

Rrg.271.20.2018

WYJAŚNIENIE TREŚCI SIWZ

dotyczy: postępowania prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego o wartości zamówienia nie przekraczającej kwoty określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 11 ust. 8 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (tj. Dz. U. z 2017 r., poz. 1579 z późn. zm.) pn. pn.: „Budowa instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii na terenie gminy Zambrów”.

Gmina Zambrów, działając na podstawie art. 38 ust. 2 i 4 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 roku - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2017 r. poz. 1579 z późn. zm.) informuje, że w przedmiotowym postępowaniu od Wykonawców ubiegających się o udzielenie zamówienia wpłynęły pytania.

W odpowiedzi na pytania Wykonawców, Zamawiający przekazuje treść zapytań oraz zamieszcza odpowiedzi w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego pn.: „Budowa instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii na terenie gminy Zambrów”.

PYTANIE NR 1:

Przyjęte przez Zamawiającego rozwiązanie dotyczące stosowania optymalizatorów mocy montowanych na każdym module PV nie ma ekonomicznego uzasadnienia oraz może prowadzić do strat mocy na większości instalacji. Proszę zwrócić uwagę że zastosowanie dodatkowych urządzeń elektrycznych powoduje dodatkowe straty mocy. Optymalizatory mocy są przetwornicami DC/DC o określonej sprawności ok. 98%, oznacza to że każdy moduł PV będzie wytwarzał o ok. 2% (5,4Wp przy panelu 270Wp) mniej mocy. Urządzenia optymalizujące moc będą przynosić korzyść tylko w przypadku montażu małych instalacji na różnie zorientowanych połaciach dachu, gdyż nie ma wtedy potrzeby tworzenia drugiego stringu. Dla większych instalacji, w których ze względów technologicznych, i tak trzeba tworzyć drugi string, optymalizatory nie przyniosą względnych korzyści z ich zastosowania, gdyż inwertery o mocach powyżej 3kW w standardzie posiadają 2 MPPT, co daje możliwość optymalizacji mocy instalacji w przypadku jej montażu na różnie zorientowanych połaciach dachu. Mitem jest również rzekomy większy uzysk z instalacji, w których zainstalowane są optymalizatory mocy, gdzie występuje częściowe zacienienie, gdyż zacięnione moduły zawsze będą wytwarzać mniej energii, niż moduły niezacięnione. Ponadto sama budowa modułu PV pozwala na eliminację większych strat na instalacji spowodowanych zacienieniem, poprzez drogi bypassowe dla przepływu prądu w module. Obowiązkiem Wykonawcy jest zapewnić aby instalacja była montowana w miejscu dla niej najodpowiedniejszym, bez zacięnień. Stosowanie dużej ilości dodatkowych urządzeń. jakim są optymalizatory prowadzi, również to większe prawdopodobieństwo wystąpienia usterki w instalacji, co również powoduje potrzebę częstszego jej serwisowania.

Szacunkowy koszt jednego optymalizatora mocy to 140-160zł netto. Instalując optymalizatory koszt wykonania instalacji będzie znacząco wyższy. Biorąc pod uwagę nikłe korzyści z zastosowania optymalizatorów mocy, jest to wysoce nie ekonomiczne rozwiązanie, które może być powodem zarzutu niegospodarności.

Biorąc pod uwagę powyższą argumentację wnosimy o rezygnację z zastosowania optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych oraz usunięcie zapisu: „panele muszą być wyposażone w system, umożliwiający zdalną, indywidualną kontrolę produkcji energii paneli, regulację mocy i przepływu w stringach na poziomie panelu.”

ODPOWIEDŹ do pytania 1: Zamawiający zmienia wymagania dotyczące kontroli oraz regulacji mocy panelu. Wymagany jest optymalizator mocy zamontowany fabrycznie w skrzynce kablowej panelu bez konieczności regulacji produkcji mocy.

PYTANIE NR 2:

Czy Zamawiający dopuści panele fotowoltaiczne o natężeniu prądu (Imp) wynoszącym min. 8,45A?

ODPOWIEDŹ do pytania 2: Tak, zamawiający dopuszcza panele o natężeniu prądu min. 8,45A.

PYTANIE NR 3:

Czy Zamawiający dopuszcza do zastosowanie optymalizatorów niezintegrowanych z modułem fotowoltaicznym?

ODPOWIEDŹ do pytania 3: Tak. Wymaga się optymalizatorów zamontowanych fabrycznie w skrzynce kablowej panelu.

PYTANIE NR 4:

Czy Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie modułów fotowoltaicznych polikrystalicznych o mocy jednostkowej 280W zachowując wszystkie parametry określone w programie funkcjonalno — użytkowym. Proponowane panele fotowoltaiczne mają lepsze parametry niż określone w dokumentacji przetargowej.

ODPOWIEDŹ do pytania 4: Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ. PFU opisuje parametry minimalne dla paneli fotowoltaicznych. Wykonawca zawsze może zastosować lepsze urządzenia.

PYTANIE NR 5:

W SIWZ w rozdziale IIIb pkt. 5 poz. I mówiący o tym, że Wykonawca jest zobowiązany wykonać dokumentację uproszczoną dla każdej instalacji. Prosimy Zamawiającego o określenie jak ta dokumentacja ma wyglądać, jakie elementy ma zawierać?

ODPOWIEDŹ do pytania 5: Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ, PFU, str. 8 „1.6.3 Wymagania stawiane dokumentacji projektowej.

PYTANIE NR 6:

Po zapoznaniu się z zamieszczoną dokumentacją a w szczególności z przykładowymi schematami elektrycznymi można zauważyć brak zabezpieczenia po stronie AC – wyłącznika nadprądowego. Czy Zamawiający potwierdza jego zbędność przy wykonywaniu instalacji fotowoltaicznej?

ODPOWIEDŹ do pytania 6: Zamawiający wymaga zastosowania wyłącznika nadprądowego po stronie AC.

PYTANIE NR 7:

W SIWZ w rozdziale IIIb pkt. 19 dotyczącym wykonania tablic informacyjnych i pamiątkowych prosimy Zamawiającego o wskazanie z jakiego materiału mają być wykonane tablice i w jaki sposób zamontowane?

ODPOWIEDŹ do pytania 7: Zarówno tablica informacyjna jak i pamiątkowa ma zostać wykonana z wystarczająco trwałych materiałów, aby informacja była cały czas wyraźnie widoczna podczas realizacji zamówienia jak i przez min. 5 lat po jego zakończeniu. Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ.

PYTANIE NR 8:

Czy Zamawiający przewiduje płatność dwoma fakturami? Płatność częściowa po odbiorze 30 wykonanych poprawnie instalacji fotowoltaicznych?

ODPOWIEDŹ: Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ. Zapłata wynagrodzenia nastąpi jednorazowo.

PYTANIE NR 9:

Czy Zamawiający może określić czy panele wyposażone w system umożliwiający zdalną kontrolę produkcji energii panela powinien być zintegrowanym systemem łączącym się z panelem czy osobnym systemem?

ODPOWIEDŹ do pytania 9: Zamawiający informuje, iż system powinien być zintegrowany z systemem fotowoltaicznym.

PYTANIE NR 10:

Jakie badania i pomiary należy wykonać przy budowie instalacji fotowoltaicznej? Czy jest wymagany dziennik budowy?

ODPOWIEDŹ do pytania 10: Zamawiający wyjaśnia, iż należy dokonać badań i pomiarów zgodnie z wiedzą inżynierską i obowiązującymi przepisami prawa. Zakres ten powinien być uzgodniony z Inspektorem Nadzoru. Należy wykonać obowiązkowo pomiar rezystancji uziemienia. Dokumentowanie robót budowlanych powinno być zgodne z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 2 września 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy dokumentacji projektowej, specyfikacji technicznych wykonania i odbioru robót budowlanych oraz programu funkcjonalno-użytkowego (Dz. U. z 2013 r. poz. 1129).

PYTANIE NR 11:

Czy Zamawiający jest w stanie potwierdzić czy u wszystkich uczestnik projektu jest dostęp do internetu? Jeśli nie posiada dostępu do internetu to co w takim przypadku?

ODPOWIEDŹ do pytania 11: Zamawiający nie dysponuje takimi danymi. W przypadku braku internetu u uczestnika projektu po stronie uczestnika należy jego zapewnienie i na jego koszt.

PYTANIE NR 12:

Prosimy Zamawiającego o określenie typu wymaganego wyłącznika różnicowo — prądowego?

ODPOWIEDŹ do pytania 12: Zamawiający nie stawia wymogów co do w/w wyłącznika. Należy go dobrać zgodnie z wiedzą inżynierską i obowiązującymi przepisami prawa.

PYTANIE NR 13:

Przy wykonywaniu wizualizacji produkcji energii przez instalację fotowoltaiczną Zamawiający wymaga, aby była to wizualizacja producenta czy wykonana za pomocą programów komputerowych przez osobę wyspecjalizowaną w tej dziedzinie?

ODPOWIEDŹ do pytania 13: Zamawiający nie stawia wymogów w tym zakresie.

PYTANIE NR 14:

W związku z wykonaniem dokumentacji projektowej, montażu instalacji fotowoltaicznych oraz wykonanie dokumentacji powykonawczej dla 57 uczestników projektu prosimy Zamawiającego o wydłużenie terminu realizacji o 60 dni. Uzasadnieniem jest fakt, iż od złożenia oferty do wyboru Wykonawcy upłyne co najmniej miesiąc jak nie dłużej. Przeprowadzenie wizji u mieszkańców uczestniczących w projekcie uzależnione jest od ich dostępności. Wykonanie dokumentacji projektowej i w ostateczności zamówienie takiej ilości sprzętu potrwa co najmniej miesiąc. Reasumując wszystkie etapy wykonania zamówienia na sam montaż 57 instalacji fotowoltaicznych zostaje nie cały miesiąc. Prosimy Zamawiającego o przeanalizowanie całego etapu wykonania zamówienia. Proponując wydłużenie terminu realizacji chcemy uniknąć konsekwencji w przypadku niedotrzymania terminu realizacji zamówienia.

ODPOWIEDŹ do pytania 14: Zamawiający nie przewiduje przedłużenia terminu realizacji zamówienia. Zamawiający podtrzymuje zapisy w SIWZ.

PYTANIE NR 15:

Zamawiający określa minimalną powierzchnię jaką powinien zajmować moduł fotowoltaiczny, a jaka jest jego maksymalna powierzchnia, którą można zastosować przy projektach budynków?

ODPOWIEDŹ do pytania 15: Zamawiający podtrzymuje zapisy w SIWZ, powierzchnia pojedynczego kolektora PV powinna być nie mniejsza niż 1,6 m², nie określono max powierzchni panelu.

PYTANIE NR 16:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów o mocy wyższej niż przewidział 260-265Wp?

ODPOWIEDŹ do pytania 16: Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ, moc pojedynczego panelu powinna być nie mniejsza niż 260 Wp. Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli o wyższej mocy.

PYTANIE NR 17:

Proszę o doprecyzowanie przez Zamawiającego co oznacza wymaganie lekkiej ramy moduły np. aluminiowej.

ODPOWIEDŹ do pytania 17: Zamawiający podtrzymuje zapisy w SIWZ, opis konstrukcji znajduje się w Programie Funkcjonalno-Użytkowym, zał. 10 do SIWZ.

PYTANIE NR 18:


Zamawiający wymaga aby każdy moduł fotowoltaiczny był wyposażony w system zdalnej indywidualnej kontroli produkcji energii, regulację mocy i przepływu w stringach na poziomie panelu. Domniemam iż Zamawiający wymaga zastosowania optymalizatora mocy. Nie istnieją jednak optymalizatory mocy powodujące ograniczenie mocy na poziomie każdego modułu oraz stringu. Istnieją zewnętrzne urządzenia, które są w stanie wykonać taką pracę, jednak z punktu ekonomicznego oraz uzysku z instalacji jest to niezasadne. Proszę o wykreślenie tych zapisów pozostawiając optymalizację na poziomie modułu fotowoltaicznego.

ODPOWIEDŹ do pytania 18: Zamawiający zmienia wymagania dotyczące kontroli oraz regulacji mocy panelu. Wymagany jest optymalizator mocy zamontowany fabrycznie w skrzynce kablowej panelu bez konieczności regulacji produkcji mocy.

PYTANIE NR 19:

Czy Gmina Zambrów będzie wystawiała faktury VAT dla mieszkańców?

ODPOWIEDŹ do pytania 19: Tak, zamawiający będzie wystawiał faktury VAT dla mieszkańców.


WÓJT
Jarosław Kos

