

IZP.271.1.2021

WYJAŚNENIA TREŚCI SWZ

Dotyczy postępowania o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego pn. : „OZE w gminie Rybczewice”.

W związku z pytaniami Wykonawców o wyjaśnienie treści specyfikacji warunków zamówienia (dalej SWZ) Zamawiający – Gmina Rybczewice, na podstawie art. 135 ust.2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. 2019 r. poz. 2019 ze zm.) – dalej zwaną ustawą Pzp, poniżej udziela wyjaśnień:

Pytanie nr 1:

Proszę o wyjaśnienie rozbieżności odnośnie ochrony zbiornika pompy ciepła. W STWiOR wymagana jest anoda magnezowa, a w projekcie anoda tytanowa.

Proszę o informację w jaką anodę ma być wyposażony zbiornik pompy ciepła>

Odpowiedź:

Zbiornik wyposażony ma być w anodę tytanową.

Pytanie nr 2:

Czy zamawiający dopuści pompę ciepła, której poziom mocy akustycznej LWA w pomieszczeniu w zaokrągleniu do najbliższej liczby całkowitej wynosi max. 58 dB

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza.

Pytanie nr 3:

Informujemy, że zgodnie z klasyfikacją PKD wykonanie instalacji kolektorów słonecznych zawarte jest w sekcji F-Budownictwo i podlega zatem Prawu Budowlanemu. Ponadto zgodnie z Obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju Poz.1422z dnia 17 lipca 2015r oraz zawarta definicja instalacji grzewczych w Rozdziale 4 par 133.1. widnieje zapis: „§133.1. Instalację ogrzewczą wodną stanowi układ połączonych przewodów wraz z armaturą, pompami obiegowymi, grzejnikami i innymi urządzeniami, znajdujący się za zaworami oddzielającymi od

źródła ciepła, takiego jak kotłownia, węzeł ciepłowniczy indywidualny lub grupowy, kolektory słoneczne lub pompa ciepła".

Co oznacza, że w przedmiocie izolowania rurociągów solarnych obowiązują wymagania zgodnie z obowiązującym prawem wynikającym z Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13 Sierpnia 2013 (poz.926p.1.5) W przypadku rur do transportu cieczy solarnej obowiązują 100% wymagania według aktów prawnych j. w. Uznanie instalacji kolektorów słonecznych za element instalacji centralnego ogrzewania potwierdza również Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa w załączonym piśmie. Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie zobowiązującym prawem w przypadku izolacji przewodów rurowych do transportu nośnika ciepła (tzw. Rurociągów solarnych) pomiędzy kolektorami za podgrzewaczami uznane będą takie rozwiązania techniczne i takie materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, które spełnia wszelkie wymagania i zastrzeżenia, jakie wynikają z 100% wymagań Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13 sierpnia 2013 (poz.926p.1.5).

Odpowiedź:

Projektant/Zamawiający wyjaśnia, że zaprojektowane parametry izolacji przewodów obiegu glikolowego instalacji solarnej spełniają wymagane warunki techniczne zawarte w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 17 lipca 2015r. w sprawie warunków technicznych....

Projektant potwierdza, że zastosowany w przypadku instalacji solarnej układ glikolowy stanowi instalację ogrzewczą jednakże, aby rozwiązać wątpliwości i swobodne nadinterpretacje ww. przepisów projektant przypomina, że p.1.5 Załącznika 2. Wymagania izolacyjności cieplnej i inne wymagania związane z oszczędnością energii do ww. rozporządzenia jednoznacznie i precyzyjnie szereguje rodzaje instalacji ogrzewczych oraz wskazuje zakresy i wartości materiałów izolacyjnych dla tego uszeregowania, gdzie jak widać ustawodawca nie ujmuje przywołanych w pytaniu elementów instalacji solarnej.

1.5. Izolacja cieplna przewodów rozdzielczych i komponentów w instalacjach centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej (w tym przewodów cyrkulacyjnych), instalacji chłodu i ogrzewania powietrznego powinna spełniać następujące wymagania minimalne określone w poniższej tabeli:

Lp.	Rodzaj przewodu lub komponentu	Minimalna grubość izolacji cieplnej (materiał o współczynniku przewodzenia ciepła 0,035 W/(m·K) ¹⁾
1	Średnica wewnętrzna do 22 mm	20 mm
2	Średnica wewnętrzna od 22 do 35 mm	30 mm
3	Średnica wewnętrzna od 35 do 100 mm	równa średnicy wewnętrznej rury
4	Średnica wewnętrzna ponad 100 mm	100 mm
5	Przewody i armatura wg poz. 1-4 przechodzące przez ściany lub stropy, skrzyżowania przewodów	50% wymagań z poz. 1-4
6	Przewody ogrzewań centralnych, przewody wody ciepłej i cyrkulacji instalacji ciepłej wody użytkowej wg poz. 1 -4, ułożone w komponentach budowlanych między ogrzewanymi pomieszczeniami różnych użytkowników	50% wymagań z poz. 1-4
7	Przewody wg poz. 6 ułożone w podłodze	6 mm
8	Przewody ogrzewania powietrznego (ułożone w części ogrzewanej budynku)	40 mm
9	Przewody ogrzewania powietrznego (ułożone w części nieogrzewanej budynku)	80 mm
10	Przewody instalacji wody lodowej prowadzone wewnątrz budynku ²⁾	50 % wymagań z poz. 1-4
11	Przewody instalacji wody lodowej prowadzone na zewnątrz budynku ²⁾	100 % wymagań z poz. 1-4
<p>Uwaga: ¹⁾ przy zastosowaniu materiału izolacyjnego o innym współczynniku przenikania ciepła niż podano w tabeli - należy skorygować grubość warstwy izolacyjnej. ²⁾ izolacja cieplna wykonana jako powietrznoszczelna.</p>		

Pytanie nr 4:

W odpowiedzi na Nasze pytanie Zamawiający odpowiedział omylnie na temat funkcjonowania instalacji fotowoltaicznych w zamówieniu.

Utrzymanie napięcia bezpiecznego do 50V po stronie prądu stałego (DC) jest ZOBOWIĄZANE do zastosowania optymalizatorów mocy (wbudowanych w panel fotowoltaiczny, bądź dołożonych oddzielnie). Napięcie maksymalne 1 szt. panelu fotowoltaicznego daje Nam maksymalnie do 50V. JEDYNYM rozwiązaniem aby łańcuch modułów połączonych ze sobą

szeregowo nie generował napięcia powyżej 50V jest zastosowanie optymalizatorów mocy przy panelach fotowoltaicznych oraz zastosowanie urządzenia , które w przypadku zaniku zasilania "energetyki zawodowej" po stronie prądu zmiennego (AC) wyśle sygnał do optymalizatorów aby rozłączyły one każdy panel z osobna.

Jest tylko jeden producent falowników i paneli fotowoltaicznych, który ma wbudowany taki system bezpieczeństwa, tak więc moje pytanie brzmi następująco:

Czy zamawiający wymaga aby falownik jak i moduły montowane na przetargu były jedynego producenta jaki spełnia ten warunek tj. SolarEdge czy Zamawiający rezygnuje z zapisu "utrzymania napięcia bezpiecznego tj. poniżej 50 V" co zapewnia Wykonawcą pozyskać towar na inwestycje od innych dostawców co pozytywnie wpłynie na rentowność inwestycji?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy w odpowiedzi z dnia 29.04.2021r. Zamawiający informuje, że posiada wiedzę co do istnienia co najmniej trzech producentów na rynku spełniających powyższy wymóg.

Pytanie nr 5:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów fotowoltaicznych o masie 19,0 kg.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza

Pytanie nr 6:

Prośba o wprowadzenie tolerancji +/- 0,8% do sprawności EURO dla inwerterów 2 kW 1-fazowych. Wraz z zapisem w dokumentacji technicznej "moc kompletu inwerterów w przedziale 80 - 100% mocy elektrowni", sprawność EURO min. 97,5 % jest wręcz niemożliwa do spełnienia.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza tolerancję dla falowników jednofazowych w wysokości 0,8%

Pytanie nr 7:

Czy Zamawiający zezwala na zamontowanie ograniczników przepięć typ III (AC) oraz typ II (DC) poza obudową inwertera? Na rynku nie ma obecnie falowników z wbudowanymi takimi zabezpieczeniami.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie zabezpieczeń przeciwprzepięciowych umieszczonych poza falownikiem, jako rozwiązanie równoważne. Celem zastosowania rozwiązania równoważnego jest zapewnienie ochrony przeciwprzepięciowej instalacji PV po stronie AC i DC. W tym celu instalacja powinna się składać po stronie prądu stałego z ograniczników przeciwprzepięciowych typu II przeznaczonych do instalacji fotowoltaicznych o parametrach nie gorszych niż te przedstawione w odpowiedziach na zestawy pytań. Instalacja PV po stronie prądu przemiennego powinna składać się z ograniczników przeciwprzepięciowych typu I+II o parametrach nie gorszych niż te przedstawione w odpowiedziach na zestawy pytań. Rozwiązanie uznaje się równoważne, gdy falownik nie zawiera określonych wyżej zabezpieczeń a zostaną one wbudowane w rozdzielnicę RDC.

Pytanie nr 8:

Proszę o wyjaśnienia dotyczące inwerterów, gdyż zgodnie ze SWZ oraz z Wyjaśnieniami treści SWZ są instalacje o mocy 2, 3 oraz 4 kW, natomiast w Załączniku nr 8d do SWZ, opisane są dodatkowo instalacje 5 kW, które nie są przedmiotem zamówienia.

Odpowiedź:

Instalowane instalację są o mocy 2,10 kW, 3,0 kW, 4,2 kW. Omyłkowo została dodana instalacja 5 kW

Pytanie nr 9:

Prośba o rezygnację zapisu odnośnie odczytu na wyświetlaczu miesięcznych oraz rocznych ilości wyprodukowanej energii elektrycznej. Systemy monitorowania na stronie www mają możliwość przedstawienia tych założeń.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza rezygnację.

Wójt Gminy Rybczewice

/-/ mgr Elżbieta Masicz