /X ₁ w stacji	Czas zadziałania zabezpieczeń dla strefy t ₂
		w stacji	udział od stacji	w stacji	udział od stacji			
kierunek	w stacji	w stacji	udział od stacji	I _{1f} = 3I ₀	I _{1f}	3I ₀		
SE Żarnowiec	O dane należy wystąpić do PSE							
SE Bożepole								
SE Bożepole	1719 MVA	9,012		6,615			2,08	
SE Żarnowiec	1234 MVA		6,478		4,530	4,08	2,08	

Stacja	Moc zwarcia	Prąd zwarcia 3-fazowego [kA]		Prąd zwarcia 1-faz i 3I ₀ [kA]			Stosunków reaktancji X ₀ /X ₁ w stacji	Czas zadziałania zabezpieczeń dla strefy t ₂
		w stacji	udział od stacji	w stacji	udział od stacji			
kierunek	w stacji	w stacji	udział od stacji	I _{1f} = 3I ₀	I _{1f}	3I ₀		
SE Bożepole	1719 MVA	9,012		6,615			2,08	
SE Lębork	486 MVA		2,551		2,091	2,535	2,08	
SE Lębork	1499	7,868		7,079			1,36	
SE Bożepole	611		3,208		2,512	1,766		

Z poważaniem,