**Skrzyszów, dnia 02.09.2019 r**.

**Nr sprawy:** SZPT/ZP-02/07/2019

**Wykonawcy wg. rozdzielnika**

**Dotyczy:** Postępowania o udzielenie zamówienia publicznego pn. **„Dostawa i montaż jednostek wytwarzania energii z OZE – zestawów instalacji fotowoltaicznych, zestawów kolektorów słonecznych oraz pomp ciepła w ramach zadania pn. "EKOPARTNERZY NA RZECZ SŁONECZNEJ ENERGII MAŁOPOLSKI" z podziałem na Części w ramach Subregionów.**" prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego, opublikowanego w Dzienniku Unii Europejskiej w dniu **06.08.2019 r.** pod numerem **Dz.U./S S150-368527-2019-PL** oraz na tablicy ogłoszeń Gminy Gromnik wyznaczonej z pośród zamawiających do przeprowadzenia postępowania jak również na stronie internetowej <http://lgdzpt.pl>, tj. Stowarzyszenia Zielony Pierścień Tarnowa wyznaczonego na podstawie art. 15 ust. 2-4 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2018 r., poz. 1986) do przeprowadzenia działań w ramach w/w postępowania.

**W związku z wpłynięciem do Zamawiającego pytań od Wykonawców dotyczących przedmiotowego postępowania przetargowego, Zamawiający działając na podstawie art. 38 ust. 2 i 4 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r., Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2018 r., poz. 1986) udziela następujących odpowiedzi oraz modyfikuje treść SIWZ:**

**Pytanie nr 1:** Zamawiający punktuje moduły o wytrzymałości na obciążenie śniegiem ponad 7500 Pa - to 765 kg/m2. Czy Zamawiający potwierdza, że wszystkie dachy, na których mają być montowane takie moduły posiadają wytrzymałość na obciążenie co najmniej 7500 Pa + ciężar instalacji, co jest niezbędne do zapewnienia stabilnego podłoża, wymaganego do utrzymania warunków gwarancji na obciążenie 7500 Pa?

**Odpowiedź nr 1:** Zamawiający dodatkowo punktuje większą wytrzymałość modułów na obciążenia uważając, że wpływa to także na jakość produktu. Pozostaje poza zainteresowaniem Zamawiającego jaka jest wytrzymałość dachu albowiem kwestie te regulują odrębne przepisy techniczne które muszą być uwzględnione podczas budowy budynku. Zamawiający zwraca uwagę, iż moduły mogą być montowane nie tylko na dachach ale również na konstrukcji naziemnej.

**Pytanie nr 2:** Zamawiający punktuje moduły o odporności na mgłę solną - takie moduły stosuje się w obszarach nadmorskich. Z czego wynika taki wymóg w lokalizacji Zamawiającego?

**Odpowiedź nr 2:** Test odporności na mgłę solną jest również wyznacznikiem odporności na korozję paneli. Podobne testy robi się również dla elementów metalowych, ocynkowanych w zakresie odporności na korozję bez względu na miejsce ich montażu.

**Pytanie nr 3:** Zamawiający wymaga 4 diod bocznikujących w modułach. Standardem są 3, bo moduł dzieli to na równe pasy po 2x10 ogniw. Prosimy o zmianę na 3.

**Odpowiedź nr 3:** Zamawiający dokonuje zmiany w zakresie diod bocznikujących. Wymagana ilość min. 3 diody bocznikujące w modułach. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 4:** Odnosząc się do opisu przedmiotu zamówienia a w szczególności do parametrów technicznych izolacji przewodów obiegu glikolowego - informujemy, że w oparciu o obecny stan prawny izolacje wewnątrz budynków powinny być wykonane w sposób zapewniający nierozprzestrzenianie ognia - źródło: Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 17 lipca 2015r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie Załącznik nr3 oraz Rozdział 6/par 267 /pkt8 : **Izolacje cieplne i akustyczne zastosowane w instalacjach: wodociągowej, kanalizacyjnej i ogrzewczej powinny być wykonane w sposób zapewniający nierozprzestrzenianie ognia.**

Mając na uwadze powyższe prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga zastosowania izolacji NRO - nie rozprzestrzeniającej ognia i dopuści możliwość zastosowania materiału izolacyjnego posiadającego certyfikat klasy reakcji na ogień wg EN 13 501-1 BL-s2, dO - NRO (nierozprzestrzeniający ognia) wykonanego z włókniny poliestrowej PES. Izolacja ta charakteryzuje się parametrem przewodności cieplej A.40-c= 0,035 W/(m\*K) i zabezpieczona jest dodatkowo płaszczem foliowym z filtrem UV chroniącym przed uszkodzeniami mechanicznymi. Maksymalna temperatura medium do +220°C, w krótkim okresie czasu do +230°C. Temp. powietrza lub otoczenia od -60°C do +80°C.

**Odpowiedź nr 4:** Zamawiający potwierdza zastosowanie materiału izolacyjnego nierozprzestrzeniającego ognia NRO oraz będzie wymagał przedstawienia certyfikatu z badań wydanych przez akredytowany instytut dla zastosowanych materiałów.

**Pytanie nr 5:** W związku z brakiem szczegółowych wymagań w dokumentacji przetargowej prosimy o potwierdzenie, że przewody giętkie, do stosowania w instalacjach solarnych, muszą posiadać wydaną Krajową Ocenę Techniczną ITB oraz oznakowanie znakiem budowlanym, zgodnie z Art. 10 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo Budowlane.

**Odpowiedź nr 5:** Zamawiający potwierdza przewody giętkie do stosowania w instalacjach solarnych, musza posiadać wydaną Krajową Ocenę Techniczną ITB oraz oznakowanie znakiem budowlanym.

**Pytanie nr 6:** Czy Zamawiający wyraża zgodę na zainstalowanie rozłącznika DC poza Inwerterem.

**Odpowiedź nr 6:** Zamawiający wyraża zgodę.

**Pytanie nr 7:** Prosimy o usunięcie wymagania ogólnego dla falowników w zakresie monitorowania zewnętrznych ochronników przeciwprzepięciowych z sygnalizacją. Ten warunek spełnia tylko jeden producent falowników. W związku z czym Zamawiający wpisując do specyfikacji takie wymaganie skutecznie ogranicza konkurencyjność w zamówieniu.

**Odpowiedź nr 7:** Zamawiający zgodnie z wnioskiem usuwa zapis. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 8:** Prosimy o dopuszczenie falowników dla instalacji ≤2,5 kWp ze sprawnością EU ≥96%.

**Odpowiedź nr 8:** Zamawiający wyraża zgodę. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 9:** Prosimy o dopuszczenie falowników dla instalacji ≤2,5 kWp z maksymalnym napięciem wejściowym 450V.

**Odpowiedź nr 9:** Zamawiający wyraża zgodę Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 10:** Prosimy o dopuszczenie falowników dla instalacji ≥3kWp oraz <10 kWp z maksymalnym prądem wejściowym min. 11A na każde MPPT.

**Odpowiedź nr 10:** Zamawiający wyraża zgodę. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 11:** Prosimy o dopuszczenie falowników dla instalacji ≥3kWp oraz <10 kWp z minimalnym napięciem wejściowym o wartości max. 160V.

**Odpowiedź nr 11:** Zamawiający wyraża zgodę. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 12:** Prosimy o wyjaśnienie zapisu falowników dla instalacji ≥3kWp oraz <10 kWp, który brzmi: „wbudowany WLAN (wifi) IEE 802.11.”

**Odpowiedź nr 12:** Zamawiający wymaga, aby każdy z falowników posiadał wbudowany interfejs bezprzewodowy Wi-Fi.

**Pytanie nr 13:** Prosimy o wykreślenie zapisu falowników dla instalacji ≥3kWp oraz <10 kWp i pow. ≥10kWp, który brzmi: „Sprawność przetwarzania przy mocy nominalnej (przy Umpp min)”. Wymaganym parametrem określającym wydajność urządzenia jest sprawność max.

**Odpowiedź nr 13:** Zamawiający zgodnie z wnioskiem usuwa zapis. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 14:** Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 10 kW o wartości maksymalnego prądu zwarciowego (wytrzymałość rozłącznika DC) min. 20A.

**Odpowiedź nr 14:** Zamawiający wyraża zgodę. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 15:** Prosimy o dopuszczenie falowników dla instalacji ≥10kWp, z wartością zniekształceń nieliniowych THD przy mocy nominalnej na max. <3%

**Odpowiedź nr 15:** Zamawiający wyraża zgodę. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 16:** Prosimy o dopuszczenie falowników dla instalacji ≥10kWp, o minimalnym napięciu wejściowym max. 250V.

**Odpowiedź nr 16:** Zamawiający wyraża zgodę. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 17:** Prosimy o zmianę wymogu min.4 diod bypass. W standardowych modułach 60-ogniwowych stosowane są 3 diody bypass. Technologia budowy modułów 60-ogniwowych z więcej niż 3 diodami bypass jest już przestarzała i niestosowana przez światowych producentów modułów PV.

**Odpowiedź nr 17:** Zamawiający dokonuje zmiany zgodnie z wnioskiem. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 18:** Czy Zamawiający dopuści zastosowanie modułów z ramką o grubości 35mm?

**Odpowiedź nr 18:** Zamawiający dopuszcza moduł z ramką o grubości 35 mm. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 19:** Zamawiający w dokumentacji technicznej – panele fotowoltaiczne, określa bardzo szczegółowo konstrukcje wsporcze jakie Wykonawcy mają zastosować do budowy instalacji fotowoltaicznej. Zgodnie z art. 29 ust. 2 Pzp przedmiotu zamówienia nie można opisywać w sposób, który mógłby utrudniać uczciwą konkurencję. Poprzez ograniczenie się tylko do konstrukcji posiadającej krajową aprobatę techniczna ITB Zamawiający skutecznie ją ogranicza. W związku z powyższym prosimy o dopuszczenie specjalnego systemu montażowego przeznaczonego do montażu modułów PV. Konstrukcja ta winna być wykonana ze stali nierdzewnej i/lub aluminium.

**Odpowiedź nr 19:** Zamawiający wykreśla wymóg posiadania wyłącznie krajowej aprobaty technicznej ITB oraz dopuszcza specjalny system montażowy przeznaczony do montażu modułów PV. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 20:** Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia nie wymaga aby Wykonawca wykonywał instalację odgromową dla obiektów. Jednak jeżeli zajdzie taka konieczność to czy koszty wykonania instalacji odgromowej pokrywa Beneficjent?

**Odpowiedź nr 20:** Zamawiający potwierdza. Koszty budowy/przebudowy instalacji odgromowej ponosi Beneficjent.

**Pytanie nr 21:** Czy po stronie Beneficjenta jest zapewnienie łącza internetowego w zasięgu zainstalowanego Inwertera?

**Odpowiedź nr 21:** Zamawiający potwierdza. Jednakże obowiązkiem wykonawcy jest podłączenie i konfiguracja połączenia internetowego. Wykonawca zobowiązany jest na etapie projektu wykonawczego przekazać Beneficjentowi, gdzie będzie zainstalowany inwerter i podpisać stosowny protokół konieczności.

**Pytanie nr 22:** Czy Zamawiający dla poszczególnych tych samych części w różnych Subregionach Zamówienia dopuści wykazanie w zdolnościach zawodowych tych samych osób?

**Odpowiedź nr 22:** Zamawiający dopuszcza łączenie funkcji, pod warunkiem posiadania przez kandydata kwalifikacji odpowiadających wymaganiom dla każdej z funkcji. Dotyczy to zarówno łączenia funkcji w ramach jednej części, jak i zgłoszenia jednego kandydata do pełnienia danej funkcji w więcej niż jednej części przedmiotu zamówienia w różnych Subregionach.

**Pytanie nr 23:** We wzorze umowy w § 3, ust. 3 Zamawiający pisze: *„W zakresie Części A poszczególnych Subregionów – instalacja fotowoltaiczna – Wykonawca wykona instalację w sposób umożliwiający jej podłączenie do sieci energetycznej na zasadach określonych przez właściwego Operatora Systemu Dystrybucji (OSD). Wykonawca przygotuje i przedłoży Zamawiającemu wszelkie dokumenty niezbędne do przyłączenia instalacji do sieci, a następnie po ich akceptacji przez Zamawiającego złoży je u OSD.* ***Wykonawca otrzyma wynagrodzenie po podłączeniu każdej instalacji do sieci przez OSD. Protokół podłączenia do sieci będzie dokumentem niezbędnym podczas odbioru częściowego.”***

Prosimy o usunięcie ostatniego zdania w tym zapisie ponieważ podłączenie instalacji fotowoltaicznej do sieci jest po stronie OSD a nie Wykonawcy przedmiotu Zamówienia. Wykonawca nie może ponosić odpowiedzialności za działania osób trzecich w Zamówieniu. Wykonawca ma tylko dokonać wszelkich starań aby przygotowane dokumenty do zakładu energetycznego były poprawnie wypełnione i złożone. Zamawiający nie może wstrzymywać płatności Wykonawcy z przyczyn zupełnie niezależnych od niego.

**Odpowiedź nr 23:** Zamawiający uznaje, iż czas podłączenia do sieci przez OSD może być niezależny od Wykonawcy, dlatego Zamawiający modyfikuje treść załącznika nr 7 do SIWZ – Istotne postanowienia Umowne – poprzez zastąpienia ostatniego zdania w § 3 ust. 3 zdaniem o treści: „***Potwierdzenie złożenia dokumentów w OSD stanowi dokument niezbędny podczas odbioru częściowego.”*** Załącznik nr 7 do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 24:** W związku z występującymi rozbieżnościami dotyczącymi terminu wykonania zamówienia pojawiającymi się w przedstawionej dokumentacji Wykonawcy prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający ustala termin wykonania zamówienia w zakresie wszystkich części na dzień 30.06.2021 r.

**Odpowiedź nr 24:** Zamawiający potwierdza, iż datą graniczną terminu wykonania zamówienia wszystkich części jest dzień 30.06.2021 r., z tym zastrzeżeniem, iż Zamawiający wymaga aby przedmiot umowy był realizowany sukcesywnie, zgodnie z przyjętymi Harmonogramami, które powinny zakładać równomierne, systematyczne wykonanie Robót w trakcie realizacji Umowy. W związku z powyższym Zamawiający modyfikuje treść załącznika nr 7 do SIWZ – Istotne postanowienia Umowne – poprzez zastąpienie w § 6 ust. 1, daty 31.05.2020 r., datą 30.06.2021 r.. Załącznik nr 7 do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 25:** 1. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia określił, że żąda aby kolektor słoneczny posiadał układy hydrauliczny meandryczny, nie dopuszczając do zastosowania najpowszechniej na świecie stosowanego rozwiązania jakim jest układ **harfy pojedynczej**. Należy zaznaczyć, że układ hydrauliczny kolektora jest parametrem dotyczącym wyłącznie jego wewnętrznej konstrukcji, która wynika z przyjętego przez producenta rozwiązania produkcyjnego. Układ orurowania nie determinuje ani wyższej wydajności, ani też wyższej trwałości niż wykazana została na podstawie przeprowadzonych badań w procesie uzyskania certyfikatu jakości, np. certyfikatu Solar Keymark. Większość zrealizowanych dotychczas instalacji z kolektorami słonecznymi w drodze zamówień publicznych, stanowią kolektory z orurowaniem w postaci harfy pojedynczej. Ich wieloletnia prawidłowa praca potwierdza, że nie jest to rozwiązanie, które należałoby z jakiegoś powodu eliminować. Dobrym przykładem zastosowania kolektorów o układzie orurowania harfy pojedynczej jest inwestycja przeprowadzona przez Związek Gmin Dorzecza Wisłoki, gdzie zainstalowano w sumie ponad 21470 sztuk kolektorów słonecznych. Dodatkowo, w kontekście zastosowanego układu hydraulicznego, pomiędzy kolektorami nie ma żadnych różnic związanych z bezpieczeństwem eksploatacji a w szczególności z ochroną płynu solarnego w sytuacji stagnacji na skutek np. silnego nasłonecznienia i przerwie w zasilaniu budynku w energię elektryczną.
Normy PN-EN 12975 oraz ISO 9806 nie rozróżniają kolektorów pod względem układu hydraulicznego. Wszystkie kolektory podlegają identycznej procedurze badań bez względu na ich budowę. Skutkiem tego w danych publikowanych w załączniku do certyfikatu Solar Keymark nie znajdziemy informacji o budowie orurowania absorbera. Mając na względzie powyższe, wskazujemy, iż wymóg zastosowania w kolektorze słonecznym jednego konkretnego układu hydraulicznego w przedmiotowym postępowaniu wskazuje na niezgodną z przepisami ustawy czynność Zamawiającego polegającą na naruszeniu zasad równego traktowania i zasad uczciwej konkurencji poprzez opisanie przedmiotu zamówienia w sposób ograniczający dostęp do złożenia ofert wykonawcom, którzy oferują produkty z inną niż wskazana w opisie przedmiotu zamówienia budowa kolektora ale o zdecydowanie korzystniejszej wydajności energetycznej. **Wnosimy, aby zgodnie przedstawioną argumentacją, Zamawiający dopuścił jako rozwiązanie równoważne kolektor z układem harfy pojedynczej.**

**Odpowiedź nr 25:** Zamawiający podtrzymuje dotychczasowy opisy Kolektorów Słonecznych. Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektory w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Ponadto przywołanym w pytaniu wyroku KIO z dnia 01.07.2019 roku nr 0783/2019, argumentacja powoływana w pytaniu Wykonawcy została całkowicie odrzucona.

**Pytanie nr 26:**  Zamawiający w dokumentacji technicznej określił maksymalną powierzchnię brutto kolektora oraz minimalną moc urządzenia, Minimalna moc kolektora słonecznego wynika bezpośrednio z jego powierzchni czynnej i współczynników charakterystyki cieplnej. Wynika z tego, że kolektor słoneczny o mniejszej powierzchni ale korzystniejszych współczynnikach charakterystyki cieplnej może spełnić warunek minimalnej mocy. Jeżeli Zamawiający wymaga minimalnej mocy kolektora i minimalnej powierzchni czynnej kolektora tym samych w sposób nieuzasadniony zawęża konkurencję co w efekcie może sprawiać, że w postępowaniu wykonawca może zaoferować jedynie urządzenia konkretnego producenta. Na rynku dostępne są mniejsze kolektory, których moc przewyższa tą wymaganą w dokumentacji.

**Prosimy o wykreślenie wymogu minimalnej powierzchni czynnej kolektora, pod warunkiem spełnienia pozostałych wymagań opisu przedmiotu zamówienia.**

**Odpowiedz nr 26:** Zamawiający podtrzymuje dotychczasowy opisy Kolektorów Słonecznych. Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektory w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe w tym zakresie.

**Pytanie nr 27:**  W dokumentacji technicznej instalacji kolektorów słonecznych w zakresie zasobnika ciepłej wody, projektant dokonuje opisu wymaganych współczynników przewodzenia ciepła błędnie nazywając je współczynnikami przenikania ciepła. Jednocześnie zapis wskazuje, że jako rozwiązanie równoważne mogą być dostarczone zasobniki wykonane w klasie energetycznej A. Takie sformułowanie opisu wymagań, nie jest w stosunku do siebie w żadnym stopniu równoważne i jest manipulacją mającą na celu zachowanie pozorów dopuszczenia konkurencyjnych produktów. Spełnianie, nieznaczącego z punktu widzenia użytkownika parametru jakim jest współczynnik przewodzenia ciepła, charakterystycznego dla konkretnego materiału z którego wykonana została izolacja zasobnika, nie może być w żadnym wypadku porównywane z klasą energetyczną zasobnika A które stanowi dla użytkownika gwarancję otrzymania produktu o niskich stratach postojowych. Wykorzystując obecne zapisy można zaoferować tańsze podgrzewacze o większych stratach postojowych niż dopuszczalne normą dla klasy A tj. zasobniki wykonane w klasie B lub C. Warunkiem jest przedłożenie protokołu z badań nie zasobnika a wyłącznie pianki z której wykonana została izolacja. Jak pokazało wiele dotychczasowych postępowań w których równoważność została identycznie opisana, oferent posiadający stosowny protokół z badań pianki izolacyjnej zainstalował zasobniki o niższej klasie energetycznej niż A. **W związku z wykazaną powyżej manipulacją wymaganiami przetargowymi oraz błędami wprowadzaniem w błąd zarówno Zamawiającego jak i przyszłych użytkowników instalacji opisem przedmiotu zamówienia, wnosimy o usuniecie wymagania co do określonych współczynników przewodzenia ciepła, i postawienie jasnego i jednoznacznego wymogu co do klasy energetycznej jaką mają spełniać oferowane zasobniki ciepłej wody.**

**Odpowiedź nr 27:** Zamawiający podtrzymuje swoje stanowisko ponadto wwyroku KIO z dnia 01.07.2019 roku nr 0783/2019 argumentacja powoływana w pytaniu Wykonawcy została całkowicie odrzucona, cytując” ,,(…) Zamawiający wskazał, że badanie współczynnika przewodzenia ciepła wg. podanej w SIWZ normy ma szerszy charakter co pozwoli na zakup zbiorników o lepszej izolacji.’’

**Pytanie nr 28:** Zamawiający jako kryterium poza cenowe ocenia sprawność optyczną kolektora słonecznego, przyznając 30 punktów w kryterium oceny oferty urządzeniom, których sprawność optyczna wynosi powyżej 83%. Taki system punktacji jest całkowicie pozbawiony jakiejkolwiek logiki, ponieważ minimalne wymagania techniczne narzucają konieczność zaoferowania wyłącznie kolektora o sprawności optycznej wyższej niż 83,3%. Nie wiadomo dlaczego Zamawiający tak dużą wagę jako kryterium w poza cenowej ocenie ofert przypisał sprawności optycznej kolektora, która jako pojedynczy parametr jest parametrem zupełnie nieistotnym z punktu widzenia oceny efektywności energetycznej kolektora słonecznego. Kryteria podlegające punktacji w ocenie ofert powinny w jak najwyższym stopniu zabezpieczać interes inwestorów którymi są mieszkańcy gmin przy współudziale wykorzystania środków publicznych. **W związku z powyższym wnosimy o zmianę kryteriów oceny ofert na zgodną z interesem przyszłych użytkowników instalacji odnoszącą się do rzeczywistej efektywności energetycznej urządzeń, wynikającej bezpośrednio z załączników do certyfikatów Solar Keymark, okresu gwarancji czy też obsługi serwisowej.**

**Odpowiedź nr 28:** Zamawiający po części uwzględniając argumentację przedstawiona w pytaniu dokonuje zmiany zapisów SIWZ w zakresie punktowania oferty w przedmiocie wyższej sprawności optycznej korektora słonecznego wprowadzając wzór do obliczenia punktów w tym kryterium. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 29:** Prosimy o potwierdzenie, że na wzór wyroku KIO783/19 w sprawie zależności warunków atmosferycznych do grubości szyby, Zamawiający wymaga, aby grubość szyby o była minimum 4 mm. Pragniemy zauważyć, że Zamawiający wymaga kolektor słoneczny o mocy 1694. Wymagana moc występuje dla kolektorów o dużej powierzchni dlatego zgodnie z wyżej przytoczonym wyrokiem KIO783/19 należy zastosować szybę o grubości 4 mm, dla zachowania bezpieczeństwa użytkowników oraz zwiększenia wytrzymałości kolektorów słonecznych na gradobicie oraz nacisk spowodowany opadem śniegu.

**Odpowiedź nr 29:** Zamawiający potwierdza. Wymagana jest minimalna grubości szyby 4 mm.

**Pytanie nr 30:** W związku z orzecznictwem KIO, określenie przedmiotu zamówienia jest nie tylko obowiązkiem, ale i uprawnieniem Zamawiającego, który ma prawo wziąć w tym zakresie pod uwagę swoje uzasadnione potrzeby. Jednak wymagania Zamawiającego muszą być adekwatne do przedmiotu zamówienia – ani zbyt wysokie, gdyż mogłoby utrudniać uczciwą konkurencję, ani zbyt niskie, gdyż przez selekcję przeszliby wykonawcy niezdolni do realizacji zamówienia (wyrok KIO z dnia 22 października 2010r. o syg. Akt KIO 2189/10). Z uwagi na powyższe oraz na zróżnicowane wysokości kotłowni oraz szerokość przejść przez które Wykonawca winien wnieść zasobnik ciepłej wody dla instalacji solarnych, pompy ciepła, wnosimy o uszczegółowienie w dokumentacji technicznej parametrów dotyczących podgrzewaczy solarnych 300, 400 i 500 litrów, a w szczególności ich maksymalnej wysokości oraz szerokości.

**Odpowiedź nr 30:** Zamawiający podaje obowiązujące maksymalne wymiary zasobników:

1. 300 litrów: wysokość maksymalna 1,55 m, szerokość maksymalna 0,7 m,
2. 400 litrów: wysokość maksymalna 1,70 m, szerokość maksymalna 0,8 m,
3. 500 litrów: wysokość maksymalna 1,85 m, szerokość maksymalna 0,85 m.

Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 31:** Prosimy o potwierdzenie,  że Zamawiający zrezygnuje z wymogu stosowania systemu podtrzymania napięcia dla każdej instalacji solarnej. Konieczność wliczenia w koszty instalacji takiego urządzenia znacząco zawyża koszty instalacji, a urządzenie w większości przypadków bywa bezużyteczne.

**Odpowiedź nr 31:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 32:** Zamawiającym wymaga od Wykonawcy utrzymania 10 letniego serwisu dla wykonanych instalacji. Warto zauważyć, że koszt obsługi serwisowej każdorocznie będzie skalkulowany jako dodatkowy koszt oferty. Dla dobra postępowania i możliwości zrealizowania go bez potrzeby przekraczania posiadanego budżetu, okres serwisowania powinien wynosić max 5 lat. Wnosimy do Zamawiającego o zajęcie stanowiska w perspektywie przedstawionych zależności.

**Odpowiedź nr 32:** Zamawiający pozostawia bez zmiany wymóg 10-letniego okresu serwisowania.

**Pytanie nr 33:** Prosimy Zamawiającego o potwierdzenie, że Wykonawca może jednak przedstawić popy ciepła pochodzące od różnych producentów. Mało firm wykonujących pompy ciepła oferuje jednocześnie rozwiązania dla dużych i małych macowo pomp ciepła. Wymóg postawiony przez Zamawiającego znacząco zaburza zasadę uczciwej konkurencyjności i ograniczenia dostępu do postępowania przetargowego. Wnosimy o anulowanie tego zapisu.

**Odpowiedź nr 33:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 34:** Zamawiający w kryteriach oceny oferty wskazuje, iż Wykonawca otrzyma 30 pkt jeśli zaoferowany przez niego kolektor będzie miał sprawność optyczną powyżej 83%. Weryfikując rynek kolektorów słonecznych można stwierdzić, że występuje bardzo dużo kolektorów posiadających taką sprawność. Zamawiający chcąc pozyskać urządzenia o jak najlepszej jakości powinien w kryteriach oceny wyróżnić urządzenia o wyższej sprawności, które zapewnią zwiększenie efektywności pracy wykonanych instalacji. Mając na uwadze standardy panujące obecnie w zakresie kolektorów słonecznych wnosimy, aby Wykonawca otrzymał 30 pkt jeśli przedstawi kolektor o sprawności powyżej 85 %. Jest to wartość nadal posiadana przez znaczną ilość urządzeń, jednak ewidentnie eliminuje ona sprzęty gorszej jakości.

**Odpowiedź nr 34:** Zamawiający po części uwzględniając argumentację przedstawiona w pytaniu dokonuje zmiany zapisów SIWZ w zakresie punktowania oferty w przedmiocie wyższej sprawności optycznej korektora słonecznego wprowadzając wzór do obliczenia punktów w tym kryterium. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 35:** Zamawiający w kryteriach oceny oferty wskazuje, iż Wykonawca otrzyma 30 pkt jeśli zaoferuje pompę ciepła, dla której efektywność energetyczna podgrzewania wody dla klimatu umiarkowanego i profilu XL wynosi powyżej 130 %. Z wiedzy Wykonawcy wynika, iż wartości efektywności dla pomp ciepła wynoszą znacznie mniej. Tak wysoko postawione wymagania mogą spowodować zaoferowanie urządzeń i instalacji przekraczające środki jakie Zamawiający może przeznaczyć na tą inwestycję. Wykonawca znając rynek OZE sugeruje, aby 30 pkt otrzymał Oferent przedstawiający pompę o efektywności energetycznej podgrzewania wody dla klimatu umiarkowanego i profilu XL wynoszącej powyżej 117 %.

**Odpowiedź nr 35:** Zamawiający nie dokonuje zmiany. Dodatkowa punktacja otrzymywana przez produkty o wysokiej sprawności powoduje zwiększenie pewności, że Zamawiający otrzymają produkt najnowszy technologicznie oraz lepszej jakości niż przeciętna. Nie wyklucza się jednak produktów o słabszej efektywności, jednakże przy odpowiedniej korekcie cenowej.

**Pytanie nr 36:** W kryterium Oceny ofert Zamawiający wskazuje, że Wykonawca otrzyma dodatkowe punkty za przedłużenie okresu gwarancji na kolejne 30 miesięcy. Czy ta gwarancja dotyczy tylko prac montażowych czy również urządzeń? Rzadko spotykane jest udzielanie przez producentów gwarancji na  okres dłuższy niż 10 lat. Zamawiający wymagając przedstawienia nawet 150 miesięcy gwarancji spodziewa się zapewne, że wykonawcy szacując cenę pojedynczego urządzenia będą musieli ją podwoić, po to aby zabezpieczyć się przed ewentualną koniecznością wymiany urządzenia w okresie trwania standardowej gwarancji, gdyż żaden autoryzowany serwis nie będzie dokonywał napraw przez wskazany przez Zamawiającego okres. Wymagana przez Zamawiającego gwarancja jest abstrakcyjna. Zamawiający, który dopuszcza okres gwarancji dłuższy od cyklu życia danego produktu lub taki, który realnie nie będzie w przyszłości wykorzystany, jest winny tego, że ochrona gwarancyjna w takim wypadku ma charakter oderwany od rzeczywistej sytuacji. W powyższych przypadkach zatem, w zależności od okoliczności faktycznych, istnieje możliwość powołania się bądź na art. 388 k.c., bądź na art. 58 k.c. Prosimy by Zamawiający racjonalnie podszedł do realiów pracy urządzeń tego typu.

**Odpowiedź nr 36:** Wydłużenie okresu gwarancyjnego dotyczy tylko zamontowanych urządzeń.

**Pytanie nr 37:** Prosimy o potwierdzenie, że Kryterium oceny pomp w zakresie efektywności energetycznej i profilu dotyczy wyłącznie pomp do CWU.

**Odpowiedź nr 37:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 38:** Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga przygotowania dokumentacji projektowej dla każdej wykonywanej instalacji. Prosimy przy tym o wyrażenie zgody na przekazanie jej do wstępnej akceptacji w wersji elektronicznej, a dopiero po zatwierdzeniu przekazanie wersji papierowej. Prosimy również o wyrażenie zgody na sukcesywne przedkładanie dokumentacji (partiami).

**Odpowiedź nr 38:** Zamawiający wymaga dokumentacji wykonawczej a nie projektowej. Zamawiający wyraża zgodę na przekazanie tej dokumentacji do akceptacji w wersji elektronicznej, a dopiero po jej zatwierdzeniu przekazanie wersji papierowej oraz na sukcesywne przedkładanie dokumentacji (partiami).

**Pytanie nr 39:** W par 7 ust 14 umowy Zamawiający wskazuje: *Podczas odbioru Instalacji Wykonawca zobowiązany jest każdorazowo przekazać osobie dokonującej Odbioru, za pokwitowaniem segregator (format A4) obejmujący dokumentację powykonawczą,(…) –* prosimy o potwierdzenie, że dokumenty mają być składane w jednym egzemplarzu na dany odbiór zbiorczy (ilości instalacji zgłoszonej do obioru).

**Odpowiedź nr 39:**  Zamawiający potwierdza, że dokumentacja ma być w jednym egzemplarzu.

**Pytanie nr 40:** Prosimy o informację w jaki sposób wykonawca ma przedstawić zgodność Karty technicznej  urządzeń (np. kolektora) z rozporządzeniem KE 811/2013. Dokumenty techniczne przygotowywane są przez producentów i nie ma odgórnych wymagań co do ich zawartości. Prosimy o usunięcie tego zapisu z wymagań SIWZ.

**Odpowiedź nr 40:** Zamawiający rezygnuje z tego zapisu. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 41:** Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający zatwierdzi osiągnięcie Efektu Ekologicznego do odbioru końcowego na podstawie przedłożonych przez Wykonawcę symulacji oraz wyliczeń.

**Odpowiedź nr 41:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 42:** Prosimy o usunięcie wymogu przedstawienia dla kolektora słonecznego certyfikatu zgodności z normą PN-EN 12975-1 (lub równoważną) lub z normą PN-EN 12975-2 (lub równoważną) lub z normą PN-EN ISO 9806 (lub równoważną) wydany przez właściwą jednostkę certyfikującą. Wskazujemy, że aby klient miał pewność, że zakupiony kolektor posiada deklarowane przez producenta parametry i spełnia wymagania normy utworzono procedurę certyfikacji o nazwie Solar Keymark. Posiadane przez kolektor Solar Keymark potwierdza jego zgodność z wymaganą normą.

**Odpowiedź nr 42:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 43:** Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie stawia wymagań w zakresie wymiaru etatu osób zatrudnionych na umowę o pracę.

**Odpowiedź nr 43:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 44:** Prosimy o potwierdzenie, że okres rękojmi jest niezależny od udzielonego okresu gwarancji i stanowi dla wszystkich części zamówienia 5 lat. Wydłużenie go do oferowanego okresu gwarancji jest pomysłem irracjonalnym i kompletnie oderwanym od realiów rzeczywistości. Dodatkowo, żadne z Towarzystw ubezpieczeniowych nie zgodzi się na udzielenie zabezpieczenia na tak długi okres, więc przed podpisaniem umowy może kazać się, że jej zawarcie jest niemożliwe ze względu na brak możliwości jej prawidłowego zabezpieczenia. Wpłata zabezpieczenia w gotówce i zamrożenie środków w okresie rękojmi może stanowić dla Wykonawcy zbyt duże nadwyrężenie finansowe i może on zrezygnować z wykonywania zadania.

**Odpowiedź nr 44:** Zamawiający podtrzymuje swoje stanowisko w kwestii okresu obowiązywania rękojmi. Ustawodawca określił szczególne wymogi dotyczące zabezpieczenia wnoszonego **na okres dłuższy niż 5 lat** (art. 150 ust. 7 PZP). W przypadku takich długookresowych zabezpieczeń, wnoszonych: w pieniądzu wnosi się na cały ten okres, a w innej formie wnosi się na okres nie krótszy niż 5 lat, z jednoczesnym zobowiązaniem się **wykonawcy** do przedłużenia zabezpieczenia lub wniesienia nowego zabezpieczenia na kolejny okres. Zobowiązanie takie powinno być w formie **pisemnego oświadczenia wykonawcy**.

**Pytanie nr 45:** Wnosimy o uzupełnienie zakresu wymaganych do przedstawienia dokumentów technicznych, które mają zostać złożone na wezwanie Zamawiającego o zasobniki dla instalacji solarnych oraz inwertery dla instalacji fotowoltaicznych. Urządzenia te są jednymi z głównych wchodzących w skład danych systemów OZE i brak ich weryfikacji na etapie weryfikacji ofert może spowodować montaż urządzeń nie spełniających wymagań Zamawiającego.

**Odpowiedź nr 45:** Zamawiający określił precyzyjnie w SIWZ jakie dokumenty będzie weryfikował na etapie badania ofert. Wszelkie kryteria potwierdzające charakterystykę zaoferowanych produktów będą badane również na etapie realizacji umowy i brak ich spełnienia jest obarczone sankcjami finansowymi.

**Pytanie nr 46:** Obowiązkiem wykonawcy jest Zapewnienie odbioru i odprowadzenia skroplin z pompy do kanalizacji, prosimy o wytyczne co w przypadku jeżeli w pomieszczeniu gdzie montowana będzie pompa ciepła nie będzie kratki odpływowej albo rury kanalizacyjnej.

**Odpowiedź nr 46:** Za odpływ skroplin będzie odpowiedzialny Beneficjent. Wykonawca zobowiązany jest na etapie projektu wykonawczego przekazać Beneficjentowi, wymóg lokalizacji w pomieszczeniu gdzie będzie montowana pompa kratki odpływowej bądź rury kanalizacyjnej i podpisać stosowny protokół konieczności.

**Pytanie nr 47:** Prosimy o potwierdzenie, że miernik przepływu elektroniczny nie musi być montowany jeżeli sterownik posiada funkcję zliczania ciepła za pomocą zaprogramowanemu algorytmowi sterowanym czujnikami temperatury.

**Odpowiedź nr 47:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 48:** Prosimy o wykreślenie obowiązku Wykonawcy w instalacjach opisanego jako „Oznaczenie kierunków przepływu czynnika na przewodach”.

**Odpowiedź nr 48:** Zamawiający pozostawia zapis bez zmian. Oznaczenie kierunków przepływu ułatwia późniejsze serwisowanie instalacji a spełnienie tego wymogu nie powinno nastręczać wykonawcy żadnego problemu oraz nie generuje większych kosztów.

**Pytanie nr 49:** Prosimy o potwierdzenie, że Użytkownik we własnym zakresie odpowiada, za wykończenie estetyczne tzn., uzupełnienie elewacji, malowanie, uzupełnienie płytek itd. tj. uzupełnienie ubytków po przebiciach ścian.

**Odpowiedź nr 49:** Zamawiający wymaga aby wykonawca prowadził roboty w sposób możliwie najmniej inwazyjny w budynek po uzgodnieniu z Beneficjentem. Jeżeli podczas prowadzonych robót wykonawca wyrządzi szkody nie wynikające z konieczności technologicznej wykonania instalacji, to wykonawca będzie miał obowiązek te szkody usunąć.

**Pytanie nr 50:** Prosimy o potwierdzenie, że w związku z ujednoliceniem kosztów montowanych instalacji wobec użytkowników, wykonawca ma w obowiązku zamontować jeżeli zostaną dostarczone przez użytkownika/Właściciela budynku następujące elementy: Reduktor ciśnienia, Rury oraz kształtki oraz armatura z pompą i czujnikiem do prawidłowego działania ładowania z istniejącego źródła ciepła zbiornika cwu lub pompy ciepła poprzez wbudowaną wężownicę.

**Odpowiedź nr 50:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 51:** Prosimy o potwierdzenie, że dla pomp ciepła należy wykonać czerpnie na zewnątrz budynku, natomiast wyrzut może być w kotłowni lub na zewnątrz budynku.

**Odpowiedź nr 51:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 52:** Prosimy o potwierdzenie, że ze względu na szereg występujących interpretacji podatkowych Zamawiający również będzie rozliczał inwestycje z zastosowaniem odwrotnego obciążenia. Procedura ta będzie dotyczyła wszystkich części zamówienia jeśli będą spełnione warunki wymagane do zakwalifikowania rozliczenia do zastosowania odwrotnego obciążenia, tj. odpłatne wykonanie instalacji na rzecz Beneficjenta, instalacje przechodzą na własność Beneficjenta, podwykonawstwo (Zamawiający jest Wykonawcą dla Beneficjenta).

**Odpowiedź nr 52:** Zamawiający będą rozliczać inwestycje zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego w tym zakresie. Zgodnie z otrzymaną od Dyrektora Krajowej Informacji Skarbowej Interpretacją Indywidualną przez jednego z Zamawiających, świadczone przez wykonawców na rzecz Zamawiającego usługi montażu pomp ciepła na potrzeby mieszkańców podlegać będą u nabywcy (Zmawiającego) opodatkowaniu podatkiem VAT na zasadzie odwrotnego obciążenia, a dla usług montażu instalacji fotowoltaicznych oraz kolektorów słonecznych mechanizm odwrotnego obciążenia nie znajdzie zastosowania.

**Pytanie nr 53:** W przypadku montowanych instalacji prosimy o potwierdzenie, że w gestii Właściciela budynku jest w miejsce doprowadzenia zbiornika jest doprowadzenie podwójnego gniazda elektrycznego z uziemieniem zabezpieczonego zgodnie z wytycznymi Wykonawcy.

**Odpowiedź nr 53:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 54:** Prosimy o informacje czy Zamawiający zamierza ubezpieczyć instalacje przed uszkodzeniami niezwiązanymi z wadliwym montażem.

**Odpowiedź nr 54:** Kwestia ubezpieczenia instalacji przed uszkodzeniami niezwiązanymi z wadliwym montażem pozostaje w gestii Beneficjenta.

**Pytanie nr 55:** Prosimy o potwierdzenie, co w przypadku jeżeli na koniec realizacji zadania będą rezygnacje i Zamawiający nie będzie miał pełnej listy Beneficjentów.

**Odpowiedź nr 55:** Zamawiający w celu wyeliminowania takiego ryzyka prowadzi listy rezerwowe.

**Pytanie nr 56:** Opierając się na doświadczeniu z podobnych inwestycji prowadzonych w innych Gminach, prosimy Zamawiającego o określenie w ilu instalacjach wymagane jest podłączenie modułu LAN oraz potwierdzenie, że w pozostałych lokalizacjach dostarczenie moduły nie są wymagane. Prosimy o takie informacje  dla każdej części zamówienia.

**Odpowiedź nr 56:** Zamawiający wymaga we wszystkich instalacjach fotowoltaicznych bez wyjątku modułu LAN.

**Pytanie nr 57:** Prosimy o potwierdzenie, że po stronie Wykonawcy leży obowiązek wystawienia faktury za wykonane prace zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**Odpowiedź nr 57:** Zamawiający wymaga rozliczenia wykonanych prac zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

**Pytanie nr 58:** Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga od Wykonawcy posiadania wyłącznie polisy oc, nie wymaga przy tym indywidualnego ubezpieczania prowadzonej inwestycji, gdyż dodatkowe ubezpieczenie zwiększy wyłącznie koszty oferty. Polisa oc jest standardowym zabezpieczeniem dla tego typu prac oraz odpowiednio zabezpiecza interesy Zamawiającego.

**Odpowiedź nr 58:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 59:** Prosimy o potwierdzenie, że jeśli wyniknie konieczność montażu instalacji na gruncie po stronie Użytkownika/Właściciela budynku leży przygotowanie podłoża i postumentu pod montaż instalacji.

**Odpowiedź nr 59:** Ewentualne przygotowanie podłoża i postumentu na gruncie leży po stronie Wykonawcy.

**Pytanie nr 60:** Prosimy o potwierdzenie, że wzmocnienie konstrukcji dachu pod montaż instalacji leży po stronie Beneficjenta.

**Odpowiedź nr 60:**  Jeżeli Inspektor Nadzoru potwierdzi, iż konstrukcja dachu wymaga przed założeniem instalacji wzmocnienia, to takie wzmocnienie może nastąpić po uzgodnieniu z Beneficjentem i na jego koszt.

**Pytanie nr 61:** Prosimy o potwierdzenie, że jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć nie ma obowiązku montowania dodatkowej kastry pamięci SD lub micro SD.

**Odpowiedź nr 61:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 62:** Prosimy o potwierdzenie, że doprowadzenie wszystkich rur do pomieszczenia montażu podgrzewacza CWU leży w gestii Właściciela budynku.

**Odpowiedź nr 62:** Zamawiający wskazuje, iż w gestii Beneficjenta nie jest doprowadzenie wszystkich rur, lecz wyłącznie rur związanych z instalacją wewnętrzną budynku.

**Pytanie nr 63:** Prosimy o potwierdzenie że w razie konieczności poprowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Beneficjenta.

**Odpowiedź nr 63:**  Zamawiający wymaga uzyskania takiej opinii przez wykonawcę.

**Pytanie nr 64:** Prosimy o potwierdzenie, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Użytkownika instalacji?

**Odpowiedź nr 64:** Zamawiający potwierdza. Jednakże obowiązkiem wykonawcy jest podłączenie i konfiguracja połączenia internetowego. Wykonawca zobowiązany jest na etapie projektu wykonawczego przekazać Beneficjentowi, gdzie będzie zainstalowany inwerter i podpisać stosowny protokół konieczności.

**Pytanie nr 65:** Czy Zamawiający akceptuje fakt obciążenia kosztami niezasadnego wezwania serwisu w sytuacji, w której zgłoszenie serwisowe nie obejmowało elementów instalacji zamontowanej przez Wykonawcę?   Wykonawcy niejednokrotnie spotykają się z sytuacją, w której wezwania serwisowe nie obejmują uszkodzeń związanych z wykonywaną instalacją, a zgłoszeniu podlegają wady instalacji nieobjętych zamówieniem, należących do beneficjenta. Zwracamy się z prośbą o uwzględnienie we wzorze umowy zapisu o możliwości obciążenia Zamawiającego odpowiedzialnością za niezasadne wykonanie serwisu w przypadku zgłoszenia wady niewykonanej przez Wykonawcę instalacji.

**Odpowiedź nr 65:** Kwestia odpowiedzialności za niezasadne wezwanie serwisu zostanie uregulowana w umowie zawieranej bezpośrednio z Beneficjentem. Zamawiający przewiduje, iż koszt takiego niezasadnego wezwania będzie pokrywał Beneficjent w wysokości i na zasadach rynkowych.

**Pytanie nr 66:** Prosimy o potwierdzenie, że do przetargu zostaną dopuszczone tylko rurociągi osiągające wytrzymałość izolacji więcej niż 180°C. oraz posiadają izolację o przenikalności cieplnej lambda nie większej niż 0,035 W/(mK) oraz grubość nie mniejszą niż 13 mm, jeżeli posiada paszcz ochronny zapewniający ochronę przeciwko promieniowaniu UV oraz innym warunkom atmosferycznym.

**Odpowiedź nr 66:** Zamawiający nie zmienia zapisów SIWZ w proponowanym zakresie. Temperatura kolektora może wynosić ponad 200 stopni C, co wymusza potrzebę zastosowania izolacji o minimalnej wytrzymałości 220 stopni C. Proponowane przez pytającego 180 stopni jest zdecydowanie zbyt niskim parametrem.

**Pytanie nr 67:** Zamawiający w Zał. 8C w części dotyczącej pomp ciepła do CO i CWU, podaje zakres dobranych mocy pomp ciepła od 7 do 28,8 kW. W zestawieniach dla poszczególnych Subregionów brak pomp o mocy 28,8 kW. Prosimy o potwierdzenie braku w zestawieniach pomp ciepła do CO i CWU o mocy 28,8 kW lub zweryfikowanie ilości z zestawieniach dla subregionów.

**Odpowiedź nr 67:** Zamawiający potwierdza, że w zamówieniu nie występują pompy ciepła CO i CWU o mocy 28,8 kW.

**Pytanie nr 68:** Zamawiający w Zał. 8C w dotyczącej pomp ciepła do CWU niejednoznacznie określa wymaganą moc grzewczą pomp ciepła. Prosimy o podanie minimalnych wymagań mocy pompy ciepła do CWU.

**Odpowiedź nr 68:**  Minimalna wymagana moc cieplna pompy ciepła do CWU wynosi 3,5 kW.

**Pytanie nr 69:** Czy Zamawiający jako moc grzewczą pompy ciepła uznaje moc grzewczą osiągniętą przy pracy tylko sprężarki czy też jako sumę mocy sprężarki i grzałki?

**Odpowiedź nr 69:** Zamawiający jako moc grzewczą pompy uznaje moc sprężarki.

**Pytanie nr 70:** Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności poprowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Beneficjenta.

**Odpowiedź nr 70:**  Zamawiający wymaga uzyskania takiej opinii przez wykonawcę.

**Pytanie nr 71:** Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

**Odpowiedź nr 71:** Zamawiający potwierdza.

**Pytanie nr 72:** Prosimy o potwierdzenie, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Użytkownika instalacji?

**Odpowiedź nr 72:** Zamawiający potwierdza. Jednakże obowiązkiem wykonawcy jest podłączenie i konfiguracja połączenia internetowego. Wykonawca zobowiązany jest na etapie projektu wykonawczego przekazać Beneficjentowi, gdzie będzie zainstalowany inwerter i podpisać stosowny protokół konieczności.

**Pytanie nr 73:** Czy Zamawiający akceptuje fakt, że w przypadku kiedy wykonanie usługi serwisowej polegające na naprawie niegwarancyjnej musi być poprzedzone sporządzeniem kalkulacji naprawy koszt tej usługi będzie znacznie wyższy z uwagi na konieczność co najmniej dwukrotnego przyjazdu serwisu ?

**Odpowiedź nr 73:** Przed podjęciem decyzji o rozpoczęciu naprawy niegwarancyjnej Beneficjent powinien znać koszt tej naprawy.

**Pytanie nr 74:** Zwracamy się z prośbą o dopuszczenie możliwości złożenia ryczałtowej kalkulacji kosztów usunięcia najczęściej występujących usterek lub wad nieobjętych rękojmią lub gwarancją. Przyjęcie takiego rozwiązania w znaczący sposób obniży potencjalne koszty naprawy pozagwarancyjnej, z uwagi na brak konieczności uwzględnienia w kalkulacji kosztów dwukrotnego przejazdu na miejsce usterki, jednocześnie przyspieszając proces naprawy – serwisanci przystępują od razu do analizy uszkodzeń, nie wyceniając usterek.

**Odpowiedź nr 74:** Taka kalkulacja może być ewentualnie uwzględniona przy indywidualnych umowach z Beneficjentem.

**Pytanie nr 75:** Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca składając ofertę na więcej niż jedną część i więcej niż dla jednego Subregionu może wykazać się dysponowaniem tych samych kierowników  z uprawnieniami i koordynatorów jeśli posiadają stosowne uprawnienia i doświadczenie.

**Odpowiedź nr 75:**  Zamawiający dopuszcza łączenie funkcji, pod warunkiem posiadania przez kandydata kwalifikacji odpowiadających wymaganiom dla każdej z funkcji. Dotyczy to zarówno łączenia funkcji w ramach jednej części, jak i zgłoszenia jednego kandydata do pełnienia danej funkcji w więcej niż jednej części przedmiotu zamówienia w różnych Subregionach.

**Pytanie nr 76:** Prosimy o podanie ilości lokalizacji posiadających instalację odgromową.

**Odpowiedź nr 76:** Zamawiający nie posiada takich danych, albowiem w związku z dużą ilością instalacji oraz prawdopodobieństwem graniczącym z pewnością, iż poszczególne lokalizacji na etapie realizacji umowy będą ulegać zmianie (np. w związku z rezygnacja Beneficjenta i wprowadzenie nowego z listy rezerwowej). Nie sposób to ustalić w sposób precyzyjny. Doświadczony wykonawca z pewnością posiada swoje statystyki w tym zakresie i powinien na nich bazować.

**Pytanie nr 77:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy ≤ 2,5 kWp  o maksymalnym prądzie wejściowym i maksymalnym prądzie zwarciowym 10 A.

**Odpowiedź nr 77:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 78:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy ≤ 2,5 kWp o maksymalnym napięciu wejściowym 400V.

**Odpowiedź nr 78:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 79:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy ≤ 2,5 kWp o sprawności europejskiej min 96%.

**Odpowiedź nr 79:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 80:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy od 3 kW do 10 kW o maksymalnym prądzie wejściowym i maksymalnym prądzie zwarciowym 11 A.

**Odpowiedź nr 80:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 81:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy od 3 kW do 6 kW o maksymalnym napięciu wejściowym 800V.

**Odpowiedź nr 81:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 82:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy od 3 kW do 10 kW o minimalnym napięciu wejściowym max. 180 V.

**Odpowiedź nr 82:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 83:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy powyżej 10 kW o maksymalnym prądzie wejściowym i maksymalnym prądzie zwarciowym min. 11A na jedno MPPT.

**Odpowiedź nr 83:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 84:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy powyżej 10 kW o minimalnym napięciu wejściowym max. 400 V.

**Odpowiedź nr 84:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 85:** Prosimy o dopuszczenie inwerterów fotowoltaicznych dla instalacji o mocy powyżej 10 kW o THD <3%.

**Odpowiedź nr 85:** Zamawiający dopuszcza. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 86:** W załączniku SST Panele fotowoltaiczne zostały podane wartości prądów i napięć modułu fotowoltaicznego. Prosimy o potwierdzenie, że wymagane parametry modułu są zawarte w Dokumentacji technicznej – Panele fotowoltaiczne. Zawarte dane w SST Panele fotowoltaiczne prowadzą do ograniczenia konkurencyjności.

**Odpowiedź nr 86:** Wartością ocenianą dla paneli fotowoltaicznych będzie Moc paneli. Pozostałe parametry są parametrami ogólnymi nie podlegającymi ocenie.

**Pytanie nr 87:** 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. 1422 z dnia 17 lipca 2015 r oraz zawartą definicją 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. 926 p. 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 z obowiązującym 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 spełnią wszelkie wymagania i zastrzeżenia, jakie wynikają z 100 % wymagań Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13. Sierpnia 2013 (poz. 926 p. 1.5).

**Odpowiedź nr 87:** Zamawiający informuje że zgodnie z obowiązującym stanem prawnym Zamawiający wymaga zastosowania materiału izolacyjnego nierozprzestrzeniającego ognia NRO, to jest spełniającego wymagania techniczne opisane w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 17 lipca 2015 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (załącznik nr 3) oraz innych aktualnie obowiązujących aktów prawnych.

**Pytanie nr 88:** Zwracam się z prośbą o dopuszczenie modułów z napięciem maksymalnym na poziomie min.31,00 V? Parametr ten nie wpływa na pożądaną moc modułu. Powiększenie zakresu parametrów modułu zmniejsza ograniczanie konkurencyjności.

**Odpowiedź nr 88:** Zamawiający dopuszcza. Nadrzędnym dokumentem jest SST, która nie precyzuje tych parametrów

**Pytanie nr 89:** Zwracamy się z prośba o dopuszczenie modułów z napięciem obwodu otwartego na poziomie min.38,00 V? Parametr ten nie wpływa na pożądaną moc modułu. Powiększenie zakresu parametrów modułu zmniejsza ograniczanie konkurencyjności.

**Odpowiedź nr 89:** Zamawiający dopuszcza. Nadrzędnym dokumentem jest SST, która nie precyzuje tych parametrów

**Pytanie nr 90:** Zwracamy się z prośbą o rozszerzenie bądź zmianę wymagań dotyczących falowników, ponieważ parametry pasują do falownika Firmy Fronius. Na ten moment jest ograniczona dostępność falowników oraz znacznemu wydłużeniu uległy terminy dostaw dochodzące nawet do 26 tygodni od daty złożenia zamówienia.

**Odpowiedź nr 90:** Zamawiający zmodyfikował w tym zakresie zapisy Dokumentacji Technicznej. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 91:** W części fotowoltaicznej. Wymagane są referencje na wykonanie 100 instalacji PV o mocy 260 kWp i wartości 1 200 000,00 PLN. Prosimy o zmianę wymagań w tej kwestii by kryteria były spełnione przy przedstawieniu referencji na wykonanie 120 instalacji o mocy 240 kWp i wartości 1 188 000,40 PLN.

**Odpowiedź nr 91:** Zamawiający nie dokonuje modyfikacji zapisów SIWZ w zawnioskowanym zakresie. Postawione wykonawcom ubiegającym się o zamówienie wymaganie jest adekwatne do zakresu i przedmiotu zamówienia.

**Pytanie nr 92:** W części fotowoltaicznej. Czy zamawiający uzna referencje za spełniające warunki udziału w zadaniu jeżeli wykonawca przedstawi referencje na 100 instalacji PV o mocy 260 kWp i wartości 1 200 000,00 PLN, ale wykonane w ramach różnych zadań na zasadzie sumowania zadań ze sobą.

**Odpowiedź nr 92:** Tak Zamawiający uzna takie zsumowane referencje.

**Pytanie nr 93:** Zamawiający wymaga od Wykonawców wykazaniem się następującym doświadczeniem:

Dla Części A — zadanie lub zadania (co najmniej jedno zadanie) polegające na dostawie i montażu łącznie nie mniej niż 100 zestawów instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy minimum 260 kWp i łącznej wartości nie mniejszej niż 1.200.000 złotych brutto.

Dla Części B — zadanie lub zadania (co najmniej jedno zadanie) polegające na dostawie i montażu łącznie nie mniej niż 100 zestawów instalacji solarnych o łącznej mocy minimum 260 kw. i łącznej wartości nie mniejszej niż 1.000.000 złotych brutto.

Prosimy o wyjaśnienie wymaganej łącznej mocy minimum 260 kWp dla części B tj. instalacji solarnych (przy jakim nasłonecznieniu i jakiej różnicy temp.) lub usunięcie zapisu, który jest zapisem zasadnym tylko dla części A tj. dla instalacji fotowoltaicznych.

**Odpowiedź nr 93:** Zamawiający omyłkowo dla Części B podał jednostki mocy „kWp” zamiast prawidłowo „kW” co zostaje sprostowane w SIWZ. Dodatkowo wyjaśniamy, iż Zamawiający wymaga różnicy temperatur w wysokości 30 stopni K oraz nasłonecznieniu równym 1000 W/m2. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 94: Zamawiający wymaga:

Wykonawca w ramach Części B poszczególnych Subregionów udzieli na okres co najmniej 120 miesięcy gwarancji jakości na każdy zamontowaną instalację solarną i wszystkie pozostałe roboty oraz zainstalowane urządzenia. Okres ten będzie biegł zgodnie z zasadami określonymi we wzorze umowy (Załącznik nr 7 do SIWZ).

Gwarancja 120 miesięcy jest zasadna dla kolektorów słonecznych oraz zbiorników natomiast tak długiej gwarancji nie udzielają producenci pozostałych elementów tj. grup pompowych, regulatorów czy naczyń przeponowych. Prosimy o zmianę w powyższym zakresie.

**Odpowiedź nr 94:** Przywołana w pytaniu gwarancja jest udzielana przez Wykonawcę a nie przez Producenta i ma obejmować co najmniej 120 miesięcy na wszystkie elementy.

Pytanie nr 95: Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie grupy pompowej i sterownika solarnego jako dwa odrębne urządzenia (nie zintegrowane ze sobą)?

**Odpowiedź nr 95:** Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie.

**Pytanie nr 96:** Prosimy o ujednolicenie zapisów ponieważ zgodnie z zapisami w dokumencie SIWZ Zamawiający wymaga gwarancji co najmniej 120 miesięcy (rozdział Il pkt. 7) na zainstalowane urządzenia (Część B) natomiast w dokumentacji technicznej jest wymagana następująca gwarancja producenta:

* kolektory słoneczne: min. 5 lat
* przewody instalacji solarnej: min. 5 lat
* podgrzewacz cwu: min. 5 lat
* grupa pompowa solarna wraz z regulatorem: min. 5 lat
* solarny czynnik roboczy: min. 5 lat
* naczynia wzbiorcze: min. 5 lat

**Odpowiedź nr 96:** Przywołana w pytaniu gwarancja na okres co najmniej 120 miesięcy jest udzielana przez Wykonawcę a okresy podane w Dokumentacji Technicznej dotyczą minimalnego okresu gwarancyjnego udzielanego przez Producenta urządzenia.

**Pytanie nr 97:** Dla części B Zamawiający wymaga:

jedną osobą na stanowisko koordynatora wykonawcy, posiadającą następujące kwalifikacje:

doświadczenie w pełnieniu funkcji kierowniczych przy realizacji zadań inwestycyjnych, w tym w szczególności koordynatora, kierownika kontraktu, kierownika budowy lub kierownika robót, przy co najmniej jednym zadaniu polegającym na dostawie i montażu instalacji solarnych o łącznej mocy minimum 260 kwp, które obejmowało wykonanie nie mniej niż 100 instalacji;

jedną osobą na stanowisko kierownika robót w zakresie instalacji cieplnych, która posiada uprawnienia do kierowania robotami budowlanymi w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych oraz doświadczenie w pełnieniu funkcji kierownika budowy lub kierownika robót przy co najmniej jednym zadaniu polegającym na dostawie i montażu instalacji solarnych o łącznej mocy minimum 260 kwa, które obejmowało wykonanie nie mniej niż 100 instalacji,

Prosimy o informację przy jakiej różnicy temp. i nasłonecznieniu Zamawiający wymaga powyższych mocy.

**Odpowiedź nr 97:** Zamawiający omyłkowo dla Części B podał jednostki mocy „kWp” zamiast prawidłowo „kW”, co zostaje sprostowane w SIWZ. Dodatkowo wyjaśniamy, iż Zamawiający wymaga różnicy temperatur w wysokości 30 stopni K oraz nasłonecznieniu równym 1000 W/m2. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 98:** W „Załączniku nr 8A — SST Panele fotowoltaiczne” Zamawiający określił, że minimalna ilość diod bypass powinna wynosić minimum 4 szt. Wszystkie dostępne rozwiązania na rynku posiadają rozwiązanie trzydiodowe. W związku z powyższym prosimy o potwierdzenie, że nastąpiła pomyłka pisarska i przedmiotem zamówienie są moduły fotowoltaiczne posiadające minimum 3 diody bypassowe lub o wyspecyfikowanie przynajmniej trzech producentów modułów fotowoltaicznych spełniające wymogi postepowania przetargowego oraz posiadającego 4 lub więcej diod bypass.

**Odpowiedź nr 98:** Zamawiający dokonuje zmiany zgodnie z wnioskiem. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Pytanie nr 99:** Prosimy o informacje czy Zamawiający dopuszcza stosowanie 72-ogniwowych modułów fotowoltaicznych o sprawności powyżej 17%?

**Odpowiedź nr 99:** Zamawiający nie wyraża zgody na zastosowanie 72-ogniowywch modułów. Audyty na obiektach były wykonywane dla tradycyjnych 60-ogniowywch modułów i ich zmiana może spowodować kłopoty z miejscem do montażu.

**Pytanie nr 100:** Prosimy o informacje czy Zamawiający dopuszcza stosowanie 66-ogniwowych modułów fotowoltaicznych o sprawności powyżej 17%?

**Odpowiedź nr 100:** Zamawiający nie wyraża zgody na zastosowanie 66-ogniowywch modułów. Audyty na obiektach były wykonywane dla tradycyjnych 60-ogniowywch modułów i ich zmiana może spowodować kłopoty z miejscem do montażu.

**Pytanie nr 101:** Zamawiający w zakresie wymagań odnośnie doświadczenia zawodowego dla części B określił następujący wymóg:

Zamawiający uzna warunek za spełniony jeżeli wykonawca składający ofertę w ramach jednego z Subregionów wykaże, że w okresie ostatnich pięciu lat przed upływem terminu składania ofert (a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy — w tym okresie), wykonał należycie co najmniej:

— zadanie lub zadania (co najmniej jedno zadanie) polegające na dostawie i montażu łącznie nie mniej niż 100 zestawów instalacji solarnych o łącznej mocy minimum 260 kWp i łącznej wartości nie mniejszej niż 1.000.000 złotych brutto.

Prosimy o potwierdzenie, że wystąpiła tu omyłka pisarska w zakresie jednostki mocy i Zamawiający wymaga 260 kW.

**Odpowiedź nr 101:** Zamawiający omyłkowo dla Części B podał jednostki mocy „kWp” zamiast prawidłowo „kW”, co zostaje sprostowane w SIWZ. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 102: Zamawiający w zakresie wymagań odnośnie zdolności zawodowej dla części B określił następujący wymóg:

1. jedną osobą na stanowisko koordynatora wykonawcy, posiadającą następujące kwalifikacje: doświadczenie w pełnieniu funkcji kierowniczych przy realizacji zadań inwestycyjnych, w tym w szczególności koordynatora, kierownika kontraktu, kierownika budowy lub kierownika robót, przy co najmniej jednym zadaniu polegającym na dostawie i montażu instalacji solarnych o łącznej mocy minimum 260 kWp, które obejmowało wykonanie nie mniej niż 100 instalacji;
2. jedną osobą na stanowisko kierownika robót w zakresie instalacji cieplnych, która posiada uprawnienia do kierowania robotami budowłanymi w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych oraz doświadczenie w pełnieniu funkcji kierownika budowy lub kierownika robót przy co najmniej jednym zadaniu polegającym na dostawie i montażu instalacji solarnych o łącznej mocy minimum 260 kWp, które obejmowało wykonanie nie mniej niż 100 instalacji,

Prosimy o potwierdzenie, że wystąpiła tu omyłka pisarska w zakresie jednostki mocy i Zamawiający wymaga 260 kW.

**Odpowiedź nr 102:** Zamawiający omyłkowo dla Części B podał jednostki mocy „kWp” zamiast prawidłowo „kW”, co zostaje sprostowane w SIWZ. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 103: Ze względu na fakt, że w SIWZ oraz projekcie umowy nie ma określonego minimalnego okresu gwarancji, prosimy o potwierdzenie, że minimalny okres gwarancji na zestaw solarny wymagany przez Zamawiającego wynosi zgodnie z dokumentacją techniczną 5 lat.

**Odpowiedź nr 103:** Minimalny okres gwarancyjny udzielany przez Wykonawcę wynosi 120 miesięcy. Przywołana w pytaniu gwarancja w Dokumentacji Technicznej dotyczą minimalnego okresu gwarancyjnego udzielanego przez Producenta urządzenia.

Pytanie nr 104: Prosimy o wyjaśnieni rozbieżności w zakresie oceny ofert: W pkt. XII.pkt.2 Tabela: pisze, że za wydłużenie gwarancji o dodatkowe 30 m-cy Wykonawca otrzyma 5 pkt. Natomiast w pkt.XII.pkt.5 Zamawiający pisze, że „za zaoferowanie gwarancji wydłużonej o jeden rok w stosunku do minimalnych wymagań SIWZ w zakresie montowanych zestawów instalacji solarnych: Oferta maksymalnie może otrzymać 5 punktów. W przeciwnym wypadku oferta otrzyma O punktów.” Jednocześnie w druku oferty wykazuje się jedynie, że oferuje się "przedłużony okres gwarancji producentów dla zestawów instalacji solarnych”. W związku z powyższym prosimy o jednoznaczne określenie, za jaki przedłużony okres gwarancji Wykonawca otrzyma 5 pkt: za 1 rok czyli 12 miesięcy czy też za 30 miesięcy.

**Odpowiedź nr 103:** Zamawiający ujednolica zapisy SIWZ. SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 105: Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca jest zobowiązany wykonywać serwis gwarancyjny w okresie oferowanej gwarancji.

**Odpowiedź nr 105:** Zamawiający potwierdza.

Pytanie nr 106: Czy w modemy internetowe dla instalacji solarnych należy podłączyć do Internetu użytkownika?

**Odpowiedź nr 106:** Zamawiający potwierdza.

Pytanie nr 107: Prosimy o potwierdzenie, że dostawa pompy górnej wężownicy wraz z osprzętem jest po stornie Użytkownika.

**Odpowiedź nr 107:** Zamawiający potwierdza.

Pytanie nr 108: Prosimy o potwierdzenie, że dostawa zaworu antyskażeniowego i grzałki elektrycznej jest po stornie Użytkownika.

**Odpowiedź nr 108:** Zamawiający potwierdza.

Pytanie nr 109: W SST w pkt.5.2.3 pisze, że instalację należy wyposażyć w: Układ podtrzymujący napięcie na urządzeniach elektrycznych systemu solarnego. Natomiast w dokumentacji technicznej instalacji solarnej nie ma informacji o konieczności jej wyposażenia w układ podtrzymujący napięcie. W związku z powyższym prosimy o potwierdzenie, że instalacji solarnych nie należy wyposażać w układ podtrzymujący napięcie.

**Odpowiedź nr 109:** Zamawiający potwierdza – nie jest wymagany montaż układów podtrzymujących napięcie.

Pytanie nr 110: Czy Zamawiający wymaga w okresie gwarancji wymiany glikolu dla instalacji solarnych?

**Odpowiedź nr 110:** Wykonawca instalacji solarnych przed upływem okresu 5 lat licząc od dnia podpisania protokołu odbioru poszczególnych instalacji na swój koszt ma obowiązek dokonania wymiany glikol-u we wszystkich zamontowanych przez siebie instalacjach.

Pytanie nr 111: W związku z wydłużającymi się pracami nad przygotowaniem oferty oraz obszernym materiałem, zwracam się prośbą o przedłużenie terminu składania ofert o 21 dni. Pragniemy zauważyć, że proponowana przez nas zmiana pozwoli na złożenie ofert przez większą ilość firm, a tym samym uatrakcyjni prowadzone przez Państwa postępowanie.

**Odpowiedź nr 111:** Zamawiający wzwiązku z faktem uwzględnienia szeregu wniosków zgłaszanych przez wykonawców o dokonanie zmiany w dokumentacji technicznej, częściowo uwzględnia niniejszy wniosek i **wydłuża termin składania ofert o 14 dni.**

Pytanie nr 112: Tolerancja mocy w zakresie 0-5W, przy założeniu zaokrąglenia będzie akceptowana?

**Odpowiedź nr 11**2**:** Zamawiający wyraża zgodę na taką tolerancję. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 113: W załączniku 8A znajdują się dodatkowe parametry dot. modułów PV - prosimy o wskazanie zakresu tolerancji dla przedmiotowych parametrów?

Odpowiedź nr 113: Wartością ocenianą dla paneli fotowoltaicznych będzie Moc paneli. Pozostałe parametry są parametrami ogólnymi nie podlegającymi ocenie. Co za tym idzie poszczególni wykonawcy mogą zaproponować panele o różnej mocy, a przez to pozostałe parametry będą odmienne bo są zależne od mocy, dlatego nie można podać tolerancji.

Pytanie nr 114: W tabeli "Wymagania ogólne dla wszystkich falowników" znajduje się zapis "Monitorowanie zewnętrznych ochronników przeciwprzepięciowych z sygnalizacją" - proszę o wyjaśnienie znaczenia tego zapisu.

**Odpowiedź nr 11**4**:** Zamawiający wykreśla zacytowany w pytaniu zapis. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 115: W tabeli "Wymagania ogólne dla wszystkich falowników" znajduje się zapis "Możliwość sterowania zewnętrznymi odbiornikami energii" - proszę o wyjaśnienie znaczenia tego zapisu oraz weryfikacje potrzeby takiej funkcji w odniesieniu do projektu.

**Odpowiedź nr 11**5**:** Zamawiający wykreśla zacytowany w pytaniu zapis. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 116: W tabeli "Wymagania szczegółowe - dla falowników do instalacji <=2,5kWp" parametr "Maksymalny prąd zwarciowy (wytrzymałość rozłącznika DC)" jest określony na min. 20A - proszę o informacje czy Zamawiający dopuści falownik o wartości tego parametru 17,5A.

**Odpowiedź nr 11**6**:** Zamawiający dokonał zmiany we wskazanych w pytaniu parametrach. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 117: W tabeli "Wymagania szczegółowe - dla falowników do instalacji <=2,5kWp" parametr "Maksymalne napięcie wejściowe" jest określony na 1000V - proszę o informacje czy Zamawiający dopuści falownik o wartości tego parametru 550V. Wartość 1000V jest wartością charakterystyczną dla falowników trójfazowych.

**Odpowiedź nr 11**7**:** Zamawiający dokonał zmiany we wskazanych w pytaniu parametrach. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 118: W tabeli "Wymagania szczegółowe - dla instalacji >=3 kWp oraz = 10kWp "parametr "Maksymalny prąd wejściowy" jest określony na min. 16A na każde MPPT - proszę o informacje czy Zamawiający dopuści falownik o wartości tego parametru 15A na każde MPPT.

**Odpowiedź nr 11**8**:** Zamawiający dokonał zmiany we wskazanych w pytaniu parametrach. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

Pytanie nr 119: W tabeli "Wymagania szczegółowe - dla instalacji >= 10 kWp" parametr "Wartość zniekształceń nieliniowych THD przy mocy nominalnej" jest określony na max. 1,5% - proszę o informacje czy Zamawiający dopuści falownik o wartości większej niż maksymalna.

**Odpowiedź nr 119:** Zamawiający dokonał zmiany we wskazanych w pytaniu parametrach. Załącznik nr 8a do SIWZ przyjmuje brzmienie załącznika do niniejszej modyfikacji.

**Termin składania ofert zostaje wydłużony i upływa w dniu 26 września 2019 r., godz. 10:00.**

**Niniejsze pismo stanowi integralną część SIWZ.**

 W imieniu Zamawiających

Prezes Stowarzyszenia ZPT

 Adam Flaga