

GMINA MYSZYNIC
07-430 Myszyniec, Plac Wolności 60
tel./fax (29) 77 21 141
pow. ostrołęcki woj. mazowieckie
NIP 758-21-53-537 REGON 550668284

Myszyniec, dnia 01 kwietnia 2019 r.

IN.271.2.2019.IOŚ

wg rozdzielnika

Dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego pn. „Budowa instalacji OZE na terenie gminy Myszyniec – dostawa i montaż instalacji solarnych oraz instalacji fotowoltaicznych w ramach zadania „Wzrost udziału odnawialnych źródeł energii w ogólnej produkcji energii na terenie gminy Myszyniec” z podziałem na część I i II”.

ZAPYTANIA, ODPOWIEDZI, WYJAŚNIENIA ORAZ MODYFIKACJA SIWZ

Działając na podstawie art. 38 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2018 poz. 1986 z późn. zm.) Gmina Myszyniec przekazuje treść zapytań do specyfikacji istotnych warunków zamówienia wraz z wyjaśnieniami:

Pytanie 1:

Zwracamy się uprzejmie z prośbą o uszczegółowienie zapisów dot. wymagań stawianych kolektorom słonecznym.

- 1) Czy Zamawiający wymaga, aby moc kolektora przy natężeniu 1000 W/m^2 i różnicy $dT = 0\text{K}$ wynosiła min. 845 W/m^2
 $dT = 10\text{K}$ wynosiła min. 804 W/m^2
 $dT = 30\text{K}$ wyniosła min. 714 W/m^2
była odniesiona do powierzchni absorbera kolektora słonecznego?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga, aby moc jednostkowa wyznaczona przy natężeniu promieniowania słonecznego 1000 W/m^2 była odniesiona do powierzchni absorbera kolektora i różnicy:

- $T_m - T_a = 0 \text{ K}$ wynosiła min 845 W/m^2
 $T_m - T_a = 10 \text{ K}$ wynosiła min 804 W/m^2
 $T_m - T_a = 30 \text{ K}$ wynosiła min 714 W/m^2 .

2) Prosimy o doprecyzowanie wymagań dot.:

a) Udokumentowania odporności szyby kolektora na gradobicie;

b) Pozytywnego badania kolektora na szczelność;

oraz inne wymienione w SIWZ parametry kolektora słonecznego, są udokumentowane badaniami wg obowiązującej obecnie normy będącej w rejestrze Polskiego Komitetu Normalizacyjnego tj. PN EN ISO 9806.

Wnosimy o ujednolicenie zapisów dotyczących certyfikatów Solar Keymark oraz normy z jaką powinien zostać zbadany kolektor słoneczny. Przypominamy, że norma PN-EN 12975-2 została zastąpiona normą PN-EN ISO 9806:2014-02. Zamawiający w dalszej części SIWZ wymaga potwierdzenia właściwości kolektora według normy PN-EN ISO 9806. Prosimy o zastąpienie zapisu „norma PN-EN 12975-2” na „norma PN-EN ISO 9806”.

Odpowiedź:

Zgodnie z informacją zawartą w dziale V ust. 3 pkt 3.2) lit. c) SIWZ: na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2018 poz. 1986 z późn. zm.) na wezwanie Zamawiającego Wykonawca przedstawi: „certyfikat europejski znak jakości „Solar Keymark” dla kolektorów słonecznych montowanych w ramach inwestycji lub certyfikat wydany przez właściwą jednostkę certyfikującą potwierdzający zgodność z normą PN-EN 12975-1 wraz ze sprawozdaniem z badań przeprowadzonym zgodnie z normą PN-EN 12975-2 lub PN-EN ISO 9806”.

3) Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga od Oferenta przedłożenia wraz z ofertą pełnego raportu z badań Solar Keymark wg normy PN EN ISO9806 dla oferowanego kolektora słonecznego.

Odpowiedź:

Zgodnie z informacją zawartą w dziale V ust. 3 pkt 3.2) lit. c) SIWZ: na podstawie art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2018 poz. 1986 z późn. zm.) na wezwanie Zamawiającego Wykonawca przedstawi: „certyfikat europejski znak jakości „Solar Keymark” dla kolektorów słonecznych montowanych w ramach inwestycji lub certyfikat wydany przez właściwą jednostkę certyfikującą potwierdzający zgodność z normą PN-EN 12975-1 wraz ze sprawozdaniem z badań przeprowadzonym zgodnie z normą PN-EN 12975-2 lub PN-EN ISO 9806”.



Pytanie 2:

Zwracamy się uprzejmie z prośbą o odpowiedź na pytania dotyczące parametrów paneli fotowoltaicznych.

- 1) Informujemy, że potwierdzenie testów „flash – testu” dla paneli PV jest możliwe po wyprodukowaniu paneli, a nie możemy mieć pewności, że dziś wyprodukowany produkt trafi na konkretną inwestycję. Prosimy więc o wycofanie wymagań flash – testu od paneli PV.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania testów „flash – testu”.

- 2) Prosimy o wycofanie wymagań dot. odporności paneli PV na NH₃ gdyż nie będą one nigdy pracowały w środowisku chemicznym, które mogłoby działać destrukcyjnie na panele PV.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania dotyczącego odporności paneli PV na NH₃.

- 3) Prosimy o zmianę współczynnika wypełnienia PV na poziom min. 77,4 %.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza wartość współczynnika wypełnienia PV na poziomie min. 77,4 %.

- 4) Uprzejmie prosimy o zmianę masy panelu PV na min. 22,2 kg.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagań dotyczących maksymalnej wagi panelu fotowoltaicznego. W przypadku zastosowania panelu PV o wadze wyższej niż 21 kg, Wykonawca zobowiązany jest do przedstawienia raportów z badań nośności dachów na obiektach, w których mają być zamontowane instalacje fotowoltaiczne, wraz z wyliczeniem wytrzymałości dla zastosowanych paneli PV o wadze zaproponowanej przez Wykonawcę. W przypadku konieczności wzmocnienia konstrukcji dachu koszt będzie obciążał Wykonawcę.

- 5) Zwracamy się z prośbą o dopuszczenie paneli ramkowych szkło – folia i nie ograniczania budowy paneli PV tylko w wariantcie szkło – szkło.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza panele ramkowe szkło – folia.

- 6) Uprzejmie prosimy o wycofanie zapisu dot. gwarancji mocy PV, min. 92% mocy znamionowej po 10 latach pracy i min. 83% mocy znamionowej po 25 latach pracy.

Odpowiedź:

Zamawiający modyfikuje zapis SIWZ w tym zakresie i dopuszcza liniową gwarancję mocy producenta na poziomie minimum 90% mocy znamionowej po 10 latach pracy i minimum 80% mocy znamionowej po 25 latach pracy.

- 7) Proszę o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga od paneli PV gwarantowanej dodatkowej tolerancji mocy minimum 0/+5%?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza wymóg gwarantowanej dodatkowej tolerancji mocy min. 0/+5% dla paneli PV.

Pytanie 3:

Prosimy o potwierdzenie, że wykonanie wizji lokalnych jest zalecane, ale nie obowiązkowe oraz, że weryfikacje lokalizacji mogą odbyć się przed montażem instalacji.

Odpowiedź:

Wizja lokalna jest na etapie składania oferty zalecana. Decyzję o przeprowadzeniu wizji lokalnej podejmuje Wykonawca.

Pytanie 4:

Prosimy o potwierdzenie, że okres rękojmi dla każdej części zamówienia wynosi 5 lat.

Odpowiedź:

Minimalny okres rękojmi dla każdej części zamówienia wynosi 5 lat. Wykonawca może zaproponować dłuższy okres gwarancji i rękojmi zgodnie z pozacenowymi kryteriami oceny ofert.

Pytanie 5:

Prosimy o potwierdzenie, że zaprojektowanie instalacji nie jest przedmiotem zamówienia, ze względu na fakt, iż zadanie realizowane jest w formule „dostawa z montażem”.

Odpowiedź:

Instalacje fotowoltaiczne oraz solarne zostały zaprojektowane przez Zamawiającego.



Zamawiający załączył wraz z SIWZ dokumentację projektową instalacji objętych przedmiotem zamówienia.

Pytanie 6:

Moduły o mocy 340 Wp występują jako moduły 72 ogniwowe co wiąże się z wymiarami około 2 m, czyli o około 40 cm większymi niż moduły posiadające 60 ogniw. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie modułów mniejszej mocy (60 ogniwowe) z parametrami nie gorszymi niż w zamówieniu. Tym samym wykonawca użyje takiej ilości modułów, by minimalne moce instalacji zostały spełnione.

Pytanie 7:

Czy Zamawiający dopuszcza moduł o parametrach:

- moc - $P_{max} = 300W$,
- materiał ogniwa – krzem monokrystaliczny
- sprawność = 18,15 %,
- temperaturowy współczynnik mocy – $TcP = -0,405\%/^{\circ}C$,
- gniazdo przyłączeniowe – IP67
- obciążenie modułu, nacisk – min. 5400 Pa
- klasa modułu – A
- stopień ochrony – min IP67.

Odpowiedź na pytanie 6 oraz pytanie 7:

Zamawiający wymaga min. mocy paneli PV 340Wp pod warunkiem spełnienia wymagań w SIWZ i udzielonych odpowiedziach na pytania. W związku z tym Zamawiający nie dopuszcza zastosowania modułów o mniejszej mocy, ze względów wynikających z koniecznych do osiągnięcia wskaźników w projekcie oraz możliwości technicznego rozmieszczenia paneli na dachach.

Pytanie 8:

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

Odpowiedź:

Po stronie Wykonawcy leży kompleksowe wykonanie instalacji, a w związku z tym jeżeli konieczne będzie uzyskanie opinii kominiarskiej Wykonawca winien to uwzględnić jako swój obowiązek i koszt. Szacunkowa liczba instalacji do poprowadzenia w kanale wentylacyjnym



wynosi 86 szt. z tolerancją +/- 10% ich liczby (z uwagi na możliwe rezygnacje mieszkańców z uczestnictwa w projekcie).

Pytanie 9:

Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej, koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź:

W przypadku, gdy na budynku nie ma istniejącej instalacji odgromowej nie ma konieczności jej wykonywania, natomiast w przypadku, gdy taka instalacja istnieje, Wykonawca ma obowiązek wpiąć instalację OZE w istniejącą instalację odgromową z zachowaniem stref ochronnych. Liczba istniejących instalacji odgromowych – 2 szt.

Pytanie 10:

Prosimy o potwierdzenie, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Użytkownika instalacji?

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania określonego w dokumentacji projektowej dotyczącego przyłączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci internetowej.

Pytanie 11:

Prosimy dopuszczenie dokumentacji powykonawczych, protokołów odbioru w liczbie 1 szt. Prosimy o dopuszczenie przygotowania dokumentacji w 1 egzemplarzu w formie papierowej oraz 1 egzemplarz w formie elektronicznej, dzięki czemu każda z zainteresowanych stron będzie miała do niego dostęp, a oryginał zostanie po odbiorach przekazany Zamawiającemu.

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga 2 egzemplarzy dokumentacji powykonawczej dotyczącej każdego użytkownika instalacji w formie papierowej oraz w formie edytowalnej na 1 płycie w podzielonych folderach na każdego z użytkowników wraz z dokumentacją zdjęciową po montażu urządzeń. 1 egzemplarz dokumentacji powykonawczej wraz z 1 egzemplarzem protokołu odbioru u każdego użytkownika (1 egzemplarz musi być przekazany dla użytkownika instalacji) ma zostać przekazany dla Zamawiającego i będzie stanowić część dokumentacji powykonawczej jako załącznik do protokołu odbioru końcowego/częściowego.

ε gh

Pytanie 12:

W dokumentacji projektowej będącej załącznikiem do SIWZ istnieje zapis nakładający na wykonawcę obowiązek przyłączenia instalacji do Internetu poprzez wyposażenie instalacji w router obsługujący sieć mobilną oraz dostarczenie karty SIM umożliwiającą dostęp do Internetu na okres 5 lat od daty podpisania protokołu odbiorowego instalacji. Oferent chciałby zaznaczyć, że dokumentacja projektowa została przygotowana w sierpniu 2016 roku, a od lutego 2017 operatorzy sieci komórkowych uniemożliwili działanie kart SIM bez zarejestrowania użytkownika karty SIM. Prowadzi to do sytuacji, w której wykonawca nie będzie mógł bez zarejestrowania karty na użytkownika zapewnić działania systemu GPRS. Żaden operator na terenie naszego kraju nie dopuści do zarejestrowania tak dużej ilości kart na firmę, bez podpisania umowy abonamentowej, co prowadziłoby do podjęcia przez oferenta, a późniejszego wykonawcę ryzyka w postaci nieodpowiedzialnego użytkownika karty SIM przez użytkownika instalacji PV. Dlatego też oferent wnosi o zniesienie zapisu wskazującego na obowiązek dostarczenia kart SIM dla użytkownika, oferent proponuje rozwiązanie w postaci zapewnienia możliwości skonfigurowania falownika z siecią Ethernet np. przy wykorzystaniu istniejącego łącza internetowego użytkownika instalacji, w przypadku braku możliwości podłączenia do sieci, Użytkownik na własny koszt powinien zapewnić stały dostęp do sieci Ethernet na czas trwania projektu.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania określonego w dokumentacji projektowej dotyczącego przyłączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci internetowej.

Pytanie 13:

Prosimy o wyjaśnienia zapisu SIWZ: „Zamawiający dokonał zgłoszenia robót budowlanych zgodnie z Prawem budowlanym.” Zgodnie z prawem budowlanym instalacje fotowoltaiczne do 50 kW nie wymagają pozwolenia na budowę.

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, iż w 2016 r. dokonał zgłoszenia robót dotyczących realizacji montażu przedmiotowych instalacji w Starostwie Powiatowym.

Pytanie 14:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 20 kW o zakresie napięcia 400-800V.



Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników o mocy 20 kW o napięcia 400-800V, pod warunkiem przedstawienia przed przystąpieniem do ich montażu odpowiednich obliczeń, wskazujących na spełnienie obowiązkowych przepisów pod kątem doboru falownika w zaprojektowanej instalacji PV.

Pytanie 15:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 20 kW o sprawności maksymalnej 98,2% i sprawności EU 97,6%.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza proponowane rozwiązanie.

Pytanie 16:

Prosimy o dopuszczenie falownika powyżej 10 kW o sposobie chłodzenia Forced-cooling.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza proponowane rozwiązanie.

Pytanie 17:

Czy Zamawiający wymaga aby instalacja była objęta systemem ppoż. w postaci przycisku rozłączającego zasilanie AC?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga, aby instalacja była objęta takim zabezpieczeniem.

Pytanie 18:

Czy budynki użyteczności publicznej mają możliwość oddawania nadwyżki wyprodukowanej energii do sieci czy konieczne będzie zamontowanie blokady wypływu energii do sieci?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że nie trzeba stosować blokady wypływu energii do sieci.

Pytanie 19:

Prosimy o dopuszczenie falowników 3 fazowych dla instalacji o mocy powyżej 3 kW. Zaprojektowany projekt instalacji fotowoltaicznej posiadający falownik jednofazowy o mocy 7 kW, czy 8 kW będzie niemożliwy do wykonania.



Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników jednofazowych w instalacjach do 3 kW, w przypadku instalacji o wyższych mocach należy zastosować falowniki 3 fazowe.

Pytanie 20:

Prosimy o możliwość zastosowania dwóch inwerterów o mocy 12 kW w instalacji fotowoltaicznej pod adresem Szkoła Powiatowa w Myszyńcu ul. Dzieci Polskich 5, 07-430 Myszyniec zamiast planowanych trzech. Na budynku znajduje się już instalacji fotowoltaiczna, mniejsza liczba falowników zapewnia mniej zakłóceń wprowadzanych do sieci oraz mniejszą awaryjność instalacji.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania mniejszej liczby inwerterów pod warunkiem wykonania przez Wykonawcę stosownych obliczeń, doborów parametrów oraz ich przedstawienie przed przystąpieniem do realizacji montażu i konieczności uwzględnienia tego faktu w dokumentacji powykonawczej (konieczność potwierdzenia spełnienia parametrów przez Inspektora Nadzoru).

Pytanie 21:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 12 kW o zakresie napięcia 380-800V.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników o mocy 12 kW oraz zakresie napięcia 380-800V pod warunkiem przedstawienia przed realizacją ich montażu odpowiednich obliczeń wskazujących na spełnienie obowiązkowych przepisów pod kątem doboru falownika w zaprojektowanej instalacji PV.

Pytanie 22:

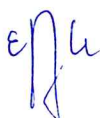
Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 12 kW o sprawności maksymalnej 98,2% i sprawności EU 97,6%.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaproponowane rozwiązanie.

Pytanie 23:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 12 kW o maksymalnym prądzie wyjściowym 20A.



Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaproponowane rozwiązanie.

Pytanie 24:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 12 kW o wadze 48 kg.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaproponowane rozwiązanie.

Pytanie 25:

Prosimy o możliwość zastosowania jednego falownika o mocy 30 kW zamiast zaprojektowanych trzech falowników na budynku Urzędu Miejskiego w Myszyńcu.

Proponowane parametry falownika:

Moc maksymalna DC	36000 W
Maksymalne napięcie DC	1000V
Zakres napięcia MPP	480-850V
Liczba niezależnych wejść MPP	2
Maksymalna moc pozorna AC	30000W
Zakres napięcia wyjściowego	3/N/PE; 230V/400V
Maksymalny prąd wyjściowy	48A
Częstotliwość	50 Hz; 45-55Hz
Zakres regulacji współczynnika mocy	0,8 poj.....0,8 ind.
Sprawność maksymalna/sprawność EU	98,6/98,3
Stopień ochrony	IP65
Waga	60 kg
Temperatura pracy	-25do +60

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania jednego zamiast trzech falowników, natomiast zastosowane inwertery muszą spełniać specyfikację pozostałych parametrów oraz sposób zaprojektowanej instalacji. Wykonawca musi odpowiednio udokumentować prawidłowość doboru inwerterów przed przystąpieniem do realizacji montażu i uwzględnić ww. zmianę w dokumentacji powykonawczej (konieczność potwierdzenia spełnienia parametrów przez Inspektora Nadzoru).



Pytanie 26:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 3,6 kW o maksymalnym napięciu 600V.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaproponowane rozwiązanie pod warunkiem przedstawienia przez Wykonawcę odpowiednich obliczeń dokumentujących prawidłowy dobór w odniesieniu do zaprojektowanych instalacji PV. Obliczenia należy przedstawić przed przystąpieniem do realizacji montażu i uwzględnić ww. zmianę w dokumentacji powykonawczej (konieczność potwierdzenia spełnienia parametrów przez Inspektora Nadzoru).

Pytanie 27:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 10 kW o maksymalnym prądzie wyjściowym 16A.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaproponowane rozwiązanie pod warunkiem przedstawienia przez Wykonawcę odpowiednich obliczeń dokumentujących prawidłowy dobór w odniesieniu do zaprojektowanych instalacji PV oraz istniejących instalacji wewnętrznych elektrycznych w projektowanych obiektach. Obliczenia należy przedstawić przed przystąpieniem do realizacji montażu i uwzględnić ww. zmianę w dokumentacji powykonawczej (konieczność potwierdzenia spełnienia parametrów przez Inspektora Nadzoru).

Pytanie 28:

Prosimy o możliwość zastosowania jednego inwertera o mocy 20 kW w instalacji fotowoltaicznej pod adresem OSP Wydmusy 118o, 07-430 Myszyniec zamiast planowanych dwóch. Mniejsza liczba falowników zapewnia mniej zakłóceń wprowadzanych do sieci oraz mniejszą awaryjność instalacji.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania jednego zamiast dwóch inwerterów, natomiast zastosowane inwertery muszą spełniać specyfikację pozostałych parametrów oraz sposób zaprojektowanej instalacji. Wykonawca musi odpowiednio udokumentować prawidłowość doboru inwerterów przed przystąpieniem do realizacji montażu i uwzględnić ww. zmianę w dokumentacji powykonawczej (konieczność potwierdzenia spełnienia parametrów przez Inspektora Nadzoru).

Pytanie 29:

Prosimy o dopuszczenie falownika o mocy 9 kW o maksymalnym prądzie wyjściowym 14,4A.



Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zaproponowane rozwiązanie pod warunkiem przedstawienia przez Wykonawcę odpowiednich obliczeń dokumentujących prawidłowy dobór w odniesieniu do zaprojektowanych instalacji PV oraz istniejących instalacji wewnętrznych elektrycznych w projektowanych obiektach. Obliczenia należy przedstawić przed przystąpieniem do realizacji montażu i uwzględnić ww. zmianę w dokumentacji powykonawczej (konieczność potwierdzenia spełnienia parametrów przez Inspektora Nadzoru).

Pytanie 30:

Czy Zamawiający potwierdza, że koszty wykonania gniazda elektrycznego 3 polowego oraz doprowadzenie do niego instalacji elektrycznej zgodnej z przepisami zabezpieczonego przeciwprzepięciowo wraz z instalacją uziemiającą są to koszty niekwalifikowane i leżą one po stronie właściciela budynku/uczestnika projektu.

Odpowiedź:

Wykonanie gniazda elektrycznego leży po stronie Wykonawcy. W przypadku braku instalacji elektrycznej w takim pomieszczeniu, użytkownik instalacji ma w obowiązku we własnym zakresie doprowadzić do pomieszczenia instalację elektryczną zgodną z obowiązującymi przepisami.

Pytanie 31:

Prosimy o potwierdzenie, że do przetargu zostaną dopuszczone rurociągi solarne osiągające wytrzymałość izolacji więcej niż 200°C oraz posiadają izolację o przenikalności cieplnej λ nie większej niż 0,031 W/(mK) oraz grubość nie mniejszą niż 13 mm.

Odpowiedź:

Wymóg wytrzymałości termicznej izolacji wynika wprost z wymagań przywołanej w dokumentacji przetargowej normy PN-EN 12975-1.

Pytanie 32:

Prosimy o wskazanie po czyjej stronie Wykonawcy, czy Właściciela budynku jest zdemontowanie istniejącego zbiornika CWU.

Odpowiedź:

Demontaż istniejącego zasobnika leży po stronie Wykonawcy. Zdemontowany zbiornik pozostaje we własności właściciela budynku.



Pytanie 33:

Prosimy o potwierdzenie, że doprowadzenie wszystkich rur do pomieszczenia montażu podgrzewacza CWU leży w gestii Właściciela budynku.

Odpowiedź:

Użytkownik/właściciel budynku ma obowiązek doprowadzenia wszystkich niezbędnych rur do pomieszczenia, natomiast rozprowadzenie po pomieszczeniu do miejsca lokalizacji zasobnika CWU leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 34:

Prosimy o potwierdzenie, że opłata za stałe łącze internetowe oraz podłączenie na ewentualne potrzeby monitoringu instalacji spoczywa na Właścicielu budynku.

Odpowiedź:

Patrz: odpowiedź na pytanie 10.

Pytanie 35:

Czy opinia kominiarska jest wymagana przy przeprowadzeniu rur solarnych, przewodów fotowoltaicznych przez wolny kanał wentylacyjny? Jeśli tak, to prosimy o potwierdzenie, że jej uzyskanie leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź:

Patrz: odpowiedź na pytanie 8.

Pytanie 36:

Prosimy o potwierdzenie, że jeśli wyniknie konieczność montażu instalacji na gruncie, po stronie Użytkownika/Właściciela budynku leży przygotowanie podłoża i postumentu oraz prace ziemne pod montaż kolektorów lub instalacji fotowoltaicznych.

Odpowiedź:

Przygotowanie podłoża i postumentu oraz prace ziemne leżą po stronie Wykonawcy, Użytkownik/Właściciel budynku ma obowiązek rozebrać i odtworzyć we własnym zakresie wszelkiego rodzaju rabatki, chodniki, ścieżki itp. leżące na drodze prowadzenia przewodów, rur itp.

Pytanie 37:

Prosimy o potwierdzenie, że jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć nie ma obowiązku montowania dodatkowej karty pamięci SD lub micro SD.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, iż w przypadku wbudowanej pamięci wewnętrznej w sterowniku, umożliwiającej odczyt w dowolnej chwili efektów oraz produkcji, nie wymaga montażu dodatkowej karty SD lub microSD.

Pytanie 38:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wydłuży termin realizacji zadania jeżeli na 2 tygodnie przed zakończeniem terminu nie będzie kompletnej listy uczestników projektu.

Odpowiedź:

Warunki zmiany umowy w zakresie terminu realizacji przedmiotu umowy określono w dziale XVII SIWZ oraz we wzorach umów – załącznik nr 4A oraz załącznik nr 4B do SIWZ w odniesieniu do każdej części zamówienia.

Pytanie 39:

Prosimy o potwierdzenie, że dostawa modemów komunikacyjnych w sterownikach solarnych nie jest wymagana przez Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że nie jest wymagana dostawa modemów komunikacyjnych, o ile sterowniki będą posiadały możliwość zapisu danych i ich przechowywania przez okres 5 lat.

Pytanie 40:

Prosimy o dopuszczenie kolektora słonecznego o ciężarze 49 kg, jeżeli Wykonawca zapewni konstrukcję aluminiową. Pragniemy zaznaczyć, że na obciążenie nie składa się tylko ciężar kolektora, ale przede wszystkim ilość podpór przenoszących obciążenia na konstrukcję dachu oraz rodzaj materiału, z jakiego wykonana jest konstrukcja.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy zawarte w SIWZ w tym zakresie.

Pytanie 41:

W związku z rozbieżnościami w dokumentacji dotyczącej tak zwanej temperatury stagnacji, prosimy o potwierdzenie, że temperatura stagnacji kolektora nie ma nie być większa niż podana w opisie technicznym czyli 200°C.



Odpowiedź:

Zamawiający wymaga, aby temperatura stagnacji wyznaczona laboratoryjnie zgodnie z normą PN-EN ISO 9806 przy napromieniowaniu 1000 W/m² oraz temperaturze otoczenia 30 °C nie była większa niż 200°C.

Pytanie 42:

Prosimy o zmniejszenie wymaganej liczby kierowników budowy branży sanitarnej i elektrycznej. Dla realizacji tego typu zadań wystarczające jest dysponowanie 1 osobą kierowników danych branży. Zwiększenie ilości osób ze specjalnymi uprawnieniami może spowodować znaczne zawyżenie cen przedstawionych przez Oferentów, ponieważ konieczne jest przewidzenie odpowiedniego wynagrodzenia dla tych specjalistów.

Odpowiedź:

Zamawiający modyfikuje wymagania zawarte w dziale IV pkt 1.2.3 ppkt 2) lit. a) i lit. b) SIWZ i w ogłoszeniu o zamówieniu w tym zakresie w następujący sposób:

„Dysponowanie osobami zdolnymi do wykonania przedmiotu zamówienia tj. Wykonawca dysponuje następującymi osobami:

w zakresie części I:

a) Specjalistą w branży sanitarnej (co najmniej 1 osoba) tj. osobą posiadającą uprawnienia do kierowania robotami budowlanymi w zakresie niezbędnym do realizacji przedmiotu zamówienia w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych, która jest członkiem właściwej izby samorządu zawodowego – jeżeli przepisy tego wymagają, oraz posiadającą min. 5-letnie doświadczenie zawodowe, w tym doświadczenie w realizacji dostawy i montażu instalacji solarnych polegających na montażu co najmniej 20 szt. instalacji solarnych w jednej dostawie.

w zakresie części II:

b) Specjalistą w branży elektrycznej (co najmniej 1 osoba) tj. osobą posiadającą uprawnienia budowlane do kierowania robotami w zakresie niezbędnym do realizacji przedmiotu zamówienia w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, która jest członkiem właściwej izby samorządu zawodowego – jeżeli przepisy tego wymagają, w tym doświadczenie w kierowaniu lub wykonaniu w realizacji dostawy i montażu instalacji fotowoltaicznych”.



Pozostałe zapisy SIWZ w części dotyczącej dysponowania osobami pozostają bez zmian.

Pytanie 43:

Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca w JEDZ może zaznaczyć pozycje alfa, aby potwierdzić wstępnie spełnienie warunków udziału w postępowaniu.

Odpowiedź:

JEDZ należy wypełnić zgodnie z instrukcją i wytycznymi w SIWZ.

Pytanie 44:

Prosimy o potwierdzenie, że instalacje będą rozliczane z zachowaniem zasady „odwrotnego obciążenia”.

Odpowiedź:

W przedmiotowym postępowaniu, w zakresie dostawy i montażu instalacji solarnych oraz instalacji fotowoltaicznych u mieszkańców, Zamawiający działa w charakterze Wykonawcy. Zatem Gmina jako główny wykonawca nabywając usługi budowlane polegające na montażu instalacji kolektorów słonecznych i paneli fotowoltaicznych, które mieszczą się w załączniku nr 14 do ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174 z późn. zm.), od kontrahenta, działającego w tym przypadku w charakterze podwykonawcy zobowiązana będzie do ich opodatkowania i rozliczania zgodnie z mechanizmem odwrotnego obciążenia na podstawie art. 17 ust. 1 pkt 8 w zw. z art. 17 ust. 1h ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174 z późn. zm.).

W związku z powyższym Zamawiający:

- zmienia § 16 ust. 4 pkt 7) umowy (załącznik nr 4A oraz załącznik nr 4B do SIWZ) w tym zakresie w następujący sposób: „Zmiana zasad płatności. Zamawiający informuje, że przyjmuje, iż jest objęty procedurą odwrotnego obciążenia VAT w części dotyczącej instalacji solarnych i instalacji fotowoltaicznych montowanych u mieszkańców, w związku z czym Wykonawca nie zastosuje stawki podatku VAT w ofercie w tym zakresie. Jeżeli wiążące stanowiska organów skarbowych wskażą następnie na niewystępowanie procedury odwrotnego obciążenia VAT w stosunkach pomiędzy Zamawiającym a Wykonawcą – Strony dokonają zmiany umowy, w ramach której przyjmą zasadę klasycznego rozliczenia podatku VAT, a Wykonawca zobowiąże się do wystawiania faktur zgodnie z regułami dotyczącymi klasycznego rozliczenia podatku VAT”;



- zmienia zapis zawarty w dziale XII ust. 7 SIWZ w następujący sposób: „Wykonawca składający ofertę zobowiązany jest do niestosowania stawki podatku od towarów i usług (VAT) w zakresie dotyczącym instalacji solarnych i instalacji fotowoltaicznych montowanych u mieszkańców. Jeżeli przed zakończeniem realizacji zamówienia Zamawiający otrzyma indywidualną interpretację podatkową dotyczącą podatku od umów zawartych na podstawie niniejszego postępowania, która wskaże na konieczność zastosowania innej stawki podatku od towarów i usług (VAT), Zamawiający przewiduje możliwość zmiany umowy z wykonawcą na podstawie art. 144 ust. 1 pkt 1 Ustawy Pzp polegającą na zmianie stawki podatku VAT- do tych części zamówienia, do których będzie to uzasadnione w świetle otrzymanej interpretacji indywidualnej (stała zostaje kwota netto, wykonawca wystawi faktury naliczając podatek od towarów i usług VAT wg właściwej stawki)”.
- zapis zawarty w dziale XII ust. 8 SIWZ w następujący sposób: „Zamawiający informuje, że przyjmuje, iż jest objęty procedurą odwrotnego obciążenia podatkiem od towarów i usług (VAT), o którym mowa w art. 17 ust. 1 pkt 8) w związku z art. 17 ust. 1h ustawy z dnia 11 marca 2004 roku o podatku od towarów i usług (Dz. U. 2017 poz. 1221 ze zmianami), w związku z czym Wykonawca nie zastosuje stawki podatku VAT w ofercie w części dotyczącej instalacji solarnych i instalacji fotowoltaicznych montowanych u mieszkańców. Jeżeli przed zakończeniem realizacji zamówienia Zamawiający otrzyma wiążącą indywidualną interpretację podatkową, która wskaże na niewystępowanie odwrotnego obciążenia podatkiem od towarów i usług, Zamawiający przewiduje zmianę umowy z Wykonawcą na podstawie art. 144 ust. 1 pkt 1) Ustawy Pzp polegającą na zmianie zasad rozliczania podatku od towarów i usług (VAT) stosownie do zasad klasycznego rozliczenia podatku VAT. Zamawiający wskazuje jednocześnie, że w zakresie dotyczącym instalacji fotowoltaicznych montowanych na budynkach użyteczności publicznej stanowiących własność Zamawiającego oraz Partnerów projektu, nie występuje zasada odwrotnego obciążenia.”

Pytanie 45:

Prosimy o potwierdzenie, że po danym okresie instalacje OZE objęte projektem przechodzą na własność Beneficjentów, ponieważ dokonali oni wcześniej odpowiednich płatności.



Odpowiedź:

Po upływie okresu trwałości projektu instalacje OZE zostaną przekazane na własność Użytkownikom instalacji na warunkach określonych w umowach o współfinansowaniu przedmiotowej inwestycji.

Pytanie 46:

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

Odpowiedź:

Warunki i podstawy wystawienia faktur reguluje umowa – załącznik nr 4A oraz załącznik nr 4B do SIWZ oraz SIWZ.

Pytanie 47:

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku zapisów dokumentacji (SIWZ, UMOWY) niezgodnych z obowiązującymi przepisami, Zamawiający zgadza się z Wykonawcą, że nie tymi przepisami powinni się posługiwać, lecz aneksować zapisy, tak aby były zgodne z literą obowiązującego prawa (nawet po zawarciu umowy bez wcześniejszych uwag).

Odpowiedź:

Warunki zmiany umowy określono w dziale XVII SIWZ oraz w § 16 wzorów umów – załącznik nr 4A oraz załącznik nr 4B do SIWZ w odniesieniu do każdej części zamówienia. Ponadto reguluje to także art. 144 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2018 poz. 1986 z późn. zm.) i tylko w takim zakresie umowa może ulec zmianie.

Pytanie 48:

Na jakim etapie Zamawiający wymagał będzie przedstawienia kart technicznych i certyfikatów głównych urządzeń wchodzących w skład systemu?

Odpowiedź:

Do przedstawienia kart technicznych i certyfikatów, określonych w dziale V SIWZ Zamawiający wezwie Wykonawcę zgodnie z art. 26 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2018 poz. 1986 z późn. zm.) po złożeniu ofert.



Pytanie 49:

Coraz większa ilość Zamawiających zwraca uwagę jak duże znaczenie dla kosztów oferty ma wartość procentowa wymaganego zabezpieczenia. Zamawiający, którzy korzystają również z usług Towarzystw Ubezpieczeniowych znają stawki kosztów ubezpieczeń i marże naliczane dla Przedstawicieli TU. Coraz częstszą praktyką jest modyfikacja zapisów SIWZ i umowy zmniejszająca wymóg zabezpieczenia nawet do 3% wartości brutto zadania. Prosimy Zamawiającego o ponowną analizę dokumentacji i zmniejszenie wymaganego zabezpieczenia do 5% wartości oferty.

Odpowiedź:

Zamawiający pozostawia zabezpieczenie należytego wykonania umowy na poziomie przyjętym w SIWZ, tj. 10% wartości ceny ofertowej. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż w dziale XVI SIWZ dodaje ust. 6 o następującej treści: „Zabezpieczenie należytego wykonania umowy obowiązuje również wówczas, gdy Zamawiający przekaze własność przedmiotu umowy Użytkownikom instalacji” oraz w §8 umowy (załącznik nr 4A oraz załącznik nr 4B do SIWZ) dodaje ust. 9 o następującej treści: „Zabezpieczenie należytego wykonania umowy obowiązuje również wówczas, gdy Zamawiający przekaze własność przedmiotu umowy Użytkownikom instalacji”.

Pytanie 50:

Prosimy Zamawiającego o ponowną analizę zapisów umowy dotyczących harmonogramu rzeczowo-finansowego. Wzór umowy przedstawia, iż harmonogram powinien uwzględnić daty rozpoczęcia dostaw, montażu dla każdej lokalizacji, odbioru instalacji. Pragniemy wyjaśnić, że takie wymagania mogą powodować dużo komplikacji także po stronie Zamawiającego, ponieważ każda zmiana, w pojedynczej dostawie (także z winy Użytkownika np. nieobecność), będzie musiała skutkować dezorganizacją całości harmonogramu i dostaw, a także koniecznością wprowadzania szczegółowych zmian w harmonogramie. Wnosimy o zniesienie wskazanego zapisu umowy, tak by harmonogram określał bardziej ogólny zakres prac i był użyteczny dla każdej ze stron inwestycji.

Odpowiedź:

Celem zapisów jest bieżący monitoring i stan realizacji zamówienia, stąd Zamawiający nie zmienia przedmiotowego zapisu.

Pytanie 51:

Prosimy o potwierdzenie, że spełniając wymagania par. 3 ust. 12 umowy

W przypadku konieczności zmiany lokalizacji kolektora słonecznego (np. z gruntu na dach, z elewacji na grunt itd.) wymagana jest każdorazowa pisemna zgoda Zamawiającego. – wystarczy potwierdzenie mailowe ze strony Zamawiającego.

Odpowiedź:

W takiej sytuacji konieczne będzie podpisanie przez uczestników procesu inwestycyjnego protokołu konieczności oraz zawarcie aneksu w tym zakresie zgodnie z §10 ust. 4 umowy. W związku z tym §10 ust. 4 wzoru umowy dotyczącego części I zamówienia stanowiącego załącznik nr 4A do SIWZ otrzymuje brzmienie: „W przypadku, gdy ze względów niezależnych od stron w szczególności braku możliwości dokonania instalacji w danej lokalizacji, zmiany lokalizacji kolektora słonecznego lub rezygnacji właścicieli nieruchomości z uczestnictwa w projekcie i niezrealizowania z tego powodu całego zakresu rzeczowego, Wykonawca otrzyma wynagrodzenie za rzeczywistą liczbę dokonanych instalacji za cenę odpowiadającą iloczynowi wykonanych instalacji i ich ceny jednostkowej przewidzianej w ofercie i umowie, przy czym niezbędna jest zmiana umowy w drodze stosownego aneksu” oraz §10 ust. 4 wzoru umowy dotyczącego części II zamówienia stanowiącego załącznik nr 4B do SIWZ otrzymuje brzmienie: „W przypadku, gdy ze względów niezależnych od stron w szczególności braku możliwości dokonania instalacji w danej lokalizacji, zmiany lokalizacji panelu fotowoltaicznego lub rezygnacji właścicieli nieruchomości z uczestnictwa w projekcie i niezrealizowania z tego powodu całego zakresu rzeczowego, Wykonawca otrzyma wynagrodzenie za rzeczywistą liczbę dokonanych instalacji za cenę odpowiadającą iloczynowi wykonanych instalacji i ich ceny jednostkowej przewidzianej w ofercie i umowie, przy czym niezbędna jest zmiana umowy w drodze stosownego aneksu”.

Pytanie 52:

Prosimy o potwierdzenie, że spełniając wymagania par. 3 ust. 7

Jeżeli po zgłoszeniu przez Wykonawcę zakończenia całości przedmiotu umowy, inspektor nadzoru potwierdzi ich zakończenie, wówczas termin zgłoszenia jest terminem zakończenia prac objętych przedmiotem umowy – wystarczy potwierdzenie mailowe z strony Inspektora.

Odpowiedź:

Konieczne będzie pisemne potwierdzenie ze strony Inspektora Nadzoru (wpis w dzienniku budowy).



Pytanie 53:

Prosimy o potwierdzenie, że do umowy wymagane jest przedstawienie kopii polisy OC na kwotę nie niższej niż zaoferowana wartość zamówienia. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga innych ubezpieczeń.

Odpowiedź:

Zgodnie z zapisem §3 ust. 9 umowy „Wykonawca zobligowany jest do posiadania ubezpieczenia z tytułu prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie odpowiadającym przedmiotowi zamówienia co najmniej od dnia zawarcia umowy o udzielenie zamówienia publicznego w wysokości odpowiadającej wynagrodzeniu z tytułu tej umowy, określonego w § 10. W braku takiego ubezpieczenia Zamawiający ma prawo do wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym”.

Pytanie 54:

Prosimy o wykreślenie zapisu o konieczności złożenia do zgłoszenia odbiorowego karty gwarancyjnej dla każdego Użytkownika. Bieg gwarancji rozpoczyna się od dnia dokonania odbioru końcowego. Zgłoszenie gotowości nie powinno stanowić daty, od której rozpoczyna się bieg gwarancji.

Odpowiedź:

Wykonawca musi dostarczyć karty gwarancyjne dotyczące każdej z lokalizacji instalacji. Przekazanie kart gwarancyjnych może nastąpić przy podpisaniu protokołu odbioru końcowego/częściowego. Sposób sporządzenia kart gwarancyjnych: patrz: odpowiedź na pytanie 55.

Pytanie 55:

Prosimy o weryfikację zapisów wzoru karty gwarancyjnej (Załącznik nr 2 do umowy). Obecne zapisy karty wymagają od Wykonawcy złożenia osobnej karty gwarancyjnej dla każdej z instalacji poprzez wpisanie danych Beneficjenta (imię i nazwisko, adres, nr działki). Chcemy zwrócić uwagę, że Wykonawca podpisuje umowę na realizację z Gminą. To Zamawiający (Gmina) jest stroną umowy, dlatego też karta gwarancyjna powinna być wypełniana dla Zamawiającego, a nie stanowić wyróżnienie uczestników projektu, co w przypadku realizacji np. części 1 zamówienia, wiąże się z wypisaniem kilkuset kart gwarancyjnych. Wydawać by się mogło, że projekt promujący wykorzystanie odnawialnych źródeł energii powinien również dbać o inne formy ochrony środowiska, w tym np. zbędne wykorzystanie papieru.

Przedstawienie jednej karty gwarancyjnej dla umowy w żaden sposób nie ograniczy możliwości korzystania z zapisów gwarancyjnych Beneficjentom projektu. Załącznikiem do karty gwarancyjnej może być kompletna lista Beneficjentów, u których dokonano montażu instalacji. Prosimy Zamawiającego o przemyślenie takiego rozwiązania.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza wypełnienie karty gwarancyjnej w ten sposób, aby załączona była lista instalacji. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż we wzorach kart gwarancyjnych stanowiących Załączniki nr 2 do umów (załącznik nr 4A oraz załącznik nr 4B do SIWZ) dodaje pkt 18 o następującej treści: „Niniejsza gwarancja obowiązuje również wówczas, gdy Zamawiający – Gmina Myszyniec przekaze przedmiot gwarancji Użytkownikowi instalacji”.

Pytanie 56:

Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg maksymalnej temperatury stagnacji na poziomie max. 200°C. Zwracamy uwagę, że powyższy wymóg nie wynika z żadnych wymogów technicznych jak również z żadnych obiektywnych potrzeb Zamawiającego, ponieważ temperatura stagnacji nie jest parametrem decydującym o wydajności czy też trwałości zarówno kolektorów słonecznych jak i całej instalacji. Zgodnie z wyrokiem KIO z dnia 23 kwietnia 2014 roku (Sygn. akt: KIO 698/14): „Wskazać należy również, zgodnie z dowodem (nr 8) przedstawionym przez Zamawiającego, że żadne z zaleceń unikania skutków stagnacji nie wskazują na konieczność i celowość stosowania kolektorów słonecznych z niskimi temperaturami stagnacji”. Ograniczenie temperatury stagnacji stanowi zatem naruszenie zasady zachowania uczciwej konkurencji przy opisie przedmiotu zamówienia – art. 29 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Prosimy, aby na wzór innych podmiotów realizujących identyczne projekty w trybie zamówień publicznych, Zamawiający zrezygnował z wymogu parametru temperatury stagnacji lub potwierdził, że nie ogranicza jego wartości od góry, i tym samym dopełnił zasady zachowania uczciwej konkurencji w postępowaniu.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje wymagania w tym zakresie, które zawarte są w odpowiedzi na pytanie nr 41.



Pytanie 57:

Zwracamy uwagę na bezzasadne ograniczenie parametru ciężaru kolektora, który nie wynika z żadnej obiektywnej potrzeby Zamawiającego. Wątpliwe jest to, aby Zamawiający dokonał ekspertyzy wszystkich dachów pod kątem ich nośności i stwierdził, że kolektory o ciężarze 40 kg nie będą naruszać nośności dachów, a te o ciężarze 40,5 kg już tak. Wątpliwości te uzasadnia również fakt, że Zamawiający nie uwzględnił ciężaru konstrukcji mocującej kolektor ani też masy czynnika roboczego w kolektorze, mającego również wpływ na obciążenie dachu. Te wartości są przecież różne dla różnych kolektorów słonecznych. Podkreślamy, że to do Wykonawcy należeć będzie montaż kolektorów zgodnie ze sztuką instalatorską, w tym prawidłowa ocena nośności dachu oraz prawidłowy montaż kolektora, co będzie weryfikowane między innymi przez osobę inspektora nadzoru inwestorskiego.

Z uwagi na powyższe, prosimy o wykreślenie wymogu dopuszczalnej wagi kolektora, jako niemającego obiektywnego znaczenia dla Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający dokonał wizji lokalnych na każdym z obiektów uczestniczących w projekcie, nie tylko pod kątem branży instalacyjnej, ale również pod kątem konstrukcyjnym dachu. W wykonanych obliczeniach została uwzględniona konstrukcja, czynnik solarny. W związku z tym Zamawiający podtrzymuje zapis SIWZ w tym zakresie.

Pytanie 58:

Zamawiający w opisie przedmiotu określił, że wymaga, aby kolektor słoneczny posiadał układ „meandrowy”. Jest to parametr dotyczący wewnętrznej konstrukcji kolektora i nie decyduje on o jego wydajności ani trwałości, a wynika wyłącznie z projektu technicznego danego producenta. Oprócz kolektorów z układem meandrycznym, na rynku w przeważającej części oferowane są kolektory z układem harfowym o porównywalnych parametrach. Zaznaczyć należy, że zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w których zainstalowano kilkanaście tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektor z układem harfowym. Ponieważ w kontekście zastosowanego rozwiązania układu hydraulicznego – meandrowego lub harfowego – pomiędzy kolektorami nie ma żadnej różnicy, zarówno w wydajności, trwałości czy też samej eksploatacji, niedopuszczenie do zastosowania wszystkich tych rozwiązań stanowi czyn ograniczenia uczciwej konkurencji i jest naruszeniem



art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Z uwagi na to, że obecny zapisy PFU w powyższym zakresie powoduje ograniczenie konkurencji i tym samym naruszenie art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. — Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) wnosimy o potwierdzenie, że należy zastosować kolektory z układem meandrycznym, harfowym podwójnym lub z układem harfowym, z zachowaniem pozostałych wymaganych parametrów minimalnych.

Odpowiedź:

Płaskie kolektory słoneczne o harfowej jak meandrycznej budowie wymiennika ciepła poddawane są identycznym badaniom cieplnym i wytrzymałościowym, jednakże ze względu na sposób przepływu czynnika solarnego (nośnika ciepła), należą do różnych typów układów hydraulicznych. Zamawiający podtrzymuje dotychczasowe wymagania w tym zakresie.

Pytanie 59:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuści do zastosowania kolektor, który dla OK posiada moc zawierającą się w odchyłce $\pm 0,5\%$ oraz spełnia pozostałe parametry dotyczące sprawności, współczynników strat, a zarazem posiada wyższe moce dla 10K jak i 30K.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy dokumentacji i nie dopuszcza zastosowania % odchyłek od wskazanych parametrów w związku z koniecznością osiągnięcia wskaźników produktu i rezultatu wynikających z wniosku o dofinansowanie.

Pytanie 60:

W przedmiarze robót ujęto zakup pompy ładującej zasobnik dla każdej instalacji, natomiast brak tych pomp na schematach instalacji solarnych. Prosimy o potwierdzenie, że po stronie wykonawcy jest zakup i montaż pomp ładujących górne węzownice dla wszystkich instalacji będących przedmiotem zamówienia.

Odpowiedź:

Na schematach przedstawione jest rozwiązanie z pompą ładującą. Zamawiający potwierdza, że zakup i montaż pompy ładującej leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 61:

W opisach technicznych instalacji solarnych są zapisy, że każda instalacja musi posiadać możliwość monitoringu, natomiast wg specyfikacji technicznej – zał. 3G11 każda instalacja



musi posiadać monitoring. Dlatego prosimy o wyjaśnienie, czy wykonawca ma wykonać monitoring na każdej instalacji będącej przedmiotem zamówienia.

Odpowiedź:

Wykonawca musi dostarczyć sterownik solarny umożliwiający zapis uzysków i pracy systemu solarnego. Zamawiający potwierdza, że nie ma konieczności wykonywania monitoringu instalacji.

Pytanie 62:

Jeżeli każda instalacja ma posiadać monitoring prosimy o wyjaśnienie po czyjej stronie jest zapewnienie dostępu do internetu w pomieszczeniu instalacji solarnej: czy po stronie wykonawcy, czy po stronie użytkownika?

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania określonego w dokumentacji projektowej dotyczącego przyłączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci internetowej.

Pytanie 63:

Jeżeli użytkownik ma dostarczyć internet, prosimy o wykreślenie z dokumentacji modemu GSM i potwierdzenie, że sterownik lub dodatkowy moduł komunikacyjny ma komunikować się z siecią domową za pomocą technologii LAN.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje z wymagania określonego w dokumentacji projektowej dotyczącego przyłączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci internetowej.

Pytanie 64:

W udostępnionej dokumentacji istnieją zapisy dotyczące monitoringu, m. in. że dzięki niemu uzyskane mają być wszystkie niezbędne rozwiązania, serwisowe, pogładowe umożliwiające analizę wyników z użytkowania systemu. Opis ten jest zbyt ogólny i dlatego prosimy o wyszczególnienie wszystkich parametrów, które mają być monitorowane.

Odpowiedź:

W instalacjach solarnych wymaga się, by zastosowany sterownik miał możliwość gromadzenia danych w zakresie uzysków i wytworzonej energii, w przypadku instalacji fotowoltaicznych inwertery muszą być połączone z platformą producenta lub z platformą stworzoną przez Wykonawcę. Musi być na niej możliwość wglądu online do uzysków oraz musi posiadać

εηυ

możliwość gromadzenia danych przez okres trwałości projektu, tj. przez 5 lat od daty osiągnięcia wskaźników w projekcie.

Pytanie 65:

Z uwagi na ogólne zapisy dotyczące monitoringu prosimy o wyjaśnienie, co Zamawiający określił jako serwer: czy wykonawca ma dostarczyć komputer, czy wystarczy podanie strony internetowej do przekazywania i odczytywania danych.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, iż wystarczy tylko udostępnienie strony internetowej lub aplikacji umożliwiającej przekazywanie, przechowywanie przez okres trwałości projektu, tj. przez 5 lat od daty osiągnięcia wskaźników w projekcie, danych statystyk oraz odczytywanie danych.

Pytanie 66:

W tabelkach kosztów dodatkowych instalacji solarnych ujęto zakup i montaż grzałki elektrycznej w zależności od istniejącej instalacji. Ponieważ dokumentacje są wzorcowe, wykonawca nie ma możliwości ocenić w ilu instalacjach są przewidziane. Prosimy o wyjaśnienie, czy te grzałki należy dostarczyć dla każdej instalacji, czy dla wybranych i w jakiej ilości.

Odpowiedź:

Grzałka elektryczna wymagana jest tylko w instalacjach w których nie będzie podłączane dodatkowe źródło ciepła (górna węzownica). Przewidziana liczba grzałek elektrycznych to ok. 40-50 szt. z tolerancją +/- 10% ich liczby (z uwagi na możliwe rezygnacje mieszkańców z uczestnictwa w projekcie).

Pytanie 67:

W związku z koniecznością określenia przez Wykonawcę na etapie składania oferty, czy w przedmiotowym postępowaniu wystąpi procedura odwrotnego obciążenia, wnosimy o określenie przez Zamawiającego, czy w myśl ustawy o podatku VAT Zamawiający realizując w/w projekt działa w charakterze Wykonawcy czy Inwestora. Nadmieniamy, że potencjalni wykonawcy na podstawie udostępnionych przez Zamawiającego materiałów przetargowych nie są w stanie w dniu składania ofert poprawnie określić w jakim charakterze działa Zamawiający, tym samym wnosimy o udzielenie jednoznacznej odpowiedzi celem poprawnego zakwalifikowania procedury podatkowej. Jednocześnie informujemy, że w przypadku braku określenia przez Zamawiającego, jaką pełni funkcję w myśl ustawy o podatku VAT,

Wykonawca przyjmie na podstawie udostępnionych materiałów przetargowych, że Zamawiający realizując przedmiotowy projekt jest Inwestorem, tym samym nie będzie zachodziła procedura odwrotnego obciążenia w momencie podpisania umowy.

Odpowiedź:

Patrz: odpowiedź na pytanie 44.

Zamawiający informuje, iż wykreśla zapis zawarty w dziale VI ust. 4 SIWZ o treści: „Zamawiający nie dopuszcza możliwości złożenia skanu oferty opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym”.

Zamawiający informuje, iż wykreśla zapis w zakresie części I zawarty w dziale V ust. 3 pkt 3.2) lit. b) SIWZ o treści: „oświadczenia producenta kolektora solarnego, że w przypadku nie wywiązywania się z obowiązków gwarancyjnych Wykonawcy, przejmie na siebie wszelkie zobowiązania związane z gwarancją” oraz usuwa zapis w zakresie części II zawarty w dziale V ust. 3 pkt 3.2) lit. c) SIWZ o treści: „oświadczenia producenta ogniwa fotowoltaicznego, że w przypadku nie wywiązywania się z obowiązków gwarancyjnych Wykonawcy, przejmie na siebie wszelkie zobowiązania związane z gwarancją”. W tym zakresie zmianie ulega ogłoszenie o zamówieniu.

Zamawiający informuje, iż przy podpisie kwalifikowanym podpisem elektronicznym zaleca się stosowanie algorytmu skrótu SHA2.

Ponadto Zamawiający informuje, iż modyfikuje treść załącznika nr 2 do SIWZ – formularza ofertowego, poprzez wykreślenie w zakresie części I zamówienia z tabeli nr 1 kolumn G, H, I, K, dodanie nowej kolumny H o nazwie „Razem łączna cena ofertowa (cena netto)” i przeniesienie stawek podatku VAT z kolumny G do kolumny B, wykreślenie w zakresie części II zamówienia z tabeli nr 1 kolumn F, G, H, J, dodanie nowej kolumny G o nazwie „Razem łączna cena ofertowa (cena netto)” i przeniesienie stawek podatku VAT z kolumny F do kolumny B, wykreślenie z tabeli nr 2 kolumn G, H, I, K, dodanie nowej kolumny H o nazwie „Razem łączna cena ofertowa (cena netto)” i przeniesienie stawek podatku VAT z kolumny G do kolumny B oraz wykreślenie z tabeli nr 3 kolumny I.

Zamawiający wprowadza również w załączniku nr 2 do SIWZ Oświadczenie Wykonawcy o akceptacji regulaminu miniPortalu, informację dotyczącą podwykonawców i inne informacje.

ε 174

W załączeniu zmodyfikowany załącznik nr 2 do SIWZ, który zawiera prawidłowe zapisy w zakresie wskazanym powyżej.

Mając na uwadze powyższe Zamawiający zmienia termin składania i otwarcia ofert w następujący sposób:

Termin składania ofert: 18 kwietnia 2019 r. do godz. 10.00.

Termin otwarcia ofert: 18 kwietnia 2019 r. godz. 10.15.

Termin wniesienia wadium: 18 kwietnia 2019 r. do godz. 10.00.

Pozostałe zapisy SIWZ pozostają bez zmian.

BURMISTRZ

mgr Elżbieta Abramczyk

Załączniki:

1. Ogłoszenie o zmianie ogłoszenia o zamówieniu.
2. Zmodyfikowany po raz drugi Załącznik nr 2 do SIWZ – Formularz ofertowy.