

AN/ZP/35/23

Poznań, 15 maja 2023 r.

WSZYSCY WYKONAWCY

dotyczy postępowania pn. Budowa elektrowni/farmy fotowoltaicznej o mocy szczytowej 990kWp wraz z budową przyłącza energetycznego i trasą SN na potrzeby zasilania farmy PV oraz infrastrukturą towarzyszącą na terenie lotniska w Kąkolewie.

Zamawiający działając w trybie art. 137 ust. 1 Ustawy z dnia 11 września 2019 r. - Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1710 ze zm.), dalej zwanej ustawą Pzp, modyfikuje treść Specyfikacji Warunków Zamówienia w zakresie :

1. PPU poprzez zmianę jej treści i zamieszczenie tekstu jednolitego.
2. Rozdział III SWZ pkt. 1

Było

1. Przedmiotem zamówienia jest Budowa elektrowni/farmy fotowoltaicznej o mocy szczytowej 990kWp wraz z budową przyłącza energetycznego i trasą SN na potrzeby zasilania farmy PV oraz infrastrukturą towarzyszącą na terenie lotniska w Kąkolewie.

Opis Przedmiotu zamówienia:

Przedmiotem zadania inwestycyjnego jest dostarczenie niezbędnych urządzeń, systemów oraz niezbędnej infrastruktury technicznej i pomocniczej dla elektrowni/farmy fotowoltaicznej o mocy szczytowej 990kWp posadowionej na systemowej podkonstrukcji na gruncie w północnej części działki nr 391/58.

Dla zasilania elektrowni/farmy fotowoltaicznej dostarczona zostanie przez Zamawiającego wolnostojąca stacja transformatorowa wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym.

W celu umożliwienia przyłączenia projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV oraz linii kablowej SN-15 kV, ENEA Operator Sp. z o.o. zabuduje w stacji MST 22-94 pole dedykowane dla źródła wytwórczego, jako pole rozłącznikowe SN-15 kV sterowane zdalnie.

Połączenie stacji transformatorowej z siecią ENEA Operator Sp. z o.o. będzie realizowane linią kablową typu 3xXRUHAKXS 1x240/25 mm² o długości 2564/2649m, z pola nr 1 rozdzielni SN do pola liniowego nr 4 w stacji MST 22-94 wyposażonego w rozłącznik sterowany zdalnie. Zaciski na głowicy kablowej w polu liniowym stacji MST 22-94 w kierunku Klienta stanowią miejsce dostarczania energii (granicę stron).

W ramach realizacji niniejszego przedsięwzięcia inwestycyjnego Wykonawca musi dostarczyć, zamontować, połączyć i uruchomić:

- panele fotowoltaiczne, ilość sztuk rodzaj i wymagania techniczne, zgodne z wydanymi przez OSD EneaOperator warunkami przyłączeniowymi oraz zrealizowanymi i uzgodnionymi Projektami Wykonawczymi,
- falowniki fotowoltaiczne, ilość sztuk rodzaj i wymagania techniczne, zgodne z wydanymi przez OSD EneaOperator warunkami przyłączeniowymi oraz zrealizowanymi i uzgodnionymi Projektami Wykonawczymi,
- systemowe podkonstrukcje umożliwiające montaż źródła wytwórczego na gruncie, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- rozdzielnie wraz z zabezpieczeniami stało i zmiennoprądowymi, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- stację transformatorową SN/nn (dostarczoną przez Zamawiającego), w ramach niniejszego zamówienia jest jej odbiór od dostawcy (w miejscu realizacji inwestycji), montaż, podłączenie i uruchomienie,

- linię SN łączącą stację transformatorową SN na potrzeby zasilania i przyłączenia elektrowni/farmy fotowoltaicznej wraz ze stacją transformatorową OSD Enea Operator we wsi Czarna Wieś, wraz ułożeniem linii SN zgodnie z trasą w Projektach Wykonawczych, Wykonawca powinien równolegle w rurze osłonowej HDPE/RHDPE/RHDPEwp/RHDPErp/OPTO lub równoważnej ułożyć światłowód do przyszłej komunikacji teletechnicznej,
- okablowanie stało i zmiennoprądowe, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- instalację uziemienia, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- instalację CCTV, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- wykonanie instalacji niezbędnej infrastruktury okablowania strukturalnego umożliwiającego komunikację falowników elektrowni/farmy PV wraz z systemami nadrzędnymi Politechniki Poznańskiej,
- wykonanie integracji instalacji elektrowni/farmy fotowoltaicznej wraz z jednym systemem nadrzędnym BMS Politechniki Poznańskiej oraz systemem SCADA do monitoringu i zarządzania zużyciem energii elektrycznej istniejącym w Politechnice Poznańskiej,
- wykonania instalacji oświetlenia działki, na której będzie zainstalowana przedmiotowa elektrownia/farma fotowoltaiczna, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- wykonania ogrodzenia zainstalowanej elektrowni/farmy fotowoltaicznej zgodnego z wydanymi warunkami oraz Projektami Wykonawczymi,
- wykonania instrukcji współpracy ruchowej z OSD,
- wykonania harmonogramu prób i testów, a następnie przeprowadzenia prób i testów zgodnych z harmonogramem,
- przyłączenia i uruchomienia przedmiotowej elektrowni/farmy fotowoltaicznej wraz z OSD EneaOperator,
- uzyskania z PINB pozwolenia na użytkownię przedmiotowej farmy PV,
- uzyskanie pozwolenia tymczasowego oraz ostatecznego od OSD EneaOperator,
- wykonania i realizacji na etapie Dokumentacji Powykonawczej raportu nt. dochowania kompatybilności elektromagnetycznej,
- wykonania pomiarów powykonawczych, a następnie zgodnie z zadeklarowanym okresem przeglądów serwisowych obejmujących:
 - inspekcja wizualna stanu konstrukcji wsporczych, modułów, falowników, trafostacji, okablowania AC i DC, połączeń wyrównawczych, uziemień, systemów bezpieczeństwa i ogrodzenia,
 - Weryfikacja poprawności pracy systemów bezpieczeństwa,
 - Przegląd logów serwisowych falowników,
 - Przegląd logów serwisowych systemów bezpieczeństwa,
 - Pomiary termowizyjne zgodne z normami wraz z opisem stanu technicznego modułów PV, falowników, rozdzielnic oraz trafostacji,
 - Pomiary elektryczne strony AC niskiego napięcia w zakresie określonym normą PN-HD 60364-6,
 - Pomiary elektryczne strony DC w zakresie określonym normą PN-EN 62446:2016, w tym w szczególności:
 - rezystancji izolacji każdego łańcucha,
 - Napięć Voc i Isc każdego łańcucha,
 - Analiza wydajności każdego łańcucha w tym wyznaczenie krzywej I-V i przeliczenie jej w odniesieniu do warunków STC,
 - Weryfikacja stanu i czyszczenie wentylatorów falowników i innych urządzeń posiadających wentylatory,
 - Sporządzenie raportu z przeglądu zawierającego:

- Protokoły pomiarowe,
- Ocenę stanu technicznego poszczególnych elementów Elektrowni/Farmy PV,
- Listę stwierdzonych usterek podlegających gwarancji wraz z określeniem terminu ich usunięcia,
- Listę stwierdzonych usterek niepodlegających gwarancji wraz z określeniem kosztów i terminu ich usunięcia,
- Zalecenia dla Inwestora w zakresie bieżącego utrzymania Farmy.

Wszystkie niezbędne elementy elektrowni/farmy fotowoltaicznej, trasy SN oraz przyłącza wykonać zgodnie z dołączonymi do niniejszego SWZ dokumentami:

- Projektem Budowlanym (PB) wraz z Pozwoleniem na budowę,
- Warunkami środowiskowymi wydanymi przez WOS,
- Warunkami przyłączeniowymi wraz ze zmianami wydanymi przez OSD EneaOperator,
- Projektami Wykonawczymi uzgodnionymi z OSD EneaOperator:
 - Budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie lotniska w Kąkolewie,
 - Budowa linii kablowej SN-15kV jako przyłącze do sieci elektroenergetycznej elektrowni/farmy fotowoltaicznej na terenie lotniska Kąkolewo, dz. nr 391/58,
 - Przyłącze SN dla elektrowni/farmy fotowoltaicznej na terenie lotniska Kąkolewo, dz. nr 391/58.

Jest:

2. Przedmiotem zamówienia jest Budowa elektrowni/farmy fotowoltaicznej o mocy szczytowej 990kWp wraz z budową przyłącza energetycznego i trasą SN na potrzeby zasilania farmy PV oraz infrastrukturą towarzyszącą na terenie lotniska w Kąkolewie. w systemie dostarcz i wybuduj

Opis Przedmiotu zamówienia:

Przedmiotem zadania inwestycyjnego jest dostarczenie niezbędnych urządzeń, systemów oraz niezbędnej infrastruktury technicznej i pomocniczej dla elektrowni/farmy fotowoltaicznej o mocy szczytowej 990kWp posadowionej na systemowej podkonstrukcji na gruncie w północnej części działki nr 391/58.

Dla zasilania elektrowni/farmy fotowoltaicznej dostarczona zostanie przez Zamawiającego wolnostojąca stacja transformatorowa wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym.

W celu umożliwienia przyłączenia projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV oraz linii kablowej SN-15 kV, ENEA Operator Sp. z o.o. zabuduje w stacji MST 22-94 pole dedykowane dla źródła wytwórczego, jako pole rozłącznikowe SN-15 kV sterowane zdalnie.

Połączenie stacji transformatorowej z siecią ENEA Operator Sp. z o.o. będzie realizowane linią kablową typu 3xXRUHAKXS 1x240/25 mm² o długości 2564/2649m, z pola nr 1 rozdzielni SN do pola liniowego nr 4 w stacji MST 22-94 wyposażonego w rozłącznik sterowany zdalnie. Zaciski na głowicy kablowej w polu liniowym stacji MST 22-94 w kierunku Klienta stanowią miejsce dostarczania energii (granicę stron).

W ramach realizacji niniejszego przedsięwzięcia inwestycyjnego Wykonawca musi dostarczyć, zamontować, połączyć i uruchomić:

- panele fotowoltaiczne, ilość sztuk rodzaj i wymagania techniczne, zgodne z wydanymi przez OSD EneaOperator warunkami przyłączeniowymi oraz zrealizowanymi i uzgodnionymi Projektami Wykonawczymi,

- falowniki fotowoltaiczne, ilość sztuk rodzaj i wymagania techniczne, zgodne z wydanymi przez OSD EneaOperator warunkami przyłączeniowymi oraz zrealizowanymi i uzgodnionymi Projektami Wykonawczymi,
- systemowe podkonstrukcje umożliwiające montaż źródła wytwórczego na gruncie, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- rozdzielnie wraz z zabezpieczeniami stało i zmiennoprądowymi, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- stację transformatorową SN/nn (dostarczoną przez Zamawiającego), w ramach niniejszego zamówienia jest jej odbiór od dostawcy (w miejscu realizacji inwestycji), montaż, podłączenie i uruchomienie,
- linię SN łączącą stację transformatorową SN na potrzeby zasilania i przyłączenia elektrowni/farmy fotowoltaicznej wraz ze stacją transformatorową OSD Enea Operator we wsi Czarna Wieś, wraz ułożeniem linii SN zgodnie z trasą w Projektach Wykonawczych, Wykonawca powinien równolegle w rurze osłonowej HDPE/RHDPE/RHDPEwp/RHDPErp/OPTO lub równoważnej ułożyć światłowód do przyszłej komunikacji teletechnicznej
- okablowanie stało i zmiennoprądowe, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- instalację uziemienia, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- instalację CCTV, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- wykonanie instalacji niezbędnej infrastruktury okablowania strukturalnego umożliwiającego komunikację falowników elektrowni/farmy PV wraz z systemami nadrzędnymi Politechniki Poznańskiej,
- wykonanie integracji instalacji elektrowni/farmy fotowoltaicznej wraz z jednym systemem nadrzędnym BMS Politechniki Poznańskiej oraz systemem SCADA do monitoringu i zarządzani zużyciem energii elektrycznej istniejącym w Politechnice Poznańskiej,
- wykonania instalacji oświetlenia działki, na której będzie zainstalowana przedmiotowa elektrownia/farma fotowoltaiczna, zgodne z Projektami Wykonawczymi,
- wykonania ogrodzenia zainstalowanej elektrowni/farmy fotowoltaicznej zgodnego z wydanymi warunkami oraz Projektami Wykonawczymi,
- wykonania instrukcji współpracy ruchowej z OSD,
- wykonania harmonogramu prób i testów, a następnie przeprowadzenia prób i testów zgodnych z harmonogramem,
- przyłączenia i uruchomienia przedmiotowej elektrowni/farmy fotowoltaicznej wraz z OSD EneaOperator,
- uzyskania z PINB pozwolenia na użytkownie przedmiotowej farmy PV,
- uzyskanie odbioru, uruchomienia i przyłączenia przedmiotowej elektrowni/farmy fotowoltaicznej od OSD EneaOperator,
- wykonania i realizacji na etapie Dokumentacji Powykonawczej raportu nt. dochowania kompatybilności elektromagnetycznej,
- wykonania pomiarów powykonawczych, a następnie zgodnie z zadeklarowanym okresem przeglądów serwisowych obejmujących:
 - inspekcja wizualna stanu konstrukcji wsporczych, modułów, falowników, trafostacji, okablowania AC i DC, połączeń wyrównawczych, uziemień, systemów bezpieczeństwa i ogrodzenia,
 - Weryfikacja poprawności pracy systemów bezpieczeństwa,
 - Przegląd logów serwisowych falowników,
 - Przegląd logów serwisowych systemów bezpieczeństwa,
 - Pomiary termowizyjne zgodne z normami wraz z opisem stanu technicznego modułów PV, falowników, rozdzielnic oraz trafostacji,

- Pomiary elektryczne strony AC niskiego napięcia w zakresie określonym normą PN-HD 60364-6,
- Pomiary elektryczne strony DC w zakresie określonym normą PN-EN 62446:2016, w tym w szczególności:
 - rezystancji izolacji każdego łańcucha,
 - Napięć Voc i Isc każdego łańcucha,
 - Analiza wydajności każdego łańcucha w tym wyznaczenie krzywej I-V i przeliczenie jej w odniesieniu do warunków STC,
 - Weryfikacja stanu i czyszczenie wentylatorów falowników i innych urządzeń posiadających wentylatory,
 - Sporządzenie raportu z przeglądu zawierającego:
 - Protokoły pomiarowe,
 - Ocenę stanu technicznego poszczególnych elementów Elektrowni/Farmy PV,
 - Listę stwierdzonych usterek podlegających gwarancji wraz z określeniem terminu ich usunięcia,
 - Listę stwierdzonych usterek niepodlegających gwarancji wraz z określeniem kosztów i terminu ich usunięcia,
 - Zalecenia dla Inwestora w zakresie bieżącego utrzymania Farmy.

Dodatkowo Wykonawca przedmiotowej elektrowni/farmy fotowoltaicznej zobowiązany jest przed odbiorem ostatecznym do:

- opracowania i przekazania Zamawiającemu instrukcji obsługi dla wszystkich systemów i urządzeń elektrowni/farmy fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastruktury.

Przygotowane instrukcje muszą zawierać minimum:

- dane techniczne wykonanej elektrowni/farmy fotowoltaicznej,
- stosowane oznaczenia oraz ich wyjaśnienie,
- stosowane zabezpieczenia oraz ich nastawy,
- budowa elektrowni/farmy PV oraz jej współpraca z siecią,
- tryb pracy normalnej oraz stany awaryjne,
- zasady bezpiecznego użytkowania,
- sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych,
- opis użytkowania systemu monitorowania instalacji,
- przeglądy okresowe zakres, metodologia częstotliwość,
- dane kontaktowe do podmiotu odpowiedzialnego za serwis instalacji.

Wszystkie instrukcje oraz dokumentacja musi być wykonana w języku polskim i muszą być zgodne z PN-EN 62446-1:2016-08.

- przeprowadzenia szkolenia związanego z wszystkimi systemami i urządzeniami elektrowni/farmy fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastruktury.

Ramowy Program Szkolenia:

- Charakterystyka i specyfika zainstalowanych urządzeń.
- Instrukcja ruchowa i użytkowania – omówienie.
- Serwis i eksploatacja.
- Zasady BHP i PPOŻ.
- Monitoring pracy instalacji.
- Kontrola stanu pracy instalacji.
- Rozpoznanie stanów awaryjnych i wymagane postępowanie.

Czas szkolenia min. 2 godziny. Fakt przeprowadzenia szkolenia należy potwierdzić stosownym zaświadczeniem. Szkolenia musi odbyć się w miejscu realizacji elektrowni/farmy PV.

Wszystkie niezbędne elementy elektrowni/farmy fotowoltaicznej, trasy SN oraz przyłącza wykonać zgodnie z dołączonymi do niniejszego SWZ dokumentami:

- Projektem Budowlanym (PB) wraz z Pozwoleniem na budowę,
- Warunkami środowiskowymi wydanymi przez WOŚ,
- Warunkami przyłączeniowymi wraz ze zmianami wydanymi przez OSD EneaOperator,
- Projektami Wykonawczymi uzgodnionymi z OSD EneaOperator:
 - Budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie lotniska w Kąkolewie,
 - Budowa linii kablowej SN-15kV jako przyłącze do sieci elektroenergetycznej elektrowni/farmy fotowoltaicznej na terenie lotniska Kąkolewo, dz. nr 391/58,
 - Przyłącze SN dla elektrowni/farmy fotowoltaicznej na terenie lotniska Kąkolewo, dz. nr 391/58.

3. Rozdział IV SWZ

było:

IV. WARUNKI PŁATNOŚCI I GWARANCJI

1. Okres gwarancji zgodny z zadeklarowanym w ofercie czasie licząc od daty potwierdzenia odbioru na protokole odbioru technicznego
2. Warunki płatności zostały szczegółowo opisane we Wzorze umowy stanowiącym załącznik nr 5 do niniejszej Specyfikacji Warunków Zamówienia

jest:

IV. WARUNKI PŁATNOŚCI I GWARANCJI

1. Okres gwarancji zgodny z zadeklarowanym w ofercie czasie licząc od daty potwierdzenia odbioru na protokole ostatecznego odbioru technicznego.
2. W przypadku dłuższej gwarancji producenckiej, niż na dany komponent: panele, falowniki, podkonstrukcja, Wykonawca ma podać w ofercie długość gwarancji producenckich.
3. Warunki płatności zostały szczegółowo opisane we Wzorze umowy stanowiącym załącznik nr 5 do niniejszej Specyfikacji Warunków Zamówienia.

4. Rozdział VI SWZ pkt. 1

Było

VI. TERMIN WYKONANIA ZAMÓWIENIA

1. Termin realizacji zamówienia wynosi:
 - Do uzyskania pozwolenia na użytkowanie zgodny z zadeklarowanym w ofercie czasie
 - Do podpisania protokołu odbioru wykonania całości przedmiotowego zadania: do 6 miesięcy od podpisania umowy.

Jest:

VI. TERMIN WYKONANIA ZAMÓWIENIA

1. Termin realizacji zamówienia wynosi:
 - Do podpisania protokołu odbioru końcowego wraz z uzyskaniem pozwolenia na użytkowanie zgodny z zadeklarowanym w ofercie czasie
 - Do podpisania protokołu odbioru ostatecznego wykonania całości przedmiotowego zadania: do 6 miesięcy od podpisania umowy.

5. Rozdział VII SWZ pkt. 2 ppkt 4

Było:

- 1) zdolności technicznej lub zawodowej:
- a) Wykonawca musi wykazać, że zrealizował (zakończył), nie wcześniej niż w okresie ostatnich 5 lat*, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie zrealizował jako Generalny Wykonawca co najmniej 2 instalacje elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej nie mniejszej niż 990kWp
 - b) Wykonawca musi wykazać, że zrealizował (zakończył), nie wcześniej niż w okresie ostatnich 5 lat*, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie zrealizował co najmniej 2 przyłącza SN dla instalacji elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej nie mniejszej niż 990kWp wraz z zakończonymi odbiorami, przyłączeniami i uruchomieniami przez OSD
 - c) Wykonawca musi wykazać, że zrealizował (zakończył), nie wcześniej niż w okresie ostatnich 5 lat*, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie zrealizował co najmniej jedną integrację instalacji fotowoltaicznej o min mocy szczytowej 100kWp do nadrzędnego systemu BMS (DESIGO lub SmartStruxure).
 - b) Wykonawca musi wykazać osoby, które zostaną skierowane do realizacji zamówienia posiadającą kwalifikacje zawodowe, uprawnienia i doświadczenie niezbędne do wykonania zamówienia, a także wskazać zakres wykonywanej przez nich czynności oraz Wykonawca musi wykazać, że będzie dysponował osobami podając podstawę dysponowania tymi osobami:

Lp	Stanowisko	Wymagana liczba osób	Wymagane uprawnienia i doświadczenie
1.	Kierownik budowy	1	uprawnienia budowlane do kierowania robotami konstrukcyjno-budowlanych lub uprawnieniami w specjalności elektrycznej oraz zrealizował na stanowisku kierownika budowy min. 1 zadanie związane z budową elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej min 990kWp
2	Kierownik robót instalacji elektrycznych	1	uprawnienia w specjalności elektrycznej oraz zrealizował na stanowisku kierownika robót min. 1 zadanie związane z budową elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej min 990kWp
3	Kierownik robót konstrukcyjno-budowlanych	1	uprawnienia budowlane do kierowania robotami konstrukcyjno-budowlanych oraz zrealizował na stanowisku kierownika robót min.1 zadanie związane z budową elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej min 990kWp

Zamawiający uzna za spełniony warunek w zakresie osób jeśli wykonawca wykaże, iż :

- Kierownik budowy posiada uprawnienia i doświadczenie niezbędne do wykonania zamówienia określone w pkt 1 i 3;
- kierownik budowy posiada uprawnienia i doświadczenie niezbędne do wykonania zamówienia określone w pkt 1 i 2.

jest

4) zdolności technicznej lub zawodowej:

a)

- Wykonawca musi wykazać, że zrealizował (zakończył), nie wcześniej niż w okresie ostatnich 5 lat*, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie zrealizował jako Generalny Wykonawca co najmniej 2 instalacje elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej nie mniejszej niż 990kWp
- Wykonawca musi wykazać, że zrealizował (zakończył), nie wcześniej niż w okresie ostatnich 5 lat*, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie zrealizował co najmniej 2 przyłącza SN dla instalacji elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej nie mniejszej niż 990kWp wraz z zakończonymi odbiorami, przyłączeniami i uruchomieniami przez OSD
- Wykonawca musi wykazać, że zrealizował (zakończył), nie wcześniej niż w okresie ostatnich 5 lat*, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie zrealizował co najmniej jedną integrację instalacji fotowoltaicznej o min mocy szczytowej 100kWp do nadrzędnego systemu BMS (DESIGO lub SmartStruxure).

b) Wykonawca musi wykazać osoby, które zostaną skierowane do realizacji zamówienia posiadającą kwalifikacje zawodowe, uprawnienia i doświadczenie niezbędne do wykonania zamówienia, a także wskazać zakres wykonywanej przez nich czynności oraz Wykonawca musi wykazać, że będzie dysponował osobami podając podstawę dysponowania tymi osobami:

Lp	Stanowisko	Wymagana liczba osób	Wymagane uprawnienia i doświadczenie
1.	Kierownik budowy	1	uprawnienia budowlane do kierowania robotami konstrukcyjno-budowlanych lub uprawnieniami w specjalności elektrycznej oraz zrealizował na stanowisku kierownika budowy min. 1 zadanie związane z budową elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej min 990kWp
2	Kierownik robót instalacji elektrycznych	1	uprawnienia w specjalności elektrycznej oraz zrealizował na stanowisku kierownika robót min. 1 zadanie związane z budową elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej min 990kWp
3	Kierownik robót konstrukcyjno-budowlanych	1	uprawnienia budowlane do kierowania robotami konstrukcyjno-budowlanych oraz zrealizował na stanowisku kierownika robót min.1 zadanie związane z budową elektrowni/farm fotowoltaicznych o mocy szczytowej min 990kWp

Zamawiający uzna za spełniony warunek w zakresie osób jeśli wykonawca wykaże, iż :

- kierownik budowy posiada uprawnienia i doświadczenie niezbędne do wykonania zamówienia określone w pkt 1 i 3;
- kierownik budowy posiada uprawnienia i doświadczenie niezbędne do wykonania zamówienia określone w pkt 1 i 2.

6. Rozdział VII SWZ pkt. 5

było:

5. Informacja dla Wykonawców wspólnie ubiegających się o udzielenie zamówienia (spółki cywilne/konsorcja):
 - 1) warunek określony w pkt V. ppkt 1 musi spełniać każdy z Wykonawców, jeśli dotyczy

- 2) warunek określony w pkt 7.2. ppkt 4 lit. a) musi spełniać co najmniej jeden z Wykonawców, który będzie miał obowiązek uczestnictwa w realizacji przedmiotu zamówienia w zakresie wykazywanego doświadczenia (doświadczenie nie podlega sumowaniu),
- 3) warunek określony w pkt 7.2. ppkt 4 lit. b) musi spełniać co najmniej jeden z Wykonawców.

jest:

5. Informacja dla Wykonawców wspólnie ubiegających się o udzielenie zamówienia (spółki cywilne/konsorcja):
 - 4) warunek określony w pkt V. ppkt 1 musi spełniać każdy z Wykonawców, jeśli dotyczy
 - 5) warunek określony w pkt 7.2. ppkt 4 lit. a) tiret 1,2,3 musi spełniać co najmniej jeden z Wykonawców, który będzie miał obowiązek uczestnictwa w realizacji przedmiotu zamówienia w zakresie wykazywanego doświadczenia (doświadczenie nie podlega sumowaniu),
 - 6) warunek określony w pkt 7.2. ppkt 4 lit. b) musi spełniać co najmniej jeden z Wykonawców.
7. Rozdział XII SWZ pkt. 6

było:

6. Wykonawca składa zaszyfrowaną ofertę za pośrednictwem platformy e-Zamówienia. Ofertę składa się pod rygorem nieważności w formie elektronicznej lub w postaci elektronicznej opatrzonej podpisem zaufanym lub podpisem osobistym. Oferta musi być zaszyfrowana:
 - 1) Wykonawca przygotowuje ofertę przy pomocy interaktywnego »Formularza ofertowego« udostępnionego przez Zamawiającego na Platformie e-Zamówienia i zamieszczonego w podglądzie postępowania w zakładce »Informacje podstawowe«.
 - 2) Zalogowany Wykonawca używając przycisku »Wypełnij« widocznego pod »Formularzem ofertowym«, jest zobowiązany do zweryfikowania poprawności danych automatycznie pobranych przez system z jego konta i uzupełnienia pozostałych informacji dotyczących wykonawcy/wykonawców wspólnie ubiegających się o udzielenie zamówienia.
 - 3) Szczegółowe informacje jak Wykonawcy mają złożyć oferty za pomocą platformy e-Zamówienia zawarto w dokumencie na Platformie e-Zamówienia pn. [„Oferty, wnioski i prace konkursowe”](#)

jest:

6. Wykonawca składa zaszyfrowaną ofertę za pośrednictwem platformy e-Zamówienia. Ofertę składa się pod rygorem nieważności w formie elektronicznej. Oferta musi być zaszyfrowana:
 - 1) Wykonawca przygotowuje ofertę na »Formularzu ofertowym« udostępnionego przez Zamawiającego na Platformie e-Zamówienia i zamieszczonego w podglądzie postępowania w zakładce »Informacje podstawowe«.
 - 2) Wykonawca składa ofertę za pośrednictwem zakładki „Oferty/wnioski”, widocznej w podglądzie postępowania po zalogowaniu się na konto Wykonawcy. Po wybraniu przycisku „Złóż ofertę” system prezentuje okno składania oferty umożliwiające przekazanie dokumentów elektronicznych, w którym znajdują się dwa pola drag&drop („przeciągnij” i „upuść”) służące do dodawania plików.
 - 3) Wykonawca dodaje wybrany z dysku i uprzednio podpisany „Formularz oferty” w pierwszym polu („Wypełniony formularz oferty”). W kolejnym polu („Załączniki i inne dokumenty przedstawione w ofercie przez Wykonawcę”) wykonawca dodaje pozostałe pliki stanowiące ofertę lub składane wraz z ofertą.
 - 4) Jeżeli wraz z ofertą składane są dokumenty zawierające tajemnicę przedsiębiorstwa wykonawcy, w celu utrzymania w poufności tych informacji, przekazuje je w wydzielonym i odpowiednio oznaczonym pliku, wraz z jednoczesnym zaznaczeniem w nazwie pliku „Dokument stanowiący

tajemnicę przedsiębiorstwa”. Zarówno załącznik stanowiący tajemnicę przedsiębiorstwa jak i uzasadnienie zastrzeżenia tajemnicy przedsiębiorstwa należy dodać w polu „Załączniki i inne dokumenty przedstawione w ofercie przez Wykonawcę”.

- 5) Szczegółowe informacje jak Wykonawcy mają złożyć oferty za pomocą platformy e-Zamówienia zawarto w dokumencie na Platformie e-Zamówienia pn. „[Oferty, wnioski i prace konkursowe](#)”

8. Rozdział XVI SWZ pkt. 1

było:

Wykonawca będzie związany ofertą przez okres 89 dni, tj. do dnia 18.08.2023 r. Bieg terminu związania ofertą rozpoczyna się wraz z upływem terminu składania ofert.

jest:

Wykonawca będzie związany ofertą przez okres 90 dni, tj. do dnia 29.08.2023 r. Bieg terminu związania ofertą rozpoczyna się wraz z upływem terminu składania ofert.

9. Rozdział XVI SWZ pkt. 1 i 3

było:

1. Ofertę należy złożyć za pośrednictwem poprzez Platformę e-Zamówienia do dnia 22.05.2023 do godziny 09:00.

3. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 22.05.2023 o godzinie 10:00

Jest:

1. Ofertę należy złożyć za pośrednictwem poprzez Platformę e-Zamówienia do dnia 01.06.2023 r. do godziny 09:00.

3. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 01.06.2023 r. o godzinie 10:00

10. Rozdział XVIII SWZ pkt. 1 i 2

Było:

1. Przy wyborze najkorzystniejszej oferty Zamawiający będzie się kierował następującymi kryteriami oceny ofert:

1) Cena – waga kryterium 60 pkt;

2) gwarancja na wykonanie całości elektrowni/farmy PV - waga kryterium 10 pkt;

3) serwisy (przeгляд), co najmniej raz w roku wraz z kompletnymi pomiarami DC/AC/termografia - waga kryterium 20 pkt;

4) termin realizacji budowy przedmiotowej inwestycji z potwierdzonym przez Zamawiającego bezusterkowym protokołem odbioru końcowego uzyskaniem pozwolenia na użytkowanie - waga kryterium 10 pkt.

2. Zasady oceny ofert w poszczególnych kryteriach:

- 1) Cena (C) – waga 60 pkt

cena najniższa brutto*

$C = \text{-----} \times 60 \text{ pkt}$

cena oferty ocenianej brutto

* spośród wszystkich złożonych ofert niepodlegających odrzuceniu

a) Podstawą przyznania punktów w kryterium „cena” będzie cena ofertowa brutto podana przez Wykonawcę w Formularzu Ofertowym.

b) Cena ofertowa brutto musi uwzględniać wszelkie koszty jakie Wykonawca poniesie w związku z realizacją przedmiotu zamówienia.

Kryterium „gwarancja na wykonanie całości elektrowni/farmy PV” (G) - kryterium, będzie rozpatrywane na podstawie deklaracji Wykonawcy w Formularzu Oferta.

Punkty w ramach kryterium, zostaną przyznane według następujących zasad:

- 5lat – 0 pkt.
- 10lat – 5pkt.
- 15lat – 10pkt.

Kryterium „serwisy (przeгляд), co najmniej raz w roku wraz z kompletnymi pomiarami DC/AC/termografia” - (S) - kryterium, będzie rozpatrywane na podstawie deklaracji Wykonawcy w Formularzu Oferta.

Punkty w ramach kryterium, zostaną przyznane według następujących zasad:

- 5lat – 0 pkt.
- 10lat – 10pkt.
- 15lat – 20pkt.

Kryterium „termin realizacji budowy przedmiotowej inwestycji z potwierdzonym przez Zamawiającego bezusterkowym protokołem odbioru wybudowania farmy fotowoltaicznej o mocy szczytowej 990 kWp wraz z uzyskaniem pozwolenia na użytkowanie” (T) - kryterium, będzie rozpatrywane na podstawie deklaracji Wykonawcy w Formularzu Oferta.

Punkty w ramach kryterium, zostaną przyznane według następujących zasad:

- do 6 miesięcy od podpisanej Umowy – 0 pkt.
- do 5 miesięcy od podpisanej Umowy – 5 pkt.
- do 4 miesięcy od podpisanej Umowy – 10pkt.

Za najkorzystniejszą ofertę zostanie uznana oferta, która uzyskała łącznie najwyższą liczbę punktów obliczoną wg następującego wzoru:

$$NK = C + M + S + T$$

gdzie:

NK - łączna liczba punktów przyznana w kryteriach

jest:

1. Przy wyborze najkorzystniejszej oferty Zamawiający będzie się kierował następującymi kryteriami oceny ofert:

- 1) Cena – waga kryterium 60 pkt;
- 2) gwarancja na wykonanie całości elektrowni/farmy PV - waga kryterium 10 pkt;
- 3) serwisy (przeгляд), co najmniej raz w roku wraz z kompletnymi pomiarami DC/AC/termografia - waga kryterium 20 pkt;
- 4) termin wykonania farmy fotowoltaicznej wraz z uzyskaniem pozwolenia na użytkownie- waga kryterium 10 pkt.

2. Zasady oceny ofert w poszczególnych kryteriach:

- 1) Cena (C) – waga 60 pkt

cena najniższa brutto*

$C = \text{-----} \times 60 \text{ pkt}$

cena oferty ocenianej brutto

* spośród wszystkich złożonych ofert niepodlegających odrzuceniu

- a) Podstawą przyznania punktów w kryterium „cena” będzie cena ofertowa brutto podana przez Wykonawcę w Formularzu Ofertowym.
b) Cena ofertowa brutto musi uwzględniać wszelkie koszty jakie Wykonawca poniesie w związku z realizacją przedmiotu zamówienia.

Kryterium „gwarancja na wykonanie całości elektrowni/farmy PV” (G) - kryterium, będzie rozpatrywane na podstawie deklaracji Wykonawcy w Formularzu Oferta.

Punkty w ramach kryterium, zostaną przyznane według następujących zasad:

- 5lat – 0 pkt.
- 10lat – 5pkt.
- 15lat – 10pkt.

Kryterium „serwisy (przeгляд), co najmniej raz w roku wraz z kompletnymi pomiarami DC/AC/termografia” - (S) - kryterium, będzie rozpatrywane na podstawie deklaracji Wykonawcy w Formularzu Oferta.

Punkty w ramach kryterium, zostaną przyznane według następujących zasad:

- 5lat – 0 pkt.
- 10lat – 10pkt.
- 15lat – 20pkt.

Kryterium „termin wykonania farmy fotowoltaicznej wraz z uzyskaniem pozwolenia na użytkownie” (T) - kryterium, będzie rozpatrywane na podstawie deklaracji Wykonawcy w Formularzu Oferta.

Punkty w ramach kryterium, zostaną przyznane według następujących zasad:

- do 6 miesięcy od podpisanej Umowy – 0 pkt.
- do 5 miesięcy od podpisanej Umowy – 5 pkt.
- do 4 miesięcy od podpisanej Umowy – 10pkt.

Za najkorzystniejszą ofertę zostanie uznana oferta, która uzyskała łącznie najwyższą liczbę punktów obliczoną wg następującego wzoru:

$NK = C + M + S + T$

gdzie:

NK - łączna liczba punktów przyznana w kryteriach

11. Rozdział XX SWZ

było:

XX. WYMAGANIA DOTYCZĄCE ZABEZPIECZENIA NALEŻYTEGO WYKONANIA UMOWY

Zamawiający nie wymaga wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy.



jest:

XX. WYMAGANIA DOTYCZĄCE ZABEZPIECZENIA NALEŻYTEGO WYKONANIA UMOWY

1. Wykonawca zobowiązany jest do wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy na kwotę stanowiącą 5% zaofferowanej ceny w następujących formach (jednej lub kilku, do wyboru):
 - a) pieniądzu,
 - b) poręczeniach bankowych lub poręczeniach spółdzielczej kasy oszczędnościowo kredytowej, z tym że poręczenie kasy jest zawsze zobowiązaniem pieniężnym
 - c) gwarancjach bankowych,
 - d) gwarancjach ubezpieczeniowych
 - e) poręczeniach udzielanych przez podmioty, o których mowa w art. 6b ust. 5 pkt 2 ustawy z dnia 9 listopada 2000 r. o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości.
2. W przypadku wniesienia wadium w pieniądzu Wykonawca może wyrazić zgodę na zaliczenie kwoty wadium na poczet zabezpieczenia.
3. Gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa nie może w swoich zapisach wychodzić ponad treść umowy łączącej Zamawiającego z Wykonawcą i musi gwarantować Zamawiającemu nieodwołalnie i bezwarunkowo zapłatę na pierwsze wezwanie. Gwarancja musi pozwalać na zgłoszenie dochodzenia roszczeń w ostatnim dniu jej obowiązywania bez żądania dodatkowych dokumentów, uniemożliwiających dochowanie przez Zamawiającego terminów z niej wynikających.
4. Zamawiający zwróci zabezpieczenie należytego wykonania umowy w terminie i na warunkach określonych w PPU.

12. Formularz oferty

W załączeniu nowy druk formularza ofertowego.