

## **ZAŁĄCZNIK NR 1 DO SWZ – SZCZEGÓŁOWY OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA**

### **1. Określenie przedmiotu zamówienia.**

1.1. Przedmiotem postępowania zakupowego jest wykonanie robót budowlanych pn. **Roboty budowlane elektroenergetyczne na terenie RE Chelm: 1) Busówno, 2) Siedliszcze.**

**Część 1 postępowania: Budowa linii kablowej 0,4kV „Busówno 1” oraz rozbiórka odgałęzienia 15kV oraz stacji transformatorowej 15/0,4kV „Busówno SKR”.**

1.2. Zakres rzeczowy i asortymentowy robót określa dokumentacja projektowa. Dokumentacja projektowa zawiera informacje poufne dotyczące zamówienia i zostanie przekazana Wykonawcy po złożeniu oświadczenia o zachowaniu poufności, na zasadach określonych w pkt. 1.2.3. SWZ.

1.3. Wymagania Inwestora:

1.3.1. Obowiązkiem Wykonawcy jest aktualizacja dokumentacji prawnej tj. odnowienie niezbędnych pozwoleń, decyzji, uzgodnień i umów (dotyczy także Zgłoszenia, pozwolenia na rozbiórkę, jeżeli zajdzie taka konieczność).

1.3.2. Należy zaktualizować dokumentację projektową do obowiązujących „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S. A.” oraz „Standardów technicznych obowiązujących w PGE Dystrybucja S. A.”

1.3.3. Koszty wszystkich zmian Wykonawca winien należy uwzględnić w swojej ofercie.

1.4. Jeżeli zakres realizacji zadania zawiera dostawę transformatora rozdzielczego przez Wykonawcę, to Wykonawca zobowiązany jest do przedłożenia, przed montażem transformatora, jednego z dwóch poniżej wymienionych dokumentów:

1.4.1. Certyfikat zgodności potwierdzający, że oferowany wyrób jest zgodny z normą określoną przez Zamawiającego (PN-EN 60076-1:2011) i który został wydany przez jednostkę certyfikującą posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji lub jednego z sygnatariuszy Wielostronnych Porozumień EA MLA, IAF MLA, ILAC MRA w zakresie respektowania udzielanych akredytacji (w takim przypadku należy dostarczyć potwierdzenie przystąpienia jednostki akredytującej do Porozumienia o Współpracy Międzynarodowej);

1.4.2. Dokument potwierdzający, że oferowany wyrób jest zgodny z daną przedmiotową normą (PN-EN 60076-1:2011) i który został wydany przez jednostkę posiadającą odpowiedni zakres akredytacji udzielony przez Polskie Centrum Akredytacji lub jednostkę certyfikującą posiadającą akredytację w zakresie danej normy udzieloną przez jednostkę akredytującą będącą członkiem porozumienia EA MLA, AF MLA, ILAC MRA w zakresie respektowania udzielanych akredytacji (w takim przypadku należy dostarczyć potwierdzenie przystąpienia jednostki akredytującej do Porozumienia o Współpracy Międzynarodowej).

1.5. W przypadku, gdy w dokumentacji projektowej zostały wskazane nazwy, znaki towarowe lub typy materiałów czy produktów lub normy, aprobaty, specyfikacje czy systemy, Zamawiający, za zgodą autora dokumentacji, może wyrazić zgodę na zastosowanie materiałów lub rozwiązań równoważnych pod warunkiem, że zapewnią uzyskanie parametrów technicznych nie gorszych od określonych w dokumentacji.

1.6. W przypadku oferowania rozwiązań równoważnych w stosunku do rozwiązań określonych w dokumentacji projektowej, Wykonawca zobowiązany jest do wykazania równoważności oraz podania wykazu dokumentów potwierdzających ich równoważność takich jak: certyfikaty, aprobaty techniczne, z podaniem nazwy podmiotu wydającego oraz terminu ważności dokumentu.

1.7. Do obowiązków Wykonawcy należy:

1.7.1. Zagospodarowanie odpadów i materiałów z rozbiórki zgodnie z obowiązującymi przepisami (ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach) i zapisami SWZ. Sposób zagospodarowania materiałów z rozbiórek należy w uzgodnieniu z Inspektorem Nadzoru odpowiednio udokumentować.

1.7.2. Prawidłowa, zgodna z obowiązującymi przepisami, utylizacja materiałów z rozbiórki.

1.7.3. Ewidencjonowanie wszystkich odpadów i materiałów uzyskanych z rozbiórki w formie tabelarycznej ze wskazaniem ilości i miejsca przeznaczenia oraz sposobu ich zagospodarowania lub utylizacji.

- 1.7.4. Odpowiedzialność za wszelkie roszczenia rzeczowe i finansowe osób trzecich związane z prowadzonymi robotami, niewłaściwym zagospodarowaniem, składowaniem lub utylizacją odpadów i materiałów uzyskanych z rozbiórki.
- 1.8. Termin wykonania robót budowlanych może ulec przesunięciu tylko w przypadkach określonych w Umowie.
- 1.9. Prace elektroenergetyczne w obszarze sieci nN, należy wykonać w technologii PPN (z uwzględnieniem ograniczeń technologii).
- 1.10. Maksymalny czas wyłączeń odbiorców przy realizacji zadania określono we wstępnym harmonogramie wyłączeń (w załączeniu).
- 1.11. Zasady realizacji zamówienia określa Projekt Umowy zakupowej stanowiący Załącznik nr 5 do SWZ.
- 1.12. W celu złożenia oferty Wykonawca zobowiązany jest w szczególności do:
  - 1.12.1. Zapoznania się z dokumentacją projektową oraz z planowaną lokalizacją robót budowlanych, warunkami terenowymi, uwarunkowaniami zagospodarowania terenu (tereny zamknięte, kategoria dróg, administracja - gminy, starostwa itp.).
  - 1.12.2. Zapoznania się z warunkami i wymaganiami SWZ, w tym z treścią Projektu Umowy stanowiącego Załącznik nr 5 do SWZ.
  - 1.12.3. Uwzględnienia w ofercie wymaganych przez Zamawiającego warunków (przedmiar robót nie stanowi podstawy do wyceny oferty).

## **2. Termin realizacji zamówienia**

- 2.1. **30.11.2026 r.** oraz zgodnie z Projektem Umowy zakupowej stanowiącym Załącznik nr 5 do SWZ.

## **3. Miejsce realizacji zamówienia**

- 3.1. Busówno w województwie lubelskim, w powiecie chełmskim, w gminie Wierzbica.

## **4. Dostawy inwestorskie**

- 4.1. Nie występują dostawy inwestorskie.

## **5. Gwarancja**

- 5.1. Wykonawca udzieli Zamawiającemu rękojmi i 60 miesięcznej gwarancji na wykonane zamówienie wraz z zamontowanymi urządzeniami, licząc od dnia odbioru końcowego bez uwag.

## **6. Podwykonawstwo**

- 6.1. Zamawiający dopuszcza wykonywanie przedmiotu zakupu przez podwykonawców.
  - 6.1.1. W przypadku zamiaru powierzenia realizacji zakupu podwykonawcom, Wykonawca jest zobowiązany w formularzu Oferty wprowadzić ich nazwy oraz określić, jaką część Zakupu zamierza im powierzyć, jeżeli Podwykonawcy są już znani.
- 6.2. Wykonawca zobowiązany będzie przedłożyć w odniesieniu do podwykonawców dokumenty wskazane w pkt. 2.2. Załącznika nr 2 do SWZ.

## **7. Wymagania dodatkowe**

- 7.1. W cenie oferty zgodnie z treścią umowy Wykonawca uwzględni wszystkie koszty związane z wykonaniem przedmiotu umowy, w tym wymienione poniżej.
  - 7.1.1. Zorganizowanie i zabezpieczenie placu budowy.
  - 7.1.2. Przedłożenie wymaganych prawem świadectw bezpieczeństwa, certyfikatów i atestów na wbudowane materiały i urządzenia.
  - 7.1.3. Koszty pomiarów, badań, nadzorów, odbiorów z wyłączeniem odbiorów i nadzorów wykonywanych przez Zamawiającego.
  - 7.1.4. Wypłatę odszkodowań za zniszczenia spowodowane przez Wykonawcę w trakcie wykonywania robót na posesjach właścicieli działek, na których będą wykonywane roboty, wraz z dostarczeniem oświadczenia Wykonawcy (reprezentacja jak w umowie) o zaspokojeniu wszystkich należności i roszczeń, wszystkich właścicieli nieruchomości związanych z budową i demontażem urządzeń elektroenergetycznych objętych dokumentacją projektową.

- 7.1.5. Koszty transportu dostaw inwestorskich na plac budowy.
- 7.1.6. Koszty dostarczenia materiałów z demontażu do magazynu RE lub miejsca wskazanego przez Zamawiającego.
- 7.1.7. Koszty demontażu i utylizacji materiałów i urządzeń, zgodnie z obowiązującą Ustawą o odpadach.
- 7.1.8. Wszelkie koszty związane z rozbiórką urządzeń i usunięciem powstałych odpadów (m. in. załadunku i transportu).
- 7.1.9. Naprawę lub koszty naprawy uszkodzonych przez Wykonawcę w trakcie wykonywania robót, dróg, chodników, ogrodzeń, mostków, urządzeń melioracyjnych itp.
- 7.1.10. Koszty wymaganych nadzorów specjalistycznych (konserwatorskich, archeologicznych, dendrologicznych itp.).
- 7.1.11. Koszty wynikające z konieczności budowy układów przejściowych i projektów zasilania tymczasowego, w tym koszty zasilania agregatem prądotwórczym.
- 7.1.12. Inne czynności i koszty ich realizacji oraz niewynikające wprost z dokumentacji projektowej, ale konieczne do wykonania przedmiotu zamówienia zgodnie z wiedzą i sztuką budowlaną, przepisami prawa oraz SWZ.
- 7.2. Szczegółowe warunki realizacji zadania:
- 7.2.1. Wykonawca powiadomi wszystkich Właścicieli gruntów o terminach wejścia na działkę celem wykonania robót.
- 7.2.2. Z uwagi na uwarunkowania Zamawiający wymaga szczególnie dokładnego zapoznania się z warunkami wykonania planowanych robót w miejscu ich przyszłej realizacji oraz ich koordynacji z innymi wykonawcami działającymi na odrębne zlecenie Zamawiającego lub innych podmiotów. W przypadku zastania stanu zagospodarowania innego niż w dacie wykonywania dokumentacji Wykonawca obowiązany jest uwzględnić w kosztach oferty wykonanie robót (przewierty lub przepychy pod nawierzchniami utwardzonymi lub rozebranie i odtworzenie nawierzchni) związanych ze spełnieniem wszystkich dodatkowych warunków właściciela terenu oraz otrzymać od właściciela terenu potwierdzenie jakości wykonania tych robót wraz z okresem udzielonej gwarancji.
- 7.2.3. Przed przystąpieniem do realizacji robót należy uzgodnić na roboczo z RE numerację urządzeń.
- 7.2.4. Teren po robotach należy doprowadzić do stanu poprzedniego, wymaganego przez właścicieli nieruchomości gruntowych.
- 7.2.5. Wykonawca ma obowiązek zapewnić swoim kosztem i staraniem wycinkę gałęzi oraz krzewów na trasie linii.
- 7.2.6. Zakres zamówienia obejmuje również koszty: dopuszczeń do pracy – wyłączenie napięcia, przygotowanie i likwidacja miejsca pracy, ponownego załączenia urządzeń (za koszty dopuszczeń do pracy Zamawiający wystawi Wykonawcy faktury zgodnie z Taryfą PGE Dystrybucja S.A.).
- 7.2.7. Żerdzie typu E oraz konstrukcje ocynkowane podlegają zwrotowi do magazynu Rejonu Energetycznego. Wykonawca zadania zobowiązany jest własnym transportem dostarczyć zdemontowane materiały do magazynu Rejonu Energetycznego.
- 7.2.8. Roboty polegające na modernizacji instalacji odbiorczej związane ze zmianą sposobu zasilania podlegają odbiorowi częściowemu. Wykonawca zobowiązany jest do złożenia dokumentacji i uzyskania pozytywnego odbioru przed zgłoszeniem pozostałych prac do odbioru końcowego.
- 7.2.9. Wykonawca zadania zobowiązany jest dostarczyć wykaz odbiorców objętych zakresem przebudowy z informacją o aktualnym układzie zasilania odbiorców.
- 7.2.10. Badania i próby nowo budowanych oraz przebudowanych linii kablowych SN będących na majątku PGE Dystrybucja S. A. Oddział Zamość:
- 7.2.11. Wykonawca własnym kosztem i staraniem przeprowadzi próby i pomiary każdego odcinka zbudowanej linii kablowej SN zgodnie z „Wymaganiami szczegółowymi wykonania prób i pomiarów kabli elektroenergetycznych SN w PGE Dystrybucja S. A. Oddział Zamość”.
- 7.2.12. Kosztorys ofertowy musi zawierać odrębny element obejmujący wyłącznie próby i pomiary linii kablowych SN.
- 7.2.13. Zamawiający zastrzega sobie prawo uczestniczenia swojego przedstawiciela w próbach i pomiarach.
- 7.2.14. Wykonawca uzgodni z Zamawiającym termin realizacji ww. prób i pomiarów.

7.2.15. Istnieje możliwość zlecenia prób i pomiarów Zamawiającemu. Rozliczenie usługi nastąpi na podstawie „Cennika Usług Dodatkowych w PGE Dystrybucja”, dostępnego na stronie [www.pgedystrybucja.pl](http://www.pgedystrybucja.pl).

7.3. Wymagania Zamawiającego związane z wyłączeniem obiektu energetycznego.

7.3.1. Koordynatorem w zakresie spraw dotyczących wymagań Zamawiającego związanych z wyłączeniem obiektu energetycznego, jest:

**Piotr Grzeluk, tel. 848884738, [Piotr.Grzeluk@pgedystrybucja.pl](mailto:Piotr.Grzeluk@pgedystrybucja.pl),  
Jarosław Różański, tel. 848888775, [Jaroslaw.Rozanski@pgedystrybucja.pl](mailto:Jaroslaw.Rozanski@pgedystrybucja.pl)  
Jarosław Łokiński, tel. 848888778, [Jaroslaw.Lokinski@pgedystrybucja.pl](mailto:Jaroslaw.Lokinski@pgedystrybucja.pl)**

7.3.2. Obowiązkiem Wykonawcy jest w terminie do 24 dni od daty ogłoszenia o wyniku postępowania (ukazania się rozstrzygnięcia przetargu na stronie internetowej Zamawiającego), lecz nie później niż 10 dni od daty zawarcia umowy uzgodnić i dostarczyć dokument pod nazwą: „Zgłoszenie wyłączenia spod napięcia obiektu elektroenergetycznego” (wypełniony przez Wykonawcę) do koordynatora do spraw wyłączeń.

7.3.3. Praca na linii na polecenie pisemne po wyłączeniu, uziemieniu i dopuszczeniu do pracy.

7.3.4. Harmonogram wyłączeń Wykonawca uzgodni z Centrum Dyspozytorskim RE z wyprzedzeniem co najmniej 14 dni przed wyłączeniem

Załączniki:

- o Załącznik 1.1 – Przedmiar robót.
- o Załącznik 1.2 – Wstępny harmonogram wyłączeń.
- o Załącznik 1.4 – Standardy techniczne transformatorów SN/nN
- o Załącznik 1.5 – Parametry techniczne transformatorów SN/nN (Informacje Chronione PGE Dystrybucja S.A.).
- o Załącznik 1.6 – Dokumentacja projektowa (Informacje Chronione PGE Dystrybucja S.A.).

Załącznik 1.2 część 1

Wstępny harmonogram wyłączeń

										Σ SAIDI= 0,105		licz. obd.= 439264			
LP	PE*	Obiekt - GPZ *	Obiekt- Linia SN*	Obiekt- Stacja SN/Nn*	Obiekt- Szczegóły	MAX czas wył.	Przełączenia (rozmostkowania) na sieci	Σ odb.	Σ stacji	Σ moc [kW]	wsp. dla linii nN	SAIDI	Stacja 1	Stacja 2	Stacja 3
1	Rejowiec	CYC	WIERZBICA	BUSÓWNO 1		0:00	bez ograniczeń	45	1	100	1	0,000	BUSÓWNO 1		
								ILOŚĆ ODBIORCÓW				45			
2	Rejowiec	CYC	WIERZBICA	BUSÓWNO 1		0:00	metodą ppn	45	1	100	1	0,000	BUSÓWNO 1		
3	Rejowiec	CYC	WIERZBICA	BUSÓWNO 1		10:00	przełączenia SN	45	1	100	1	0,061	BUSÓWNO 1		
4	Rejowiec	CYC	WIERZBICA	BUSÓWNO 3		6:00	przełączenia nN	15	1	40	1	0,012	BUSÓWNO 3		
5	Rejowiec	CYC	WIERZBICA	BUSÓWNO 1		1:00	przełączenia SN	45	1	100		0,006	BUSÓWNO 1		
6	Rejowiec	CYC	WIERZBICA	BUSÓWNO SKR		2:00	przełączenia SN, odł. 734Y i 734E	93	3	323		0,025	BUSÓWNO SKR	Busów no Kol. 1	Busów no Kolonia
poz. 1		budowa linii kablowych nN, łącz kablowych, przyłączy kablowych, przyłącza napowietrznego oraz łącz pomiarowych													
poz. 2		przełączenia odbiorców z zasilania napowietrznego na kablowe metodą ppn													
poz. 3		wymiana transformatora z 100kVA na 160kVA, rozdzielnic stacyjnej nN oraz wlz rozdzielnica - transformator; istn. RSA zdemontować													
poz. 4		wymiana sł. nr 20 oraz wykonanie podziału sieci między stacją trafo Busówno 3 i Busówno 1													
poz. 5		demontaż linii napowietrznej nN z przewodami gołymi od sł. nr 15 do sł. nr 27 (odpięcie przewodów od stacji trafo)													
poz. 6		demontaż linii napowietrznej SN odg. do stacji trafo Busówno SKR oraz samej stacji i beznapięciowo linii napowietrznej nn do sł. nr 3 (koniec linii napowietrznej nN)													
Maksymalny łączny czas ograniczeń dla odbiorców wynosi 19 godz.															