

Opis przedmiotu zamówienia

Przedmiotem zamówienia jest opracowanie wielobranżowej dokumentacji projektowej dla zadania pn.: „Budowa naziemnej farmy fotowoltaicznej o mocy ok 700kW na terenie Miejskiej Oczyszczalni Ścieków Łyna w Olsztynie wraz z infrastrukturą towarzyszącą”.

Zamierzenie obejmuje wykonanie dwóch niezależnych równoważnych farm PV o łącznej mocy zainstalowanych paneli wynoszącej ok. 700kW. Zamierzenie przewiduje przekazywanie wytworzonej w ww. farmach PV energii elektrycznej do wewnętrznej sieci SN Zamawiającego za pośrednictwem nowoprojektowanych, indywidualnych dla każdej farmy PV, stacji transformatorowo-rozdzielczych SN/nn T4 oraz T5. Punktem styku sieci SN Zamawiającego – istniejącej oraz nowoprojektowanej jest modernizowana stacja transformatorowo-rozdzielcza SN/nn T3.

1. Wymagany zakres opracowania

- 1.1 Przedmiotem zamówienia jest opracowanie wielobranżowej, kompletnej dokumentacji projektowej niezbędnej do budowy naziemnej farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędnymi uzgodnieniami, w szczególności:
 - a) Wykonanie koncepcji projektowej,
 - b) Wykonanie wielobranżowego projektu budowlanego (z zakresem projektu wykonawczego), zawierającego branżowe projekty techniczne wszystkich koniecznych branż, opartego o przedstawione założenia,
 - c) Wystąpienie o wydanie i uzyskanie decyzji o warunkach zabudowy (jeżeli wymagane),
 - d) Wystąpienie o wydanie i uzyskanie decyzji o warunkach środowiskowych (jeżeli wymagane),
 - e) Wystąpienie o wydanie i uzyskanie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej,
 - f) Uzyskanie uzgodnień p.poż.,
 - g) Przygotowanie harmonogramu realizacji prac projektowych, który będzie podlegał uzgodnieniu i akceptacji Zamawiającego,
 - h) Uzyskanie w imieniu Zamawiającego prawomocnej decyzji o pozwoleniu na budowę.
 - i) Pełnienie nadzoru autorskiego w okresie realizacji prac budowlanych, opisanych w opracowanej dokumentacji projektowej.

2. Wymagania dla dokumentacji projektowej

- 2.1 Niezbędne jest dokonanie przez Wykonawcę uzgodnień proponowanych rozwiązań z Zamawiającym na etapie koncepcji i projektu budowlanego,
- 2.2 Dokumentację projektową należy opracować zgodnie z warunkami określonymi w niniejszym opracowaniu, wymaganiami Ustawy Prawo budowlane, obowiązującymi przepisami prawa, normami oraz zasadami wiedzy technicznej,
- 2.3 W ramach prawidłowego opracowania dokumentacji projektowej, wymaga się odpowiednio sporządzenia/sprawdzenia przedmiotowej dokumentacji przez projektantów posiadających uprawnienia budowlane bez ograniczeń do projektowania/sprawdzania projektów w specjalnościach odpowiedniej do opracowywanej branży, tj.:
 - a) instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych,
 - b) konstrukcyjno-budowlanej,
 - c) innej wymaganej branży, jeżeli wymagane jest opracowanie dodatkowe, np. w przypadku potrzeby przebudowy w celu usunięcia kolizji z urządzeniem danej branży.

- 2.4 Koncepcja projektowa powinna zawierać:
- Inwentaryzację stanu istniejącego w zakresie umożliwiającym przedstawienie rozwiązań projektowych,
 - Analizę stanu istniejącego,
 - Propozycję branżowych rozwiązań projektowych,
 - Analizę ekonomiczną zaproponowanych rozwiązań projektowych z określeniem orientacyjnego kosztu i uwarunkowań ich realizacji.
- 2.5 Dokumentacja projektowa powinna zawierać:
- Projekt budowlany (z zakresem projektu wykonawczego niezbędnym do prawidłowego zrealizowania inwestycji),
 - Kosztorys inwestorski,
 - Przedmiar robót,
 - Informacje i wytyczne do opracowania planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia uwzględniające specyfikę przedmiotu zamówienia – jeśli jest wymagane,
 - Specyfikacje techniczne wykonania i odbioru robót opracowane z uwzględnieniem podziału szczegółowego robót wg Wspólnego Słownika Zamówień.
 - Obliczenia uzasadniające przyjęte rozwiązania projektowe we wszystkich branżach,
- 2.6 Projekt należy wykonać na aktualnej mapie do celów projektowych, którą Wykonawca pozyska we własnym zakresie,
- 2.7 Dokumentacja projektowa powinna być wykonana w stanie kompletnym z punktu widzenia celu, któremu ma służyć, wszystkie rysunki w projektach muszą być w pełni zwymiarowane, dokumentacja projektowa powinna zawierać wszystkie niezbędne opinie, uzgodnienia oraz pozwolenia wymagane innymi przepisami,
- 2.8 Dokumentacja projektowa powinna uwzględniać postanowienia aktualnych wymogów prawa budowlanego, energetycznego, przepisów przeciwpożarowych oraz BHP, a także innych przepisów i dokumentów odnoszących się do obiektów ruchu elektroenergetycznego.
- 2.9 Przed przystąpieniem do prac projektowych Wykonawca uzgodni z Zamawiającym układ instalacji fotowoltaicznej tzn. orientację (ustawienie względem stron świata). W tym celu Wykonawca wykona i przedstawi analizę najefektywniejszej orientacji paneli wraz z symulacją produkcji energii elektrycznej.
- 2.10 Dokumentacja projektowa powinna być w całości sporządzona w języku polskim – niedopuszczalne jest stosowanie w dokumentacji opisów, etykiet oraz innych informacji sporządzonych w języku innym niż polski.
- 2.11 Wykonawca zobowiązany jest do uzyskania wszystkich wymaganych opinii, uzgodnień i sprawdzeń rozwiązań projektowych w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów, niezbędnych do złożenia wniosku o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę, w tym uzgodnienia ppoż. ze strażą pożarną.
- 2.12 Wykonawca zobowiązany jest do uzgodnienia danej dokumentacji z Zamawiającym oraz OSD ENERGA - Operator S.A.
- 2.13 Po podpisaniu umowy, Zamawiający wystawi Wykonawcy stosowne pełnomocnictwo umożliwiające podejmowanie działań w imieniu i na rzecz Zamawiającego w zakresie niezbędnym do wykonania przedmiotu zamówienia.
- 2.14 Wszelkie niezbędne do wykonania zakresu zamówienia, a wymagane prawem zezwolenia, pozwolenia, uzgodnienia, opinie, nadzory, decyzje, dopuszczenia lub odbiory, nie wymienione w niniejszym OPZ jako uzyskane lub pozostające do uzyskania przez Zamawiającego, Wykonawca zobowiązany jest uzyskać we własnym zakresie i na swój koszt, bez dodatkowego wynagrodzenia z odpowiednim wyprzedzeniem. Stosowne dokumenty i protokoły odbiorów Wykonawca przedłoży Zamawiającemu do protokołu zdawczo-odbiorczego uzgodnionej dokumentacji projektowej.

3. Zakres rzeczowy zamówienia:

- 3.1 Projekt instalacji PV w zakresie:

- a) Doboru paneli PV i ich rozmieszczenia,
- b) Doboru falowników PV i ich rozmieszczenia,
- c) Projektu obwodów DC oraz AC instalacji PV wraz z osprzętem i trasami ich prowadzenia,
- d) Projektu konstrukcji wsporczych i ich rozmieszczenia,
- e) Projektu instalacji uziemiającej,
- f) Projektu instalacji wyrównawczej oraz ochrony przeciwprzepięciowej,
- g) Projektu instalacji odgromowej,
- h) Projektu wyłącznika awaryjnego PV (p. poż.)

3.2 Projekt stacji SN/nn w zakresie:

- a) Wykonania nowej stacji trafo SN/nn T4,
- b) Wykonania nowej stacji trafo SN/nn T5,
- c) Przebudowy istniejącej stacji trafo T3,
- d) Przebudowy stacji T2 w zakresie dostosowania do nowego układu sieci – pola liniowe rozdzielnic SN w kier. T3,

3.3 Projekt sieci kablowej SN w zakresie:

- a) Wykonania nowej linii kablowej relacji T4 – T3 sekcja 1,
- b) Wykonania nowej linii kablowej relacji T5 – T3 sekcja 2,
- c) Modernizacji istniejącej linii kablowej relacji: T3 sekcja 1 – T2 sekcja 1,
- d) Modernizacji istniejącej linii kablowej relacji: T3 sekcja 2 – T2 sekcja 2,

3.4 Projekt modernizacji oświetlenia terenu,

3.5 Projekt modernizacji systemu dozoru wizyjnego CCTV,

3.6 Wykonanie projektu systemu nadzoru pracy farmy PV,

3.7 Szczegółowe rozmieszczenie modułów PV oraz sposób ich mocowania dla przyjętego przez Wykonawcę wariantu realizacyjnego,

3.8 Szczegółowe umiejscowienie falowników oraz określenie punktu przyłączenia,

3.9 Opracowanie i uzgodnienie z OSD układu zabezpieczeń instalacji oraz instrukcji ruchowej,

3.10 Wykonanie schematu jednokreskowego instalacji,

3.11 Wykonanie rysunków wykonawczych konstrukcji,

3.12 Wykonanie niezbędnych obliczeń,

3.13 Badania geotechniczne gruntu potwierdzające możliwość zastosowania konstrukcji naziemnej oraz posadowienia nasłupowych stacji SN/nn.

3.14 Wykonanie projektu światłowodowej sieci teletechnicznej,

3.15 Wykonanie dyspozytorskiego stanowiska do wizualizacji układu i parametrów instalacji fotowoltaicznej

4. Wymagane minimalne parametry projektowanych elementów instalacji farmy fotowoltaicznej

4.1 Ogrodzenie i organizacja terenu.

Dostęp do terenu farmy PV zabezpieczyć przy pomocy ogrodzenia panelowego o wys. min. 1,8m posadowionego na fundamencie. Ogrodzenie zabezpieczone antykorozyjnie – gwarancja producenta na ochronę antykorozyjną min. 5 lat – gwarancja producenta utracona z winy Wykonawcy, obciąża Wykonawcę.

Wstęp na teren PV poprzez bramy wjazdowe o szer. min. 3m. Bramy wjazdowe przystosowane do zamknięcia kłódkami. Ilość i rozmieszczenie bram wjazdowych umożliwiające dojazd kołowy (dźwig, podnośnik, transport, itp.) do stacji transformatorowo-rozdzielczych T4 i T5 oraz prawidłową obsługę terenu i urządzeń, itp., bez demontażu ogrodzenia, ani wyposażenia farmy PV. Elementy ogrodzenia nie mogą zaciemniać czynnych powierzchni paneli PV.

Organizacja komunikacji wewnątrz terenu farmy PV oraz wokół terenu umożliwiająca dostęp i wymianę dowolnego elementu farmy PV bez demontażu ogrodzenia oraz pozostałego wyposażenia. Przystosowanie nawierzchni komunikacyjnych (wewnętrznych oraz na zewnątrz farmy PV) do potrzeb transportu (dowóz, dźwig, podnośnik, itp.).

Rozmieszczenie poszczególnych zestawów konstrukcji wsporczych oraz infrastruktury umożliwiającej min. swobodną komunikację pieszą oraz prawidłowe utrzymanie terenu oraz infrastruktury, w tym jej zabezpieczenie przed zagrożeniami z wiązanymi z ww. czynnościami.

4.2 Parametry telewizji dozorowej CCTV i oświetlenia terenu

a) Instalacja telewizji dozorowej CCTV

Opracowanie modernizacji systemu telewizji dozorowej CCTV w zakresie rozszerzenia istniejącego na oczyszczalni systemu. Zakres opracowania:

- i. Dobór kamer uwzględniający warunki pracy oraz charakterystykę pokrywanego obszaru,
- ii. Kompatybilność nowoprojektowanej części z istniejącym na obiekcie systemem telewizji dozorowej CCTV
- iii. Opracowanie dot. integracji nowoprojektowanej części systemu telewizji dozorowej z istniejącą – na poziomie fizycznym oraz programowym,
- iv. Projekt rozmieszczenia nowoprojektowanych kamer telewizji dozorowej CCTV z zaznaczonym pokryciem terenu farmy PV – pokrycie systemu telewizji dozorowej po uzupełnieniu powinno obejmować wszystkie istotne elementy farmy PV, m. in. bramy wjazdowe, ogrodzenie, stacje transformatorowe, itp.
- v. Projekt rozbudowy szafy teletechnicznej telewizji dozorowej CCTV o nowy rejestrator,
- vi. Projekt kanalizacji technicznej,
- vii. Projekt sieci i instalacji zasilania nowej części systemu telewizji dozorowej CCTV – obejmujący szafę rejestratora, punkty węzłowe, punkty w terenie,
- viii. Projekt sieci i instalacji teletechnicznej nowej części systemu telewizji dozorowej CCTV – obejmujący łącza miedziane i światłowodowe, szafę rejestratora, punkty węzłowe, punkty w terenie,
- ix. pojemność rejestratora – min. ilość portów 32x ethernet,
- x. pojemność nośnika zapisu obrazu – umożliwiająca przechowywanie bez nadpisania przez okres min. 30 dni obrazu o max. jakości z max. ilości przyłączonych do rejestratora kamer,

b) Instalacja oświetleniowa - modernizacja

W zakresie modernizacji oświetlenia zewnętrznego terenu należy wykonać projekt oświetlenia obejmującego obszar dróg dojazdowych wokół farmy PV. Oświetlenie w oparciu o oprawy LED z zastosowaną funkcjonalnością ograniczania zużycia energii (zmniejszania strumienia świetlnego) przy braku ruchu w oświetlanej strefie..

Minimalny zakres opracowania:

- i. Dobór opraw i rozmieszczenie opraw - Oprawy LED muszą spełniać wymagania dopuszczające do obrotu na terenie EOG (m.in. posiadać znak CE) ,
- ii. Dobór słupów wsporczych wraz z posadowieniem,
- iii. Projekt kablowej sieci zasilającej,
- iv. Projekt zasilania i sterowania wraz z projektem szafy oświetleniowej.

Rozmieszczenie elementów oświetlenia powinno maksymalnie ograniczać efekt rzucania cienia na czynną powierzchnię paneli PV niezależnie od pory dnia i roku.

4.3 Wykonanie stanowiska nadzorującego pracę PV oraz sieci elektroenergetycznej w zakresie:

- a) Projektu sieci teletechnicznej na potrzeby monitoringu farmy PV oraz sieci elektroenergetycznej,
- b) Projektu kanalizacji technicznej,
- c) Doboru systemu informatycznego nadzorującego pracę farmy PV, możliwość zarządzania grupą falowników.
- d) Konfiguracji i uruchomienia systemu nadzoru PV,
- e) Integracji nowowykonywanej części sieci elektroenergetycznej z systemem nadzoru sieci elektroenergetycznej,
- f) Dostarczenia wyposażenia stanowiska nadzorującego pracę (komputer, monitor, itp.)

4.4 Parametry konstrukcji nośnej

Dobór konstrukcji na podstawie projektu PV z zachowaniem następujących wymogów:

- a) wymagane rozwiązanie systemowe dedykowane do posadowienia fotowoltaiki, nie dopuszcza się stosowania rozwiązań oraz modyfikacji własnych Wykonawcy,
- b) wymagane obciążalność wiatrowa – wytrzymałość zestawu paneli oraz konstrukcji łącznie z posadowieniem na/w gruncie na warunki wiatrowe odpowiadające min. 1 strefie wiatrowej wg Normy PN-EN 1991-1-4 z najmniej korzystnego kierunku przy docelowej zabudowie konstrukcji panelami PV,
- c) wymagana wytrzymałość obciążeniowa – masa pełnej zabudowy paneli PV, ew. falowników (przy opcji falowników mocowanych do konstrukcji), okablowania, kompletnego osprzętu, wraz z rezerwą przewidzianą na oblodzenie oraz warstwę mokrego śniegu odpowiadającą min. 4 strefie śniegowej wg. Normy PN-EN 1991-1-3,
- d) wymogi materiałowe – konstrukcja wykonana z aluminium,
- e) sposób zabezpieczenia przed warunkami atmosferycznymi i korozją – elementy stalowe ocynkowane ogniowo,
- f) sposób posadowienia na gruncie – obciążniki na gruncie / kotwienia w gruncie / fundament lany / fundament prefabrykowany,
- g) okres gwarancji producenta systemu na całą konstrukcję wsporczą łącznie z posadowieniem w/na gruncie – min. 120 miesięcy, gwarancja producenta utracona z winy Wykonawcy obciąża Wykonawcę,

4.5 Parametry kompletu paneli/modułów fotowoltaicznych

- a) materiał komórek: ogniwa monokrystaliczne,
- b) sprawność pojedynczego panelu nie może być mniejsza niż 19,0% w warunkach STC dla paneli monokrystalicznych ,
- c) moduły fabrycznie nowe,
- d) gwarancja liniowa modułu minimum 80% po 25 latach,
- e) moduły posiadające znak CE zgodnie z obowiązującymi dyrektywami UE,
- f) panele muszą spełniać wymagania klasy oceny jakości modułu fotowoltaicznego Tier 1.

4.6 Parametry instalacja okablowania

- a) Całkowity spadek napięcia w obwodach prądu stałego PV, tj. od złącza panelu fotowoltaicznego do złącza wejścia DC modułu falownika, nie może być większy niż 1%.
- b) Przewody powinny posiadać odporność przed promieniami UV i pracować w zakresie temperatury pracy w zakresie od -40 do 120 st C.
- c) Zakończenie przewodów od strony paneli oraz inwerterów zostanie wykonane z użyciem wtyków systemowych dedykowanych do instalacji fotowoltaicznej o stopniu ochrony minimum IP65.
- d) Całkowity spadek napięcia w obwodach prądu zmiennego, tj. od złącza wyjściowego AC falownika do szyn rozdzielnic nn odpowiedniej stacji SN/nn, nie może być większy niż 3%.
- e) Kable narażone na działanie promieni słonecznych powinny posiadać odporność na promieniowanie UV.

4.7 Parametry stacji transformatorowej T4 oraz T5

W skład każdej farmy PV wejdzie indywidualna, nasłupowa stacja transformatorowa, o następujących parametrach:

- a) Moc znamionowa transformatora 400 kVA,
- b) Napięcie znamionowe DN: 0,4 kV,
- c) Napięcie znamionowe GN: 15 kV,
- d) Zakres regulacji napięcia: ok. 2,5%,
- e) Rozdzielnica średniego napięcia 15 kV,
- f) Rozdzielnica niskiego napięcia 0,4 kV,

4.8 Parametry falowników fotowoltaicznych

Falowniki o parametrach deklarowanych przez producenta min.:

- a) Wyjście (AC) – 3x 0,4 kV AC,
- b) Sprawność euro – (sprawność będąca średnią ważoną sprawności falownika w warunkach nasłonecznienia odpowiednich dla warunków Europy Środkowej) – nie mniej niż 97,7%,
- c) Liczba zasilanych faz – 3,
- d) funkcjonalność zdalnego nadzoru i regulacji pracy urządzenia,
- e) Gwarancja produktowa – minimum 10 lat od daty zakupu urządzenia,

4.9 Przebudowa stacji T3

Zamierzenie obejmuje rozbudowę istniejącej jednotransformatorowej kontenerowej stacji SN/nn 1x630kVA oznaczonej „T3” do dwusekcyjnej stacji dwutransformatorowej min. 2x400kVA, umożliwiającej poza obecnym rozdziałem energii elektrycznej, rozbudowę sieci SN o linie kablowe w kierunku T4 oraz T5.

Lista rozplądów po stronie SN stacji T3:

- a) Sekcja 1:
 - linia kier. T2 – sekcja 1,
 - linia kier. T4,
 - T3 transformator 1.
- b) Sekcja 2:
 - linia kier. T2 – sekcja 2,
 - linia kier. T5,
 - T3 transformator 2.

Lista rozptyłów po stronie nn stacji T3 – zgodnie ze stanem obecnym.

4.10 Przebudowa linii SN relacji T3-T2.

Przebudowa dwóch kablowych linii SN relacji stacja T3- stacja T2 polegająca na wymianie istniejącego zestawu kablowego obu linii SN na nowe zestawy z zachowaniem obecnych tras przebiegu.

4.11 Przebudowa pól liniowych stacji T2.

Przebudowa dwóch pól liniowych stacji T2 kier. stacja T3 polegająca na ew. dostosowaniu ww. pól do potrzeb wynikających ze zmienionego układu sieci SN.

Niniejsze informacje nie zwalniają projektanta z doboru najlepszego rozwiązania dla przedmiotowej inwestycji.

5. Wymagana forma sporządzenia zamówienia

Przedmiot zamówienia należy sporządzić w formie dokumentacji „papierowej” oraz dodatkowo w wersji elektronicznej zapisanej na płytach CD/DVD w następujący sposób:

5.1 Dokumentacja w wersji papierowej przekazana protokólnie, w ilości:

- a) koncepcja projektowa – 2 egz.
- b) wielobranżowy projekt budowlany (z zakresem projektu wykonawczego) – 3 egz.
- c) specyfikacje techniczne wykonania i odbioru robót – 2 egz.
- d) przedmiary robót – 2 egz.
- e) informacje i wytyczne do opracowania planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia (jeśli jest wymagane) – 4 egz.
- f) kosztorys inwestorski – 2 egz.

Wykonawca zobowiązany jest wykonać dodatkowe egzemplarze w przypadku, gdy są one zatrzymywane przez instytucje uzgadniające/wydające decyzje administracyjne.

Oryginały dokumentów (decyzji, uzgodnień, warunków technicznych) należy zamieścić w egzemplarzu nr 1, a w pozostałych egzemplarzach - kserokopie tych dokumentów potwierdzone przez Wykonawcę za zgodność z oryginałem – jeśli wymagane.

Opracowania dokumentacji tworzące komplet (wielobranżowy projekt budowlany, specyfikacje techniczne, przedmiary itp.) należy umieścić w ponumerowanych teczkach lub segregatorach. Teczki muszą zawierać spis opracowań wchodzących w komplet.

5.2 Dokumentacja w wersji elektronicznej:

a) płyta nr 1

- i. dokumentację projektową (opisy, przedmiary, rysunki) zapisane w formacie pdf,
- ii. zeskanowane decyzje, warunki techniczne, uzgodnienia zapisane w formatach pdf lub jpg,
- iii. kosztorys inwestorski umieszczony w wydzielonym folderze zapisany w formacie pdf.

b) płyta nr 2

- i. dokumenty tekstowe zapisane w formacie docx,
- ii. dokumenty tekstowe z grafiką zapisane w formacie docx,
- iii. pliki graficzne zapisane w formacie jpg lub gif,
- iv. rysunki techniczne zapisane w formacie dxf, dwg,
- v. kalkulacje, kosztorysy zapisane w formacie xls,

vi. przedmiary robót zapisane w formacie xls,

vii. kosztorysy, kalkulacje sporządzone w programie kosztorysowym zapisane w formacie ATH.

Kosztorys inwestorski i kalkulacje cen umieścić w wydzielonym folderze.

6. Dodatkowe informacje

6.1 Termin realizacji zadania: do 10 miesięcy od daty podpisania umowy.

6.2 Osoby chcące się umówić na wizję w terenie muszą się umawiać indywidualnie z Dyrektorem Obiektu, Panem Andrzejem Brudniakiem tel. kontaktowy 607 236 307.

7. Warunki do spełnienia w postępowaniu wymagane od Wykonawców:

7.1 Nie podlega wykluczeniu na podstawie przepisów § 21 Regulaminu udzielenia zamówień przez PWiK Sp. z o.o. w Olsztynie*,

7.2 Spełnia warunki określone w regulaminie jw.,

7.3 Nie podlega wykluczeniu na podstawie przepisów art. 7 ust. 1 ustawy o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego,

7.4 Znajduje się w sytuacji finansowej i ekonomicznej zapewniającej wykonanie zamówienia,

7.5 Dysponuje potencjałem technicznym i osobami zdolnymi do wykonania zamówienia,

7.6 Zrealizował jako Wykonawca w okresie ostatnich 5 lat, co najmniej dwa zamówienia o charakterze i złożoności technologicznej porównywalnej do niniejszego przedmiotu zamówienia tj. polegające na wykonaniu kompletnej dokumentacji projektowej niezbędnej do budowy naziemnej farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędnymi uzgodnieniami – do oferty należy załączyć wykaz prac projektowych wykonanych w okresie ostatnich 5 lat.

7.7 Projektanci, którzy będą wykonywać opracowanie projektowe, muszą posiadać wymagane ustawą „Prawo Budowlane” uprawnienia w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, w specjalności konstrukcyjno-budowlanej oraz co najmniej 3 letnie doświadczenie zawodowe w pełnieniu funkcji projektanta i wykonali co najmniej jedno opracowanie wielobranżowe związane z projektowaniem naziemnej farmy fotowoltaicznej – do ofert należy załączyć wykaz osób i uprawnień oraz wykaz zrealizowanych inwestycji potwierdzających doświadczenie projektanta.

– Uwaga: punkty nr 7.6 i 7.7 dotyczące przedłożenia wykazu usług związanych z opracowaniem dokumentacji projektowej wg charakteru zamówienia mogą się łączyć ze sobą.

Do oferty należy załączyć wykaz wykonanych prac projektowych (referencje bądź protokoły odbioru dokumentacji) zrealizowanych przez Oferenta z podaniem ich wartości, przedmiotu, powierzchni użytkowej, daty wykonania i podmiotów, na rzecz których projekty zostały wykonane z potwierdzeniem, że zlecone prace zostały wykonane prawidłowo.*

* nie dotyczy prac projektowych zrealizowanych na zlecenie PWiK sp. z o.o. w Olsztynie.