

Zamawiający:

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.
Z siedzibą – ul. Łąkowa 13, 23-400 Biłgoraj

Biłgoraj, 31.05.2023 r.

Wszyscy zainteresowani
Strona internetowa BIP

Dotyczy: zamówienia sektorowego w trybie przetargu nieograniczonego na: „*Zakup, dostawę i montaż 2 szt. mikroinstalacji fotowoltaicznych na terenie Oczyszczalni Ścieków w Biłgoraju*” nr ZS/ZWK/28/23

WYJAŚNIENIA i ZMIANA do treści SIWZ nr 4

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Biłgoraju niniejszym udziela odpowiedzi na pytania dotyczące treści SIWZ w przedmiotowym postępowaniu oraz wyjaśnia j.n.:

Pytanie 1.

Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie konstrukcji gruntowej dwupodporowej 2 moduły w pionie?
Konstrukcja ta pozwala na zastosowanie dużych modułów np. 565W które możemy mocować tylko po ich dłuższym boku. Konstrukcja ta pozwala również na ułożenie modułów pod optymalnym kątem 30 st, przy zachowaniu wysokości konstrukcji >3m od szczytu modułu z górnego rzędu. Dodatkowym atutem jest oszczędność miejsca dedykowanego pod instalację. Zastosowanie tego typu konstrukcji + modułów o dużej mocy pozwoli zaoszczędzić ok 1/4 miejsca przeznaczonego pod instalację.

Odpowiedź Zamawiającego - Nie, Zamawiający wymaga zastosowania konstrukcji zgodnej z projektem technicznym i montaż paneli w poziomie.

Pytanie 2.

Czy Zamawiający dopuszcza falowniki o parametrach prądowo-napięciowych równoważnych lub lepszych, lecz posiadających 4/5 niezależnych wejść MTTP (nie 6 jak w specyfikacji zamówienia)?

Prośbę motywujemy dużą dostępnością falowników wysokoprądowych posiadających 4/5 niezależnych wejść MPPT i brakiem dostępności falowników posiadających 6 niezależnych wejść MPPT. Falowniki o mocy 50kW i 6 niezależnych wejściach MPPT występują tylko u 2 producentów falowników, a te modele zostają wycofywane z rynku i zastępowane falownikami wysokoprądowymi nowej generacji o 4 lub 5 niezależnych wejściach MPPT, także dodatkowo w przyszłości mogą pojawić się problemy z serwisowaniem takich urządzeń lub ew. ich wymianą na nową jednostkę tego samego typu.

Odpowiedź Zamawiającego – Nie, Zamawiający wymaga falownika zgodnego z projektem technicznym tj. o min. 6 niezależnych wejściach MPPT.

Pytanie 3. w nawiązaniu do prowadzonego postępowania zwracam się z prośbą o usunięcie zapisu stanowiącego spełnienie wymogu parametrów technicznych oferowanych modułów PV w zakresie napięcia Vmpp oraz Voc i uznanie tych parametrów jako nieistotne. Projekt opiera się na archaicznych modułach 410W, obecnie produkowane są moduły nawet 600W, co oznacza pracę pojedynczego ogniwa na innym (wyższym) napięciu niż jest to określone w specyfikacji dokumentacji przetargowej.

Odpowiedź Zamawiającego – Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów o lepszych parametrach technicznych niż wskazane w dokumentacji technicznej i o max mocy jednostkowej do 565 Wp przy jednoczesnym zachowaniu określonych parametrów minimalnych, wszelkich wymagań w tym dla konstrukcji, rozmieszczenia i montażu paneli tak aby zapewnić stabilność całego układu oraz efektywność pracy instalacji. Wykonawca w przypadku oferowania modułów PV o parametrach innych niż wskazane w dokumentacji technicznej zobowiązany będzie do przeliczenia instalacji na takie moduły w zakresie min.: pracy w skrajnych temperaturach +70°C i - 25°C, określenie minimalnej ilości paneli w łańcuchach, określenie maksymalnej ilości paneli w łańcuchach, uwzględnienie zacinienia i produkcji, która nie może być mniejsza niż określona w dokumentacji technicznej, ułożenie i konfiguracja paneli oraz zapewnienie kompatybilności z falownikiem. Wykonawca oferując moduły o innych parametrach przejmuje pełną odpowiedzialność i gwarantuje osiągnięcie zaprojektowanej mocy i sprawności instalacji, bezawaryjną produkcję oraz skuteczne

przeprowadzenie procedur zgłoszeniowo/odbiorowych przez operatora dystrybucji energii PGE i zgłoszeń w komendzie straży pożarnej oraz zobowiązuje się do poniesienia ewentualnych dodatkowych kosztów związanych z dokonaniem zmiany dobranych w dokumentacji technicznej komponentów.

Pytanie 4. Czy Zamawiający dopuszcza na instalację dachową moduły fotowoltaiczne o napięciu MPP 30,62 V ? Wszystkie pozostałe parametry zostaną spełnione.

Odpowiedź Zamawiającego – Nie, Zamawiający wymaga dla instalacji dachowej zastosowanie modułów fotowoltaicznych o minimalnym napięciu MPP $V_{mpp} = 31$ V.

Pytanie 5. Czy Zamawiający dopuści na instalację naziemną moduły o lepszych parametrach technicznych, tj. wyższej sprawności 21,87%, prądzie I_{sc} 14,18A, napięciu V_{oc} 50,88V, napięciu MPP 42,6V oraz maksymalnym napięciu systemu 1500VDC (przy zachowaniu maksymalnego napięcia 1000V w łańcuchach).

Odpowiedź Zamawiającego – Tak, Zamawiający dopuszcza na instalację naziemną zastosowanie modułów o lepszych parametrach technicznych wskazanych w zapytaniu j.w. i max mocy jednostkowej do 565 Wp przy jednoczesnym zachowaniu: maksymalnego napięcia 1000V w łańcuchach, wszelkich wymagań w tym dla konstrukcji, rozmieszczenia i montażu paneli tak aby zapewnić stabilność całego układu oraz efektywność pracy instalacji, ponadto Wykonawca w takiej sytuacji zobowiązany będzie do przeliczenia instalacji na takie moduły w zakresie min.: pracy w skrajnych temperaturach $+70^{\circ}\text{C}$ i -25°C , określenie minimalnej ilości paneli w łańcuchach, określenie maksymalnej ilości paneli w łańcuchach, uwzględnienie zacienienia i produkcji, która nie może być mniejsza niż określona w dokumentacji technicznej, ułożenie i konfiguracja paneli oraz zapewnienie kompatybilności z falownikiem. Wykonawca oferując moduły o innych parametrach przejmuje pełną odpowiedzialność i gwarantuje osiągnięcie zaprojektowanej mocy i sprawności instalacji, bezawaryjną produkcję oraz skuteczne przeprowadzenie procedur zgłoszeniowo/ odbiorowych przez operatora dystrybucji energii PGE i zgłoszeń w komendzie straży pożarnej oraz zobowiązuje się do poniesienia ewentualnych dodatkowych kosztów związanych z dokonaniem zmiany dobranych w dokumentacji technicznej komponentów.

Pozostałe postanowienia i zapisy pozostają bez zmian.

Powyższe zmiany i wyjaśnienia są wiążące przy składaniu ofert oraz późniejszej realizacji zamówienia.

**Zatwierdził
Prezes Zarządu**

Mariusz Wołoszyn