

Gołymin-Ośrodek, 14 stycznia 2024 roku

Dotyczy postępowania: Wykonanie instalacji fotowoltaicznych do zasilania budynków użyteczności publicznej (IOŚ.271.29.2023).

Działając zgodnie z art. 284 ust. 6 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (Dz.U. z 2023 r. poz. 1605) Zamawiający udostępnia treść zapytań, które wpłynęły w ramach ww. postępowania wraz z wyjaśnieniami.

PYTANIE 1:

Zamawiający udzielając odpowiedzi na pytania Wykonawców dnia 03.01.2024r w żaden sposób nie określa precyzyjnie jakie parametry będą dla niego kluczowe podczas badania i oceny ofert.

Udzielając odpowiedzi na Pytanie nr 5 Zamawiający zezwala na zastosowanie modułów fotowoltaicznych, których parametry odbiegają od minimalnych parametrów technicznych przedstawionych w PFU, a odpowiedź ma treść:

„W chwili obecnej można przyjąć powyższe parametry. Nie mniej jednak zależy to od wykonanego projektu technicznego z dołączonymi kartami katalogowymi i wszelkimi certyfikatami, które to podlegają zatwierdzeniu przez Zamawiającego. Pełna zgoda na zamianę paneli o takich parametrach nastąpi po uprzednim przedstawieniu wszelkich kart katalogowych i certyfikatów oraz deklaracji zgodności i ZAAKCEPTOWANIU przez Zamawiającego i Inspektora Nadzoru.”

Następnie w odpowiedzi na pytanie 11, które dotyczyło m.in. parametrów prądowo-napięciowych modułów fotowoltaicznych Zamawiający udziela odpowiedzi w poniższy sposób:

„TAK PARAMETRY PRĄDOWO - NAPIĘCIOWE SĄ WIĄŻĄCE. Panele mają spełniać warunki i parametry nie gorsze niż podane w PFU. Jeśli chodzi o wagę owszem pojedynczy panel waży około 24kg. Kosztorys nie jest elementem wyznaczającym parametry techniczne.”

Odpowiedzi te wzajemnie się wykluczają. Nie można „wstępnie” dopuścić parametrów technicznych modułów fotowoltaicznych, które nie spełniają minimalnych założeń w PFU w odpowiedzi na pytanie nr 5, by w odpowiedzi na pytanie 11 odpowiedzieć, iż parametry z PFU są wiążące i sprzęt zaproponowany przez Wykonawcę posiadać parametry techniczne lepsze niż te przedstawione w PFU.

Parametry minimalne muszą być określone w sposób jednoznaczny, Wykonawcy zobowiązani są podać w formularzu ofertowym konkretne nazwy urządzeń, które oferują w przedmiotowym postępowaniu, a więc ocena tego czy urządzenie spełnia, bądź nie spełnia minimalnych parametrów technicznych będzie dokonywana na etapie badania i oceny ofert. Należy również przewidzieć fakt, iż Oferenci będą sprawdzać poprawność rozwiązań technicznych zaproponowanych przez konkurencję. Nie może zatem dochodzić do sytuacji, że na tym etapie postępowania parametry urządzeń nie są określone w sposób precyzyjny i zrozumiały dla wszystkich Oferentów.

ODPOWIEDŹ:

POTWIERDZA SIĘ, IŻ PARAMETRY PRĄDOWO - NAPIĘCIOWE SĄ WIĄŻĄCE i mają być nie gorsze niż w PFU. Zatem lepszej – jak najbardziej tak.

DLA SPROSTOWANIA I DOPRECYZOWANIA WYMAGAŃ DLA PANELI PROSZĘ PRZYJAĆ ZGODNIE Z TYM, CO PONIŻEJ:

Proponowane parametry paneli PV (nie gorsze niż):

- powierzchnia pojedynczego kolektora PV powinna być nie mniejsza niż 1,6 m²,
- moc pojedynczego panelu powinna być nie mniejsza niż 460 Wp,
- napięcie pojedynczego panelu powinno być nie mniejsze niż 44,89 V (przy STC),
- prąd pojedynczego panelu powinien być nie mniejszy niż 10,25 A (przy STC),
- sprawność pojedynczego panelu nie mniejsza niż 20,6%,
- temperaturowy współczynnik prądu ISC α [% / K] +0,04 (maksymalna dopuszczalna wartość)
- temperaturowy współczynnik mocy PMPP γ [% / K] -0,34 - 0,35 (minimalna dopuszczalna wartość)
- temperaturowy współczynnik napięcia UOC β [% / K] - 0,27 (minimalna dopuszczalna wartość)
- panele powinny być wykonane w technologii monokrystalicznej, zamontowane na lekkiej ramie np. aluminiowej.

MOŻNA PRZYJĄĆ TOLERANCJĘ PROCENTOWĄ +/- 5%.

- Panele muszą być wyposażone w system, umożliwiający zdalną, indywidualną kontrolę produkcji energii paneli, regulację mocy i przepływu w stringach na poziomie panelu. - **TEN ZAPIS NIE JEST WYMAGANY, ZGODNIE Z UDZIELONYMI ODPOWIEDZIAMI NA WCZEŚNIEJSZE PYTANIA.**

Podkreślamy, iż mogą Państwo zaproponować panele o lepszych parametrach niż te podane w PFU, które są tylko wytycznymi minimalnymi do sporządzenia dokumentacji i wykonania prac na obiektach.

W jednym z wcześniejszych zapytań padła informacja o podanie tolerancji procentowej, **ZATEM ZAMAWIAJĄCY DOPUSZCZA TOLERANCJĘ PROCENTOWĄ +/- 5%.**

PYTANIE 2:

Czy Wykonawcy oferując moc instalacji mają kierować się wartością „Moc przeliczona (kWp)” czy „Moc instalacji”. Są to wartości wskazane w PFU przez Zamawiającego ?

ODPOWIEDŹ ZAMAWIAJĄCEGO:

Moc przeliczeniowa wynika z przyjętych w PFU mocy paneli 460Wp. W zależności od ilości paneli na danej inwestycji - obiekcie, wychodzi nam MOC PRZELICZENIOWA instalacji, która po zaokrągleniu podawana jest jako MOC INSTALACJI PV. Zatem w zależności od przyjętej mocy paneli nie mniejszej niż 460Wp moc przeliczeniowa będzie różna, co za tym idzie moc instalacji po zaokrągleniu będzie również inna. **WAŻNE JEST, ABY NIE PRZEKROCZYĆ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ PODANEJ DLA KAŻDEGO OBIEKTU.**

PYTANIE 3:

Jak należy rozumieć parametr techniczny w odniesieniu do inwertera, tj. „Minimalne napięcie DC na wejściu inwertera: 200 VDC” ?

Czy Zamawiający uzna, że wymaganie techniczne w odniesieniu do tego parametru zostanie spełnione jeżeli wartość tego parametru w urządzeniu zaproponowanym przez Wykonawcę będzie wynosiła mniej niż 200 V ?

ODPOWIEDŹ:

TAK, ZAMAWIAJĄCY UZNA PARAMETR MNIEJSZY NIŻ 200V. Parametr ten wskazuje, iż przy mniejszym napięciu wygenerowanym na dachu przez panele, falownik szybciej się wzbudzi i zacznie pracę. Zatem chodzi o to, aby falownik został "szybko" pobudzony do pracy i nie czekał, aż pojawi się np. napięcie 500V żeby mógł się uruchomić i wystartować.

DLA SPROSTOWANIA I DOPRECYZOWANIA WYMAGAŃ DLA FALOWNIKÓW PRZYJĄĆ ZGODNIE Z TYM, CO PONIŻEJ:

Proponowane parametry inwerterów (falowników) DC/AC, systemu zarządzania i wizualizacji.

- inwertery powinny być 3 - fazowe,
- inwertery powinny posiadać zabezpieczenie odcinające napięcie przy braku obecności sieci zasilającej,
- inwertery powinny umożliwiać komunikację z siecią (Ethernet), posiadać moduł RS485,
- minimalne napięcie DC na wejściu inwertera: 150- 200VDC,
- minimalna ilość trackerów MPP: 2,
- zakres napięciowy pracy MPP trackerów: 200 V ... 850 V,
- stopień ochrony IP65.
- system zarządzania instalacją powinien umożliwiać wizualizację produkcji energii przez system a także kontrolę wydajności każdego z zainstalowanych stringów poprzez sieć komputerową na dowolnym urządzeniu stacjonarnym i przenośnym wyposażonym w odpowiednie oprogramowanie systemowe.

PYTANIE 4:

Proszę o informację co w sytuacji, gdy po ekspertyzie obciążenia konstrukcji dachu przez osobę uprawnioną okaże się że nie spełnia wymogu zwiększenia obciążenia planowanej instalacji fotowoltaicznej. Kto będzie odpowiedzialny za wzmocnienie konstrukcji dachu w takiej sytuacji ? Zamawiający czy Wykonawca ?

ODPOWIEDŹ:

Odpowiedzialny za wzmocnienie konstrukcji dachu będzie Zamawiający.

PYTANIE 5:

Zwracam się z zapytaniem czy punktowany okres gwarancyjny na moduły fotowoltaiczne zgodnie z SWZ rozdziałem XX punktem 1 podpunktem 2 tyczy się gwarancji producenta na wydajność liniową modułów czy punktowana będzie jedynie gwarancja produktowa?

ODPOWIEDŹ: Punktowany jest okres, na który Wykonawca zobowiązuje się świadczyć gwarancje na zamontowane moduły fotowoltaiczne.

PYTANIE 6:

Zwracam się z pytaniem odnośnie przetargu na wykonanie instalacji fotowoltaicznych na 13 obiektach użyteczności publicznej w gminie Gołymin-Ośrodek. Jesteśmy w trakcie uzupełniania dokumentacji przetargowej i stąd pytanie czy pliki xls "kosztorys ofertowy" powinny zawierać wartości poszczególnych elementów w kwotach netto czy brutto? Dodatkowo chciałbym zapytać czy Zamawiający w porozumieniu z Inspektorem Nadzoru zezwala na zmianę modułu PV na (...) o mocy znamionowej 480 Wp i parametrach prądowo-napięciowych nie gorszych niż te wymagane w PFU (karta katalogowa w załączniku)? Moce przyłączeniowe obiektów nie zostaną przekroczone, a ich moce projektowe prezentowałyby się następująco (...).

ODPOWIEDŹ:

Kosztorysy ofertowe powinny być wypełnione w kwotach brutto.

Zamawiający na tym etapie procedury przetargowej nie analizuje kart katalogowych.