



Znak sprawy: II.271.18.2018

Kazimierza Wielka, 16.11.2018 r.

## INFORMACJA

dla Wykonawców nr 3

### **Dotyczy: Postępowania o udzielenie zamówienia publicznego:**

**Zaprojektowanie oraz wykonanie robót budowlanych i instalacyjnych związanych z dostawą i montażem instalacji kolektorów słonecznych i instalacji fotowoltaicznych na/w budynkach mieszkalnych należących do osób fizycznych, dla projektu pt: „Budowa mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Kazimierza Wielka i Bejsce”**

Zamawiający działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1986 z póź. zm. ) udziela odpowiedzi na pytania:

#### **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 zacienione moduły zawsze będą wytwarzać mniej energii, niż moduły niezacienione. 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 zacienień. Stosowanie dużej ilości dodatkowych urządzeń, jakim są optymalizatory prowadzi również to większego prawdopodobieństwa 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, a także o rezygnację z zapisu „minimalna ilość trackerów MPP: równa ilości modułów PV w każdej instalacji”.

#### **Odpowiedź:**

**Wykonawca ma zapewnić roczną produkcję z PV, określone w załączniku PFU. Z montażu optymalizatorów mocy montowanych na każdym module PV można zrezygnować tylko w przypadku, gdy instalacja będzie montowana w miejscu dla niej najodpowiedniejszym, bez zacienień.**

**Zamawiający rezygnuje z zapisu: „minimalna ilość trackerów MPP: równa ilości modułów PV w każdej instalacji”.**

#### **Pytanie nr 2**

Zamawiający wyznaczył termin realizacji zamówienia oraz podzielił je na poszczególne etapy, jak poniżej:

*Wykonawca zobowiązuje się wykonać przedmiot zamówienia w 4 (etapach):*

**1) etap 1 – dostawa i montaż 37 zestawów nie później niż do dnia 10.12.2018 r.,**

Znak sprawy: II.271.18.2018

- 2) **etap 2** – dostawa i montaż 117 zestawów nie później niż **do dnia 31.03.2019 r.**,
- 3) **etap 3** – dostawa i montaż 147 zestawów nie później niż **do dnia 30.06.2019 r.**,
- 4) **etap 4** – dostawa i montaż 79 zestawów nie później niż **do dnia 31.10.2019 r.**,

Zamawiający wyznaczył termin składania ofert na dzień 14.11.2018 r., termin związania ofertą upłył dnia 14.01.2019 r., niemożliwe zatem stało się wykonanie 1 etapu zamówienia w podanym terminie.

Tak ukształtowany zakres terminów realizacji przedmiotu umowy przez zamawiającego w stosunku do obowiązków wykonawcy z istoty swej wprowadza brak symetrii we wzajemnych prawach i obowiązkach stron, co jest istotne z punktu widzenia zasad współżycia społecznego i zasady swobody umów, wynikającej z art. 353 § 1 KC., która stanowi, że strony zawierające umowę mogą ułożyć stosunek prawny według swego uznania, byleby jego treść lub cel nie sprzeciwiały się właściwości (naturze) stosunku, ustawie, ani zasadom współżycia społecznego.

Tym samym w żądanie od Wykonawcy wykonania określonej części zobowiązania pozostające w rażącej dysproporcji czasowej w stosunku do pozostałej części zobowiązania, stanowiącej jego kompletności, w warunkach niemożliwych do dotrzymania terminów wykonania zobowiązania, a także pozostaje w sprzeczności z oceną tego zobowiązania pod kątem przesłanek z art. 58 § 2 Kc.

**W związku z powyższym wnioskujemy o zmianę zapisów umowy:**

*Wykonawca zobowiązuje się wykonać przedmiot zamówienia w 3 (etapach):*

- 1) **etap 1** – dostawa i montaż 117 zestawów nie później niż **do dnia 30.04.2019 r.**,
- 2) **etap 2** – dostawa i montaż 147 zestawów nie później niż **do dnia 30.06.2019 r.**,
- 3) **etap 3** – dostawa i montaż 116 zestawów nie później niż **do dnia 31.10.2019 r.**,

**Odpowiedź:**

Zamawiający wyraża zgodę na zmianę zapisu, w związku z powyższym Zamawiający dokonuje modyfikacji pkt 8.1 SIWZ, który otrzymuje brzmienie:

8.1. Termin zakończenia przedmiotu umowy:

Wykonawca zobowiązuje się wykonać przedmiot zamówienia w **3 (etapach):**

- 1) **etap 1** – dostawa i montaż 117 zestawów nie później niż **do dnia 30.04.2019 r.**,
- 2) **etap 2** – dostawa i montaż 147 zestawów nie później niż **do dnia 30.06.2019 r.**,
- 3) **etap 3** – dostawa i montaż 116 zestawów nie później niż **do dnia 31.10.2019 r.**,

**Pytanie nr 3**

Czy w przypadku składania przez Wykonawcę, oferty na obie części zamówienia (zadanie nr 1 i zadanie nr 2), Zamawiający wyrazi zgodę na wniesienie zapłaty wadium w formie jednej gwarancji ubezpieczeniowej - obejmującej obie części zamówienia - które zostaną wyszczególnione w dokumencie gwarancji ubezpieczeniowej, wraz z ich dokładną nazwą i kwotą wadium za daną część?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający wyraża zgodę na wniesienie zapłaty wadium w formie jednej gwarancji ubezpieczeniowej - obejmującej obie części zamówienia - które zostaną wyszczególnione w dokumencie gwarancji ubezpieczeniowej, wraz z ich dokładną nazwą i kwotą wadium za daną część.**

**Pytanie nr 4**

Prosimy o potwierdzenie, że zakup i podłączenie górnej węzownicy, wraz z niezbędną armaturą oraz pompą leży po stronie użytkownika budynku

**Odpowiedź:**

**Zgodnie z zapisami w PFU Obowiązkami wykonawcy jest podłączenie drugiej węzownicy do pieca c.o. lub montaż grzałki elektrycznej. Każdy zasobnik montowany musi mieć króciec umożliwiający podłączenie grzałki elektrycznej. Grzałkę elektryczną o odpowiedniej mocy należy zamontować w tych instalacjach, w których nie ma możliwości podłączenia górnej węzownicy zasobnika do kotła c.o. lub użytkownik nie będzie chciał podłączać drugiej węzownicy.**

**Wykonawca ma obowiązek wykonać wszystkie niezbędne prace w celu podłączenia i uruchomienia instalacji solarnej**

**Pytanie nr 5**

Prosimy o potwierdzenie, że zakup i podłączenie grzałki elektrycznej leży po stronie użytkownika budynku.

Znak sprawy: II.271.18.2018

**Odpowiedź:**

*Każdy zasobnik montowany musi mieć króciec umożliwiający podłączenie grzałki elektrycznej. Grzałkę elektryczną o odpowiedniej mocy należy zamontować w tych instalacjach, w których nie ma możliwości podłączenia górnej wężownicy zasobnika do kotła c.o. lub użytkownik nie będzie chciał podłączać drugiej wężownicy.*

**Pytanie nr 6**

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku potrzeby wykonania dodatkowej konstrukcji dachowej umożliwiającej zamontowanie kolektorów słonecznych, koszt ten pokrywa użytkownik budynku.

**Odpowiedź:**

*Koszt ten pokrywa użytkownik budynku.*

**Pytanie nr 7**

Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z obowiązującym prawem w przypadku izolacji przewodów rurowych do transportu nośnika ciepła (tzw. rurociągów solarnych) pomiędzy kolektorami a podgrzewaczami uznane będą takie rozwiązania techniczne i takie materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, które spełniają 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:**

*Zamawiający potwierdza, izolacje przewodów rurowych do transportu nośnika ciepła (tzw. rurociągów solarnych) pomiędzy kolektorami za podgrzewaczami uznane będą rozwiązania techniczne i materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, które spełnią wszelkie wymagania i zastrzeżenia, jakie wynikają z Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13 Sierpnia 2013.*

*Rozwiązania techniczne i materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, zgodne muszą być również z warunkami gwarancji produktowej producenta min. 10 lat*

**Pytanie nr 8**

Czy przy wykonywaniu podpięcia instalacji centralnego ogrzewania do górnej wężownicy zasobnika instalacji kolektorów słonecznych Zamawiający wymaga dostawy i montażu pompy centralnego ogrzewania przez Wykonawcę? Jeśli tak to czy do każdej instalacji?

**Odpowiedź:**

*W zależności od możliwości górna wężownica zasobnika instalacji kolektorów słonecznych powinna być podłączona do kotła.*

*Każdy zasobnik montowany musi mieć króciec umożliwiający podłączenie grzałki elektrycznej. Grzałkę elektryczną o odpowiedniej mocy należy zamontować w tych instalacjach, w których nie ma możliwości podłączenia górnej wężownicy zasobnika do kotła c.o. lub użytkownik nie będzie chciał podłączać drugiej wężownicy.*

**Pytanie nr 9**

Czy zamawiający wymaga obowiązkowo wykonywania bezpłatnych przeglądów instalacji, pierwszy w połowie obowiązywania gwarancji, a drugi pod koniec obowiązywania gwarancji? Proszę o dokładne określenie ich ilości i zakresu ponieważ w dokumentacji przetargowej występują rozbieżności w tym zakresie.

**Odpowiedź:**

**Tak**

**Pytanie nr 10**

Zamawiający w Programie Funkcjonalno-użytkowym wymaga, aby wykonać śniegołapy nad rurami solarnymi. Czy w przypadku kiedy rurociągi solarne będą montowane w taki sposób że nie będzie żadnych negatywnych skutków osuwania się śniegu lub lodu np. wzdłuż dachu (pionowo) to czy Zamawiający zrezygnuje z wymogu montażu śniegołapów?

**Odpowiedź:**

*Przewody solarne biegnące po dachu należy zabezpieczyć przed negatywnym wpływem osuwającego się śniegu lub lodu (montaż śniegołapów) nad rurami, zgodnie z prawem budowlanym.*

**Pytanie nr 11**

Znak sprawy: II.271.18.2018

Czy i na jakim etapie postępowania przetargowego Zamawiający będzie wymagał składania dokumentów (certyfikaty, karty katalogowe) do urządzeń i materiałów? Do jakich urządzeń i materiałów Zamawiający będzie wymagał takich dokumentów? W programie Funkcjonalno-użytkowym zamawiający wymaga składania dokumentów do materiałów i urządzeń wraz z ofertą natomiast w SIWZ brak informacji o dokumentach do materiałów i urządzeń.

**Odpowiedź:**

***Zamawiający będzie wymagał składania dokumentów (certyfikaty, karty katalogowe) do urządzeń i materiałów na etapie odbiorów częściowych instalacji.***

**Pytanie nr 12**

W związku z etapowym wykonaniem robót zgodnie z zapisami SIWZ pkt. 8 oraz zapisami we wzorze umowy § 3 p.pkt. a) prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający ma na myśli przekazanie dokumentacji projektowej w ilości odpowiadającej zakresowi danego etapu robót przed rozpoczęciem tych robót?

**Odpowiedź:**

***Tak Zamawiający ma na myśli przekazanie dokumentacji projektowej w ilości odpowiadającej zakresowi danego etapu robót przed rozpoczęciem tych robót.***

**Pytanie nr 13**

Prosimy o uszczegółowienie zapisów SIWZ pkt. 8 etapy wykonania robót ile instalacji solarnych, a ile fotowoltaicznych należy wykonać w danym etapie na danej gminie?

**Odpowiedź:**

***Zamawiający pozostawia wybór montowanych instalacji na poszczególnych etapach według uznania i możliwości Wykonawcy.***

**Pytanie nr 14**

Zamawiający w Programie Funkcjonalno-użytkowym wymaga aby przewody prowadzone na zewnątrz budynku były dodatkowo zabezpieczone przed uszkodzeniem mechanicznym płaszczem z blachy aluminiowej lub ocynkowanej. Czy w przypadku kiedy rurociągi obiegu solarnego będą fabrycznie zabezpieczone przed uszkodzeniami mechanicznymi płaszczem PCV to Zamawiający zrezygnuje z wymogu dodatkowego zabezpieczenia w postaci blachy aluminiowej lub ocynkowanej? Pragniemy zwrócić uwagę Zamawiającego na fakt iż w instalacjach kolektorów słonecznych powszechnie stosuje się rury solarne w osłonie PCV jako zabezpieczenie przed uszkodzeniami mechanicznymi i nie stosuje się innych dodatkowych zabezpieczeń. Stosowanie dodatkowych zabezpieczeń w postaci blachy aluminiowej lub ocynkowanej tylko dubluje fabryczne zabezpieczenie a przez to niepotrzebnie podraża instalację i wygląda nieestetycznie.

**Odpowiedź:**

***W PFU jest zapis: Fragmenty przewodów prowadzonych na zewnątrz budynku należy dodatkowo zabezpieczyć przed uszkodzeniem mechanicznym (np. dziobanie ptaków) płaszczem blachy aluminiowej lub ocynkowanej.***

***Prowadzenie przewodów w elewacjach budynków musi być wykonane w sposób estetyczny.***

**Pytanie nr 15**

Czy na przewodach zimnej wody Zamawiający wymaga stosowania izolacji?

**Odpowiedź:**

***Można zrezygnować.***

**Pytanie nr 16**

W nawiązaniu do pkt. 2.1.2.5.6. Programu funkcjonalno-użytkowego czy przy wykonywaniu połączenia drugiej węzownicy (górnej) z drugim źródłem ciepła rurami miedzianymi Zamawiający dopuści łączenia ich poprzez lutowanie lub zaciskanie?

**Odpowiedź:**

***Łączenia należy wykonać poprzez zaciskanie, w uzasadnionych przypadkach można poprzez lutowanie.***

**Pytanie nr 17**

Czy Zamawiający dopuści do montażu podłączenia drugiej węzownicy (górnej) zasobnika z drugim źródłem ciepła rur PP Stabi Glass? Rury te są powszechnie stosowane w instalacjach kolektorów słonecznych właśnie przy podłączeniu górnej węzownicy zasobnika z drugim źródłem ciepła (centralnym ogrzewaniem). Charakteryzują się wysoką wytrzymałością temperaturową, mają wszystkie certyfikaty i spełniają wszystkie



Znak sprawy: II.271.18.2018

normy przez co są uznawane jako zamienniki równoważne do rur miedzianych czy stalowych do stosowania w instalacjach centralnego ogrzewania.

**Odpowiedź:**

**Dopuszcza**

**Pytanie nr 18**

Zamawiający w odpowiedzi na pytanie 1 z dnia 05.11.2018r. dopuścił możliwość zastosowania w przetargu izolacji o grubości 13 mm o przewodności cieplnej nie gorszej niż przewodność cieplna izolacji wykonanej z kauczuku. Natomiast w odpowiedzi na pytanie 2 z dnia 05.11.2018r. Zamawiający określił, że uznane będą izolacje rurociągów solarnych te, które spełniają wszelkie wymagania i zastrzeżenia, jakie wynikają z Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13 Sierpnia 2013r. Pragniemy zwrócić uwagę zamawiającego na fakt, iż te 2 odpowiedzi przywołane powyżej są wzajemnie sprzeczne ponieważ zgodnie z cytowanym rozporządzeniem izolacja powinna mieć przy rurach o średnicy poniżej 20 mm (a o takiej średnicy są stosowane rury solarne) grubość min 20 mm przy przewodności cieplnej 0,035 W/(mK). Izolacja kauczukowa ma przewodność cieplną większą niż podaną w rozporządzeniu tak więc zgodnie z Rozporządzeniem nie można zmniejszać grubości izolacji kauczukowej poniżej 20 mm. W efekcie w odpowiedzi 1 Zamawiający dopuszcza izolacje o grubości 13 mm natomiast w odpowiedzi 2 Zamawiający nie dopuszcza izolacji o grubości 13 mm. W związku z powyższym proszę o ujednoczenie wymogu dotyczącego rur solarnych oraz o odpowiedź Czy zgodnie z pytaniem pierwszym Zamawiający dopuści do montażu izolacji rur solarnych o grubości 13 mm, wytrzymałości termicznej min. 150 st. C oraz o przewodności cieplnej nie gorszej jak dla izolacji kauczukowej? Jednocześnie informujemy, że w prawie polskim nie ma jednoznacznych wymagań dotyczących minimalnej grubości izolacji czy współczynnika przewodzenia ciepła dla przewodów cyrkulacji płynu solarnego. Zgodnie z przywołanym § 133 ust. 1 ww. Rozporządzenia kolektory słoneczne są zdefiniowane jako źródło ciepła. Nie można zatem odnieść się do „instalacja ogrzewcza wodna”, która jest klasycznym układem rozprowadzającym ciepło, do systemów kolektorów słonecznych, służących do wytwarzania ciepła. Do izolacji termicznej rur c.o., c.w.u. i ich cyrkulacji, wykorzystywane są otuliny wykonane z pianki poliuretanowej lub polietylenowej. Materiały te posiadają niski współczynnik przewodzenia ciepła (osiągające 0,035 W/mK), ale mają również niskie dopuszczalne temperatury czynnika grzewczego (135°C w przypadku pianki poliuretanowej oraz 95°C w przypadku pianki polietylenowej), przez co ogranicza się ich zastosowanie w instalacjach solarnych. Cyrkulacja glikolowa wymaga innego rodzaju izolacji, odpornej na działanie czynników mechanicznych i UV oraz wysokich temperatur czynnika grzewczego - do 150°C i więcej. W porównaniu z typowymi instalacjami c.o. i c.w.u. wykorzystywane są w nich inne materiały izolacyjne, stąd wartości grubości izolacji przewodów solarnych mogą różnić się od wartości przedstawionych w ww. Rozporządzeniu. Powszechne zastosowanie w cyrkulacji solarnej mają chociażby izolacje kauczukowe, PES, czy izolacje oparte na aerożelach. Zamawiający pozostawiając obecne zapisy bez zmian nie tylko uniemożliwia jednoznaczne przygotowanie oferty ale także eliminuje produkty mające powszechne zastosowanie, co w sposób istotny ogranicza uczciwą konkurencję różnych Wykonawców.

**Odpowiedź:**

*W PFU podana wielkość jest min.*

*Zamawiający potwierdza, izolacje przewodów rurowych do transportu nośnika ciepła (tzw. rurociągów solarnych) pomiędzy kolektorami za podgrzewaczami uznane będą rozwiązania techniczne i materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, które spełnią wszelkie wymagania i zastrzeżenia, jakie wynikają z Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13 Sierpnia 2013.*

*Rozwiązania techniczne i materiały izolacyjne orurowania instalacji kolektorów słonecznych, zgodne muszą być również z warunkami gwarancji produktowej producenta min. 10 lat*

**Pytanie nr 19**

Proszę o potwierdzenie, że po stronie użytkownika jest doprowadzenie instalacji elektrycznej zgodnej z obowiązującymi przepisami do pomieszczenia w którym będzie się znajdować zasobnik solarny i grupa pompowa ze sterownikiem ponieważ zakresem przedmiotu zamówienia jest dostawa i montaż instalacji kolektorów słonecznych a nie modernizacja istniejącej instalacji elektrycznej?

**Odpowiedź:**

*Zgodnie z kodami CPV przedmiotu zamówienia należy doprowadzenie instalację elektryczną zgodnej z obowiązującymi przepisami do pomieszczenia w którym będzie się znajdować zasobnik solarny i grupa pompowa ze sterownikiem, a w których tej instalacji nie ma.*

*45 310 000-3 Roboty instalacji elektrycznych*

*45 311 200-2 Roboty w zakresie instalacji elektrycznych*

Znak sprawy: II.271.18.2018

*45 315 600-4 Instalacje niskiego napięcia*  
*45 315 300-1 Instalacje zasilania elektrycznego*  
*45 311 100-1 Roboty w zakresie okablowania elektrycznego*

#### Pytanie nr 20

Proszę o potwierdzenie, że uprzątnięcie pomieszczeń, przygotowanie pomieszczeń do montażu i doprowadzenie instalacji wodnych do pomieszczenia w których będzie montowany zasobnik c.w.u. jest po stronie użytkownika

**Odpowiedź:**

**Zamawiający potwierdza**

#### Pytanie nr 21

Czy Zamawiający dopuszcza, aby Wykonawca, w celu spełnienia warunków udziału w postępowaniu, w zakresie punktu dotyczącej **zdolności technicznej lub zawodowej** (rozdział 9, punkt 9.4, podpunkt 9.4.2, litera a) ), składając swoją ofertę na oba zadania (zadanie nr 1 i zadanie nr 2), przedłożył jedno i te same referencje o wartości minimum 2 000 000,00 zł brutto?

**Odpowiedź:**

**Zgodnie z zapisami SIWZ**

**„Wykonawca tym samym doświadczeniem może się wykazać do więcej niż jednego zadania, pod warunkiem, że jego sumaryczna wartość odpowiada warunkom postawionym przez Zamawiającego dla poszczególnych zadań.**

#### Pytanie nr 22

Czy Zamawiający dopuści, aby Wykonawca, w celu spełnienia warunków udziału w postępowaniu, w zakresie punktu dotyczącej **zdolności technicznej lub zawodowej** (rozdział 9, punkt 9.4, podpunkt 9.4.2, litera a) ), przedłożył referencje w zakresie doświadczenia, obejmujące także roboty, które są w trakcie realizacji (zadanie nie zostało w całości ukończone na dzień składania ofert, ale Wykonawca uzyskał referencje na odebraną część)?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający nie wyraża zgody na wykazanie się niezakończonymi robotami.**

#### Pytanie nr 23

Czy Zamawiający wyrazi zgodę, na zmianę proponowanych parametrów optymerów mocy DC na następujące:

- zakres napięcia MPPT: 16-50V
- kategorię przepięciową: III
- maksymalny prąd wyjściowy (Wyjście w trakcie pracy): 11A

**Odpowiedź:**

**W PFU widnieją zapis:**

- Zakres napięcia MPPT – 8-48V,**
- Maksymalny prąd wejściowy (Isc) – 10A,**
- Maksymalna sprawność – min 99,4 %,**
- Kategoria przepięciowa – II,**

**Zamawiający proponuje ujednoczenie:**

- Zakres napięcia MPPT – min. 8-maks. 50V,**
- Maksymalny prąd wejściowy (Isc) – min. 10A,**
- Kategoria przepięciowa – min. II,**

#### Pytanie nr 24

Czy Zamawiający wyrazi zgodę, aby przy wypełnianiu dokumentu JEDZ w **Części IV: Kryteria kwalifikacji**, ograniczenie do wypełnienia tylko **sekcji alfa: Ogólne oświadczenie dotyczące wszystkich kryteriów kwalifikacji**, bez wypełniania pozostałych sekcji A-D ?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający nie wyraża zgody.**

#### Pytanie nr 25

Znak sprawy: II.271.18.2018

Czy Zamawiający wyrazi zgodę na zmianę zapisu w zakresie warunków udziału w postępowaniu, w zakresie punktu dotyczącej **zdolności technicznej lub zawodowej** (rozdział 9, punkt 9.4, podpunkt 9.4.2, litera b) ) na następujący:

**ZADANIE NR 1 oraz ZADANIE NR 2**

- kierownikiem robót posiadającym uprawnienia budowlane do kierowania robotami budowlanymi w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, posiadającym doświadczenie w pełnieniu funkcji kierownika budowy lub kierownika robót na co najmniej 1 inwestycji związanej z **budową, przebudową kolektorów słonecznych lub instalacji fotowoltaicznej** ?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający wyraża zgodę na zmianę warunku, w związku z powyższym Zamawiający dokonuje modyfikacji pkt, 9.4.2 b) SIWZ, który otrzymuje brzmienie:**

- b) wykazu osób zawarty w JEDZ, które będą uczestniczyć w wykonywaniu zamówienia publicznego.

Na potwierdzenie niniejszego warunku należy złożyć wykaz osób, skierowanych przez wykonawcę do realizacji zamówienia publicznego, w szczególności odpowiedzialnych za świadczenie usług, kontrolę jakości lub kierowanie robotami budowlanymi, wraz z informacjami na temat ich kwalifikacji zawodowych, uprawnień, doświadczenia i wykształcenia niezbędnych do wykonania zamówienia publicznego, a także zakresu wykonywanych przez nie czynności oraz informacją o podstawie do dysponowania tymi osobami;

Zamawiający uzna warunek za spełniony jeżeli Wykonawca wykaże, że dysponuje n/w osobami:

**Zadanie 1 oraz Zadanie 2**

- Kierownikiem robót posiadającym u uprawnienia budowlane do kierowania robotami budowlanymi w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, posiadającym doświadczenie w pełnieniu funkcji kierownika budowy lub kierownika robót na co najmniej 1 inwestycji związanej z budową, przebudową kolektorów słonecznych lub instalacji fotowoltaicznej. (w JEDZ należy wskazać nazwę Zamawiającego, datę zakończenia inwestycji, nazwę zadania) –  
Do wykazu osób w stosunku do kierownika budowy należy dołączyć oświadczenie Wykonawcy, że zaproponowana osoba posiada wymagane uprawnienia i przynależy do właściwej izby samorządu zawodowego jeżeli taki wymóg na te osoby nakłada Prawo budowlane.

Zgodnie z art. 12a Prawa budowlanego który to odsyła do ustawy z dnia 22 grudnia 2015 r. o zasadach uznawania kwalifikacji zawodowych nabytych w państwach członkowskich Unii Europejskiej (Dz. U. 2016 r. poz. 65) przynależność do właściwej izby samorządu zawodowego nie jest wymagana od obywateli państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) gdyż do posiadania uprawnień w wykonywaniu samodzielnych funkcji w budownictwie nie jest wymagana przynależność do izby samorządu zawodowego.

**W przypadku składania oferty na więcej niż jedno zadanie Wykonawca może wykazać się tym samym kierownikiem robót do wszystkich zadań.**

**Pytanie nr 26**

Czy Zamawiający wymaga, na etapie składania ofert, aby Wykonawca dołączył do oferty, wspomniany w SIWZ (str. 10) - załącznik w postaci wykazu osób skierowanych do realizacji zamówienia wraz z oświadczeniem Wykonawcy, o którym mowa w SIWZ (str. 10), które należy dołączyć do wykazu osób, w stosunku do kierownika budowy, wskazujące na to, że zaproponowana osoba posiada wymagane uprawnienia i przynależy do właściwej izby samorządu zawodowego ?

Znak sprawy: II.271.18.2018

Czy Zamawiający uzupełni dokumentację przetargową o załączniki zawierające wzór wykazu osób, wykazu robót?

**Odpowiedź:**

**Wskazane w treści pytania wykazy należy złożyć w JEDZ. Zamawiający nie przewiduje dodatkowych załączników**

**Pytanie nr 27**

Czy Zamawiający wymaga, na etapie składania ofert, aby Wykonawca dołączył do oferty, wspomniany w SIWZ (str. 9) - załącznik w postaci wykazu dostaw lub wykonanych robót budowlanych, na potwierdzenie spełnienia warunków w zakresie zdolności technicznej lub zawodowej?

Czy Zamawiający uzupełni dokumentację przetargową o załączniki zawierające wzór wykazu osób, wykazu robót?

**Odpowiedź:**

**Wskazane w treści pytania wykazy należy złożyć w JEDZ. Zamawiający nie przewiduje dodatkowych załączników**

**W powyższym Zamawiający przedłuża termin składania ofert i dokonuje modyfikacji modyfikuje:**

**1. treść pkt. 19.4 SIWZ, który po modyfikacji przyjmuje brzmienie:**

19.4 Na kopercie oferty należy zamieścić następujące informacje:

**„Zaprojektowanie oraz wykonanie robót budowlanych i instalacyjnych związanych z dostawą i montażem instalacji kolektorów słonecznych i instalacji fotowoltaicznych na/w budynkach mieszkalnych należących do osób fizycznych, dla projektu pt: „Budowa mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Kazimierza Wielka i Bejsce”**

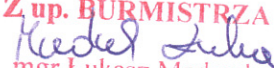
**„Nie otwierać przed 03.12.2018 r. godz. 10:15”.**

**2. treść pkt. 20.1 SIWZ, który po modyfikacji przyjmuje brzmienie:**

20.1 Ofertę należy złożyć w siedzibie Zamawiającego – (sekretariat), w terminie do dnia **03.12.2018 r. do godz. 10:00**

**3. treść pkt. 21.1 SIWZ, który po modyfikacji przyjmuje brzmienie:**

21.1 Oferty zostaną otwarte w siedzibie zamawiającego w miejscu składania ofert w dniu **03.12.2018 r. godz. 10:15**

**Z up. BURMISTRZA**  
  
**mgr Łukasz Maderak**  
**ZASTĘPCA BURMISTRZA**